

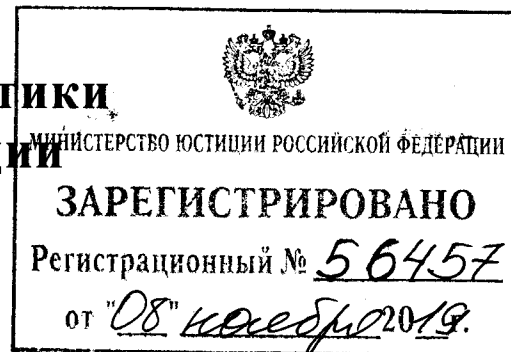


**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**

16 августа 2019 г.

Москва



№ 865

**Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340  
«Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления»**

На основании подпунктов 4.2.14 и 4.2.14.10 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2012, № 40, ст. 5449; 2019, № 19, ст. 2300), а также в соответствии с пунктами 4.1 – 4.63 перечня форм предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного приказом Минэнерго России от 19 апреля 2019 г. № 391 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2019 г., регистрационный № 55036) (далее – субъекты ГИС ТЭК, ГИС ТЭК и перечень соответственно), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и

индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (далее - формы) согласно приложениям № 1.1 – 1.62;

требования к заполнению форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (далее – требования) согласно приложениям № 2.1 – 2.62;

изменения, которые вносятся в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493), от 26 декабря 2016 г. № 1404 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2017 г., регистрационный № 46311) и от 20 декабря 2017 г. № 1194 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50023) (далее – изменения), согласно приложению № 3.



2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 31 октября 2016 г. № 1161 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм» (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2016 г., регистрационный № 44468).

3. Установить, что:

а) пункт 1 настоящего приказа вступает в силу в следующем порядке:

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.1 – 1.3, 1.5 – 1.31, 1.34 – 1.43, 1.48, 1.50, 1.56 – 1.58, 1.61 и 1.62 к настоящему приказу, требований, предусмотренных приложениями № 2.1 – 2.3, 2.5 – 2.31, 2.34 – 2.43, 2.48, 2.50, 2.56 – 2.58, 2.61 и 2.62 к настоящему приказу, а также подпунктов «а», «в», «д», «ж», «и», «м», «н», «п», «с», «у» пункта 1, абзацев «а», «в», «д», «ж», «и», «м», «н», «п», «с», «у» подпункта 2.2 пункта 2 и подпункта «а» пункта 3 изменений – с 1 января 2020 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.44 – 1.46 к настоящему приказу, требований, предусмотренных приложениями № 2.44 – 2.46 к настоящему приказу, а также подпункта «б» пункта 1, абзаца «б» подпункта 2.2 пункта 2 и подпункта «в» пункта 3 изменений – с 1 февраля 2020 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.47 и 1.59 к настоящему приказу, требований, предусмотренных приложениями № 2.47 и 2.59 к настоящему приказу, а также подпункта «г» пункта 1 и абзаца «г» подпункта 2.2 пункта 2 изменений – с 1 мая 2020 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.4, 1.32, 1.33, 1.49, 1.55 и 1.60 к настоящему приказу, и требований, предусмотренных приложениями № 2.4, 2.32, 2.33, 2.49, 2.55 и 2.60 к настоящему приказу, – с 1 января 2021 г.;

б) иные положения настоящего приказа вступают в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

4. Установить, что информация предоставляется субъектами ГИС ТЭК в ГИС ТЭК:

по формам с ежемесячным периодом предоставления информации впервые – в отношении календарного месяца, предшествующего дню вступления в силу приложений № 1.41, 1.43 – 1.47, 1.49 – 1.59, 2.41, 2.43 – 2.47 и 2.49 – 2.59 к настоящему приказу, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами;

по формам с ежеквартальным периодом предоставления информации впервые – в отношении квартала, предшествующего дню вступления в силу приложений № 1.29, 1.30, 1.32, 1.33, 1.39, 1.42, 1.47, 1.48, 2.29, 2.30, 2.32, 2.33, 2.39, 2.42, 2.47 и 2.48 к настоящему приказу, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами;

по форме, предусмотренной пунктом 4.60 перечня, в соответствии с формой финансового плана субъекта электроэнергетики и правилами заполнения формы финансового плана субъекта электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13 апреля 2017 г. № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики» (зарегистрирован Минюстом России 10 мая 2017 г., регистрационный № 46657), начиная с 1 января 2020 года. Предоставление информации по указанной форме впервые осуществляется не позднее дня раскрытия субъектом электроэнергетики информации о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, с использованием официального сайта федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» или иного официального сайта, определенного Правительством Российской Федерации, в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;

по формам с полугодовым периодом предоставления информации впервые – в

отношении полугодия, предшествующего дню вступления в силу приложений № 1.26 – 1.28 и 2.26 – 2.28 к настоящему приказу, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами;

по формам с ежегодным периодом предоставления информации впервые – в отношении 2019 или 2020 года соответственно, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами.

Врио Министра



А.Б. Яновский

Приложение № 1.1  
к приказу Минэнерго России  
от « 16 » 06 / 20 / 4. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о работе тепловой электростанции за 20 \_\_\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.1
---	-------

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству электрической и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании тепловых электростанций (далее – организация, электростанция), установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт, за исключением генерирующих объектов, функционирующих на базе возобновляемых источников энергии	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС:

Почтовый адрес:

Наименование электростанции:

Место расположения электростанции:

Код ОКТМО:

## Раздел 1. Общие сведения об электростанции

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
A	B	I
101	Установленная электрическая мощность электростанции на конец года, кВт	
102	в том числе, электрическая мощность, находящаяся в консервации, кВт	
103	Установленная тепловая мощность оборудования электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, на конец года, всего, Гкал/час	
	в том числе:	x
104	установленная тепловая мощность оборудования электростанции, всего, Гкал/час	
	в том числе:	x
105	установленная тепловая мощность турбоагрегатов, Гкал/час	
106	установленная тепловая мощность пиковых водогрейных котлов, Гкал/час	
107	установленная тепловая мощность утилизационных котлов, Гкал/час	
107.1	установленная тепловая мощность прочего оборудования электростанции, Гкал/час	
108	установленная тепловая мощность котельных, находящихся на балансе электростанции, Гкал/час	
109	Установленная тепловая мощность оборудования электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, переведенная в консервацию, всего, Гкал/час	
	в том числе:	x
110	тепловая мощность оборудования электростанции в консервации, Гкал/час	
111	в том числе тепловая мощность турбоагрегатов в консервации, Гкал/час	
112	тепловая мощность котельных в консервации, Гкал/час	
113	Изменение установленной электрической мощности электростанции за год, всего, кВт	
	в том числе:	x
114	за счет ввода мощности, кВт	
115	за счет демонтажа мощности, кВт	
116	за счет перемаркировки мощности, кВт	
117	за счет приема (+) / передачи (-) генерирующей мощности на баланс/с баланса электростанции, кВт	
118	Располагаемая электрическая мощность электростанции на конец года, кВт	

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
A	B	I
119	Располагаемая тепловая мощность электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, на конец года, Гкал/час в том числе:	x
120	располагаемая тепловая мощность оборудования электростанции на конец года, Гкал/час в том числе:	x
121	располагаемая тепловая мощность турбоагрегатов на конец года, Гкал/час	
122	располагаемая тепловая мощность пиковых водогрейных котлов на конец года, Гкал/час	
123	располагаемая тепловая мощность утилизационных котлов на конец года, Гкал/час	
123.1	располагаемая тепловая мощность прочего оборудования электростанции, Гкал/час	
124	располагаемая тепловая мощность котельных, находящихся на балансе электростанции, на конец года, Гкал/час	
125	Среднегодовая установленная электрическая мощность электростанции за год, кВт	
126	Среднегодовая установленная тепловая мощность оборудования электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции за год, всего, Гкал/час в том числе:	x
127	среднегодовая установленная тепловая мощность оборудования электростанции, Гкал/час: в том числе:	x
128	среднегодовая установленная тепловая мощность турбоагрегатов, всего, Гкал/час	
129	среднегодовая установленная тепловая мощность пиковых водогрейных котлов, Гкал/час	
130	среднегодовая установленная тепловая мощность утилизационных котлов, Гкал/час	
130.1	среднегодовая установленная тепловая мощность прочего оборудования электростанции, Гкал/час	
131	среднегодовая установленная тепловая мощность котельных, находящихся на балансе электростанции, Гкал/час	
132	Среднегодовая располагаемая электрическая мощность электростанции за год, кВт	
133	Среднегодовая располагаемая тепловая мощность оборудования электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, за год, всего, Гкал/час в том числе:	x

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
A	B	I
134	среднегодовая располагаемая тепловая мощность оборудования электростанции, Гкал/час	
	в том числе:	x
135	среднегодовая располагаемая тепловая мощность турбоагрегатов, Гкал/час	
136	среднегодовая располагаемая тепловая мощность пиковых водогрейных котлов, Гкал/час	
137	среднегодовая располагаемая тепловая мощность утилизационных котлов, Гкал/час	
137.1	среднегодовая располагаемая тепловая мощность прочего оборудования электростанции, Гкал/час	
138	среднегодовая располагаемая тепловая мощность котельных, находящихся на балансе электростанции, за год, Гкал/час	
139	Число часов использования среднегодовой установленной электрической мощности электростанции, час	
140	Число часов использования установленной тепловой мощности оборудования электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции за год, всего, час	
141	Число часов использования установленной тепловой мощности оборудования электростанции за год, всего, час	
142	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов за год, час	
143	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных за год, час	
144	Среднегодовая рабочая электрическая мощность электростанции за год, кВт	
145	Максимум электрической загрузки электростанции за год, кВт	
146	Дата и время максимума электрической загрузки электростанции, в формате гггг.мм.дд чч:мин.	
147	Максимум тепловой загрузки оборудования электростанции за год, Гкал/час	
	в том числе:	x
148	тепловая загрузка турбоагрегатов электростанции, Гкал/час	
149	тепловая загрузка пиковых водогрейных котлов электростанции, Гкал/час	
150	тепловая загрузка утилизационных котлов электростанции, Гкал/час	
150.1	тепловая загрузка редуциционно-охладительных установок электростанции, Гкал/час	
151	Максимум тепловой загрузки котельных, находящихся на балансе электростанции, Гкал/час	
152	Дата максимума тепловой загрузки электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, в формате гггг.мм.дд	

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
А	В	1
153	Среднегодовая величина ограничений установленной электрической мощности электростанции за год, всего, кВт	
	в том числе:	
154	технические ограничения, кВт	
155	временные ограничения длительного действия, кВт	
156	временные ограничения сезонные, кВт	
157	временные ограничения аperiodического действия, кВт	
158	Снижение среднегодовой установленной электрической мощности электростанции за счет вывода оборудования в реконструкцию и модернизацию, в ремонт, консервацию, кВт	х



## Раздел 2. Эксплуатационные данные электростанции

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
A	B	I
201	Выработано электрической энергии электростанцией, всего, тысяч кВт·час	
	в том числе:	x
202	в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, тысяч кВт·час	
203	по конденсационному циклу, тысяч кВт·час	
204	Отпущено тепловой энергии с коллекторов электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, внешним потребителям, всего, Гкал	
	в том числе:	x
205	отпущено тепловой энергии с коллекторов электростанции, всего, Гкал	
	в том числе:	x
206	в виде пара, всего, Гкал	
207	в виде горячей воды, всего Гкал	
208	турбоагрегатами, Гкал	
209	пиковыми водогрейными котлами, Гкал	
210	котлами-утилизаторами, Гкал	
211	редукционно-охладительными установками, Гкал	
212	за счет нагрева сетевой воды в теплосетевых насосах, Гкал	
213	отпущено тепловой энергии теплофикационными установками атомных электрических станций (далее - АЭС), Гкал	
214	отпущено тепловой энергии с коллекторов котельных, находящихся на балансе электростанции, Гкал	
215	отпущено тепловой энергии с коллекторов электробойлерных, Гкал	
216	отпущено тепловой энергии утилизационным теплом прочих установок, Гкал	
217	Расход электрической энергии на собственные нужды электростанции, непосредственно связанный с производством электрической энергии и отпуском тепловой энергии, всего, тысяч кВт·час	
	в том числе:	x
218	расход электрической энергии на собственные нужды электростанции, отнесенный на выработку электрической энергии, рассчитанный по методу, принятому на электростанции, тысяч кВт·час	

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
А	В	1
219	расход электрической энергии на собственные нужды электростанции, отнесенный на отпуск тепловой энергии, рассчитанный по методу, принятому на электростанции, тысяч кВт·час	
220	расход электрической энергии на собственные нужды электростанции, отнесенный на выработку электрической энергии, рассчитанный по пропорциональному методу, тысяч кВт·час	
221	расход электрической энергии на собственные нужды электростанции, отнесенный на отпуск тепловой энергии, рассчитанный по пропорциональному методу, тысяч кВт·час	
222	Отпущено электрической энергии с шин электростанции, тысяч кВт·час	
223	Расход электрической энергии с шин электростанции на производственные и хозяйственные нужды электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, тысяч кВт·час	
	в том числе:	х
224	расход электрической энергии на перекачивающие насосные установки теплосети электростанции, тысяч кВт·час	
225	расход электрической энергии на производственные нужды электростанции, временно работающей в режиме котельной, тысяч кВт·час	
226	расход электрической энергии на производственные нужды электростанции на содержание оборудования, находящегося в консервации или резерве, тысяч кВт·час	
227	расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды котельных, находящихся на балансе электростанции, тысяч кВт·час	
228	расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды электробойлерных, тысяч кВт·час	
228.1	расход электрической энергии на прочие производственные нужды объектов электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, тысяч кВт·час	
229	расход электрической энергии на хозяйственные нужды электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, тысяч кВт·час	
230	Потери электрической энергии в трансформаторах электростанции и стационной электросети, тысяч кВт·час	
231	Фактический небаланс по приборам системы учета электрической энергии на электростанции, тысяч кВт·час	
232	Отпуск электрической энергии электростанцией в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным	

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
А	В	1
	сетевым организациям и иным лицам, тысяч кВт·час	
233	Расход тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, Гкал	
	в том числе:	х
234	расход тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды электростанции, Гкал	
235	расход тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды котельных, Гкал	
235.1	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся на балансе электростанции, и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, Гкал	
236	Потребление электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды электростанции, из внешней электрической сети, расположенной вне границ балансовой принадлежности электростанции, тысяч кВт·час	
	в том числе:	х
236.1	потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции из внешней электрической сети, расположенной вне границ балансовой принадлежности электростанции, тысяч кВт·час	
237	потребление электрической энергии на производственные нужды электростанции из электрической сети, расположенной вне границ балансовой принадлежности электростанции, тысяч кВт·час	
238	потребление электрической энергии на хозяйственные нужды электростанции из электрической сети, расположенной вне границ балансовой принадлежности электростанции, тысяч кВт·час	
239	Потребление электрической энергии на собственные производственные и хозяйственные нужды котельных, находящихся на балансе электростанции, из электрической сети, расположенной вне границ балансовой принадлежности электростанции, тысяч кВт·час	
240	Потребление электрической энергии организацией, использующей электростанцию (блок-станцию) для энергоснабжения собственных видов деятельности, которые непосредственно не относятся к деятельности по производству электрической энергии, тысяч кВт·час	
241	Норматив удельного расхода условного топлива, относимого на опущенную электрическую энергию электростанции, рассчитанный по методу, принятому на электростанции, грамм условного топлива/кВт·час	
242	Норматив удельного расхода условного топлива, относимого на опущенную тепловую энергию электростанции, рассчитанный по методу, принятому на электростанции, килограмм условного топлива/Гкал	

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
А	В	I
243	Норматив удельного расхода условного топлива, отнесенного на отпущенную тепловую энергию котельными, находящимися на балансе электростанции, килограмм условного топлива/Гкал	
244	Фактический удельный расход условного топлива, отнесенный на отпущенную электрическую энергию электростанции, рассчитанный по методу, принятому на электростанции, грамм условного топлива/кВт·ч	
245	Фактический удельный расход условного топлива, отнесенный на отпущенную тепловую энергию электростанции, рассчитанный по методу, принятому на электростанции, килограмм условного топлива/Гкал	
246	Фактический удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию пиковыми водогрейными котлами электростанции, килограмм условного топлива/Гкал	
247	Фактический удельный расход условного топлива, отнесенный на отпущенную тепловую энергию котельными, находящимися на балансе электростанции, килограмм условного топлива/Гкал	
248	Фактический удельный расход условного топлива, отнесенный на электрическую энергию, отпущенную электростанцией, рассчитанный по пропорциональному методу, килограмм условного топлива/кВт·ч	
249	Фактический удельный расход условного топлива, отнесенный на тепловую энергию, отпущенную электростанцией, рассчитанный по пропорциональному методу, килограмм условного топлива/Гкал	
250	Расход условного топлива по нормативам, рассчитанным по методу, принятому на электростанции, на фактический отпуск электрической и тепловой энергии электростанцией и котельными, находящимися на балансе электростанции, всего, тонн условного топлива	
	в том числе:	х
251	расход условного топлива по нормативам, рассчитанным по методу, принятому на электростанции, отнесенный на фактический отпуск электрической энергии электростанцией, всего, тонн условного топлива	
252	расход условного топлива по нормативам, рассчитанным по методу, принятому на электростанции, отнесенный на фактический отпуск тепловой энергии электростанцией, всего, тонн условного топлива	
253	расход условного топлива по нормативам, отнесенный на фактический отпуск тепловой энергии котельными, находящимися на балансе электростанции, всего, тонн условного топлива	
254	Фактический расход условного топлива электростанцией и котельными, находящимися на балансе электростанции, всего, тонн условного топлива	
	в том числе:	х

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
А	В	1
255	фактический расход условного топлива на электростанции, всего, тонн условного топлива	
	в том числе:	
256	фактический расход условного топлива, отнесенный на отпуск электрической энергии, рассчитанный по методу, принятому на электростанции, тонн условного топлива	х
257	фактический расход условного топлива, отнесенный на отпуск тепловой энергии, рассчитанный по методу, принятому на электростанции, тонн условного топлива	
258	фактический расход условного топлива, отнесенный на отпуск электрической энергии, рассчитанный по пропорциональному методу, тонн условного топлива	
259	фактический расход условного топлива, отнесенный на отпуск тепловой энергии, рассчитанный по пропорциональному методу, тонн условного топлива	
260	в том числе, фактический расход условного топлива на пиковых водогрейных котлах электростанции, тонн условного топлива	
261	фактический расход условного топлива котельными, находящимися на балансе электростанции, тонн условного топлива	
262	Метод разделения расхода топлива, принятый на электростанции, на отпуск электрической и тепловой энергии в комбинированном цикле:	













## Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.2  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о работе гидроэлектростанций за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.2

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству электрической энергии юридическими лицами с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) иным законном основании гидроэлектростанций и (или) гидроаккумулирующих электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

## Раздел 1. Общие показатели

Код строки	Наименование показателя	Размерность	Значение показателя
A	B	C	1
101	Установленная мощность на конец года	кВт	
102	Величина изменения установленной мощности за счет ввода оборудования в эксплуатацию	кВт	
103	Величина изменения установленной мощности за счет демонтажа оборудования	кВт	
104	Величина изменения установленной мощности за счет перемаркировки оборудования	кВт	
105	Средняя установленная мощность за отчетный год	кВт	
106	Располагаемая мощность на конец отчетного года	кВт	
107	Средняя располагаемая мощность за отчетный год	кВт	
108	Величина ремонтного снижения мощности	кВт	
109	Средняя рабочая мощность за отчетный год	кВт	
110	Число часов использования средней за отчетный год установленной мощности	часы	
111	Величина ограничений установленной мощности, всего	кВт	
	в том числе:	х	х
112	технические ограничения	кВт	
113	временные ограничения длительного действия	кВт	
114	временные ограничения сезонного действия	кВт	
115	временные ограничения аperiodического действия	кВт	

## Раздел 2. Баланс воды

миллион кубических метров

Код строки	Наименование показателя	Значение показателя
A	B	I
201	Запас воды в водохранилище на начало отчетного года	
202	Полный приток воды	
203	Полный расход воды, всего в том числе:	x
204	на выработку электрической энергии	
205	на холостые сбросы	
206	на фильтрацию и утчки через гидроузел	
207	Водопотребление другими отраслями народного хозяйства через гидроузел	

## Раздел 3. Эксплуатационные данные

Код строки	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
A	B	C	I
301	Максимальная нагрузка за отчетный год	кВт	
302	Выработка электрической энергии	тысяч кВт.часов	
303	Отпуск электрической энергии с шин	тысяч кВт.часов	
304	Расход электрической энергии на собственные нужды электростанции	тысяч кВт.часов	
305	Расход электрической энергии на производственные нужды электростанции	тысяч кВт.часов	

Код строки	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
306	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды электростанции	тысяч кВт·часов	
307	Потери электрической энергии в стационарной электросети	тысяч кВт·часов	
308	Отпуск электрической энергии электростанций в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам	тысяч кВт·часов	
309	Удельный расход электрической энергии на собственные нужды	проценты	
310	Коэффициент технического использования гидроагрегатов	проценты	
311	Общий простой гидроагрегатов в том числе:	часы	
312	простой гидроагрегатов в аварийном режиме	х	х
		часы	

#### Раздел 4. Характеристика водотока

1. Наименование реки (водоема) \_\_\_\_\_
2. Характеристика водного режима в отчетном году (средний, маловодный, многоводный) \_\_\_\_\_

Раздел 5. Данные об основном энергетическом оборудовании электростанции

Код строки	Вид оборудования	Станционный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Тип и марка оборудования	Организация-изготовитель	Установленная электрическая мощность, кВт	Выработка электрической энергии за год, тысяч кВт.часов	Число часов работы оборудования, часы		Простой оборудования за год, часы			
								за год	с начала эксплуатации	в плановом ремонте	в незапланированном ремонте	из-за аварии и отказов на оборудовании	в консервации
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Раздел 6. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					



Приложение № 1.3  
к приказу Минэнерго России  
от «08» 08 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения об электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.3

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству электрической и (или) тепловой энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики и (или) теплоснабжения, функционирующих с использованием возобновляемых источников энергии установленной генерирующей мощностью 100 кВт и выше и (или) тепловой мощностью 0,7 Гкал/час и выше (далее - электростанция)	до 1 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Место расположения электростанции:

Код ОКТМО:



## Раздел 3. Информация о производственных характеристиках электростанции, использующей ВИЭ за отчетный год

Код строки	Наименование показателя	Значение показателя
A	В	1
	Установленная электрическая мощность электростанции на конец года, всего, кВт	
	в том числе:	х
	установленная мощность электрических генераторов на основе ископаемых видов топлива, функционирующих в составе электростанции на конец года, кВт	
	Изменение установленной электрической мощности электростанции за год, всего, кВт	
	в том числе:	х
	за счет ввода мощности, кВт	
	за счет демонтажа мощности, кВт	
	Среднегодовая установленная электрическая мощность электростанции, всего, кВт	
	в том числе:	х
	среднегодовая установленная мощность электрических генераторов на основе ископаемых видов топлива, функционирующих в составе электростанции на конец года, кВт	
	Установленная тепловая мощность электростанции на конец года, всего, Гкал/час	
	Среднегодовая установленная тепловая мощность электростанции, всего, Гкал/час	



## Раздел 5. Информация о финансово-экономических показателях электростанции, использующей ВИЭ за отчетный год

Код строки	Наименование показателя	Выручка за отпущенную электрическую энергию, тысяч рублей	Выручка от продажи мощности, тысяч рублей	Выручка за отпущенную потребителям тепловую энергию, тысяч рублей	Утвержденный тариф на тепловую энергию для потребителей, рубль/Гкал
A	B	1	2	3	4
	Всего				
	в том числе:	x	x	x	x
	с использованием ВИЭ, всего				
	в том числе:	x	x	x	x
	с использованием ВИЭ, подтвержденных сертификатами, всего		x	x	x
	с использованием ископаемых видов топлива				

Раздел 6. Информация об объеме потребления возобновляемых энергетических ресурсов и ископаемых видов топлива на производство электрической и тепловой энергии (по видам ресурсов)

Код строки	Наименование показателя	Значение показателя
A	B	1
	Израсходовано биотоплива за отчетный год, всего, тонна условного топлива.	
	в том числе:	x
	древесина топливная, тонна условного топлива	
	иные виды биотоплива, тонна условного топлива	
	Израсходовано ископаемых видов топлива, всего, тонна условного топлива.	

Раздел 7. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.4  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 06 2018 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о графике реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.4

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления.	Периодичность предоставления.
<p>наличие утвержденной инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, соответствующего критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (ч. 2), ст. 5978; 2019, № 5, ст. 389) (для субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждены Минэнерго России или Минэнерго России совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»);</p> <p>наличие инвестиционной программы, которая сформирована по результатам торговли мощностью (для генерирующих компаний);</p> <p>реализация инвестиционной программы, предусматривающей реализацию инвестиционных проектов (проекта), обеспечивающих выдачу мощности генерирующими объектами, определенных по результатам торговли мощностью (для субъектов электроэнергетики)</p>	<p>до 15 декабря года, предшествующего отчетному году</p>	<p>ежегодно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о решении по утверждению инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

Код строки	Состав показателей	Реквизиты показателей
1	2	3
101	Наименование органа исполнительной власти	
102	Дата принятия решения	
103	Номер решения	
104	Наименование решения	



Раздел 2. График реализации плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы на год \_\_\_\_\_

Код строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			8	9	10	11	12	13	14	15							
				в базисном уровне цен, миллионов рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, миллионов рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации															
				Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, миллионов рублей (с НДС)			Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01. года N, миллионов рублей (с НДС)			Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года N в прогнозных ценах соответствующих лет, миллионов рублей (с НДС)			План финансирования капитальных вложений года N, миллионов рублей (с налогом на добавленную стоимость (далее – НДС)								
				всего			общий объем финансирования, в том числе за счет:			федерального бюджета			бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований			средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)			иных источников финансирования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15							
201																					
№№																					
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																					



Раздел 3. График реализации плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы на год \_\_\_\_\_

Код строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, миллионов рублей (без НДС)		Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, миллионов рублей (без НДС)		Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01. года N, миллионов рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года N, миллионов рублей (без НДС)	
				5	6	7	8	9	10		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
301											
№№											
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:											









Раздел 5. График реализации плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию на \_\_\_\_\_ год

Код строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности	План ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год N										
					Дата ввода объекта, ДД.ММ.ГГГГ	МВт	Гкал/час	Километров ТС	МВ·А	Мвар	километров воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (далее – ВЛ I-цеп)	километров воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (далее – ВЛ 2-цеп)	километров кабельных линий (далее – КЛ)	другое	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
501															
№№															
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:															







Раздел 6. График реализации плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию на \_\_\_\_\_ год (продолжение)

Предпроектный и проектный этап	Организационный этап	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ		
		начало (дата)	окончание (дата)	
Предпроектный и проектный этап	получение положительного заключения экспертизы проектной документации	21	22	
		начало (дата)	окончание (дата)	
	получение заключения о достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции объекта капитального строительства	23	24	
		начало (дата)	окончание (дата)	
	получение положительного заключения экспертизы государственной экологической экспертизы проектной документации	25	26	
		начало (дата)	окончание (дата)	
	получение положительного заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта (в случаях, когда получение такого заключения является обязательным)	27	28	
		начало (дата)	окончание (дата)	
	утверждение проектной документации	29	30	
		начало (дата)	окончание (дата)	
	получение разрешения на строительство	31	32	
		начало (дата)	окончание (дата)	
	разработка рабочей документации	33	34	
		начало (дата)	окончание (дата)	
	Организационный этап	заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	35	36
			начало (дата)	окончание (дата)
заключение договора на покупку основного оборудования		37	38	
		начало (дата)	окончание (дата)	
Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	выполнение подготовительных работ на площадке строительства	39	40	
		начало (дата)	окончание (дата)	
	поставка основного оборудования	41	42	
		начало (дата)	окончание (дата)	
Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	монтаж основного оборудования	43	44	
		начало (дата)	окончание (дата)	
	получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пуска наладочных работ	45	46	
		начало (дата)	окончание (дата)	

Раздел 6. График реализации плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию на \_\_\_\_\_ год (продолжение)

Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ		Испытания и ввод в эксплуатацию																																		
начало (дата)	47	получение акта о выполнении объекта электроэнергетики техническими условиями, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	окончание (дата)	48	начало (дата)	49	окончание (дата)	50	начало (дата)	51	окончание (дата)	52	начало (дата)	53	окончание (дата)	54	начало (дата)	55	окончание (дата)	56	начало (дата)	57	окончание (дата)	58	начало (дата)	59	окончание (дата)	60	начало (дата)	61	окончание (дата)	62	начало (дата)	63	окончание (дата)	64
получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора			формирование акта приемки законченного строительства объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство		получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора		формирование (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям		формирование (подписание) актов о подключении		присылка основных средств к бухгалтерскому учету		получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.																							



Раздел 7. Информация о планируемых закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов инвестиционной программы (продолжение)

Предмет договора	Условия договора										Способ закупки	Закупка в электронной форме (да / нет)	20	21	22			
	Минимально необходимые требования, предъявляемые к закупаемым товарам (работам, услугам)	Единица измерения	Сведения о количестве (объеме) закупаемых товаров (работ, услуг) в натуральном выражении	Регион поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг)	Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота)	График осуществления процедур закупки	планируемая дата или период размещения извещения о закупке (месяц, год)	срок исполнения договора (начало (окончание) месяц, год)	код по ОКЕИ	наименование						код по ОКАТО	наименование	
10																		О закупке товаров (работ, услуг), удовлетворяющих критериям инновационной продукции

## Раздел 8. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.5  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 803

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о прогнозных показателях экспорта, импорта электрической энергии и мощности (долгосрочный прогноз) за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.5	
Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление экспортно-импортных операций по поставкам (закупкам) электрической энергии и мощности юридическими лицами	до 1 сентября года, предшествующего прогнозируемому периоду	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:



Раздел 1. Прогнозные показатели экспорта-импорта электрической энергии

Код строки	Наименование показателя	Прогнозные значения показателя		
		Год N+1	Год N-N	Год N+15
		МИЛЛИОНОВ кВт·часов	МИЛЛИОНОВ кВт·часов	МИЛЛИОНОВ кВт·часов
A	B	1	2	3
	Экспорт электрической энергии в электроэнергетические системы иностранных государств, всего			
	в том числе по направлениям экспорта	x	x	x
	Направление NN			
	энергосистема ЕЭС России NN			
	Импорт электрической энергии из энергосистем иностранных государств, всего			
	в том числе по направлениям импорта	x	x	x
	Направление NN			
	энергосистема ЕЭС России NN			

Раздел 2. Прогнозные показатели экспорта-импорта электрической мощности

Код строки	Наименование показателя	Прогнозные значения показателя		
		Год N+1 МВт	Год N-N МВт	Год N+15 МВт
A	B	1	2	3
	Экспорт электрической мощности в электроэнергетические системы иностранных государств, всего			
	в том числе по направлениям экспорта	x	x	x
	Направление NN			
	энергосистема ЕЭС России NN			
	Импорт электрической мощности из энергосистем иностраных государств, всего			
	в том числе по направлениям импорта	x	x	x
	Направление NN			
	энергосистема ЕЭС России NN			

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.6  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об охране атмосферного воздуха за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.6

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:

осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих объектов, функционирующих на базе энергии солнца и ветра), установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт

Срок предоставления:

до 20 февраля года,  
следующего за  
отчетным периодом

Периодичность  
предоставления:

ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:



## Раздел 2. Сведения о выбросах специфических вредных (загрязняющих) веществ

Наименование	Код строки	Выброшено в атмосферный воздух за отчетный год, тонн
А	В	1
Бензапирен		
Зола твердого топлива от котлов		
Угольная пыль (пыление штабеля угля)		
Зола твердого топлива (пыление золоотвалов)		
Мазутная зола (в пересчете на ванадий)		
Остальные специфические вредные (загрязняющие) вещества, выброшенные в атмосферный воздух		

## Раздел 3. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов

Наименование показателя	Код строки	Освоено средств на проведение мероприятия за отчетный год, тысяч рублей	Освоено средств на проведение мероприятия за прошлый год, тысяч рублей	Сокращение выбросов расчетное, тонн	Сокращение выбросов фактическое, тонн
A	B	1	2	3	4
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов оксидов азота в том числе:					
наименование мероприятия NN	x	x	x	x	x
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов диоксида серы в том числе:					
наименование мероприятия NN	x	x	x	x	x
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов золы от котлов в том числе:					
наименование мероприятия NN	x	x	x	x	x
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов оксида углерода в том числе:					
наименование мероприятия NN	x	x	x	x	x

## Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					



Приложение № 1.7  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2009 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения по выбросам парниковых газов за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.7
---	-------

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления	Периодичность предоставления
<p>осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт;</p> <p>осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше</p>	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Сведения по выбросам парниковых газов (CO<sub>2</sub>)

Вид затраченного энергетического ресурса	Код строки	Расход условного топлива, тонн условного топлива	Выбросы CO <sub>2</sub> , тонн
А	В	1	2
Газ			
Нефтяное топливо			
Твердое топливо			

Раздел 2. Сведения по выбросам элегаза (SF<sub>6</sub>)

Наименование электротехнического оборудования	Код строки	Количество, штук	Содержание SF <sub>6</sub> в единице оборудования, килограмм	В том числе герметичном оборудовании (не требующем пополнения в течение срока службы)	Общее содержание SF <sub>6</sub> , килограмм	Норма по техническим условиям, процент	Выбросы SF <sub>6</sub> , килограмм
А	В	1	2	3	4	5	6
Итого							
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
оборудование NN							

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.8  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 06 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о наличии и использовании золошлаковых отходов за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.8

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих объектов, функционирующих на базе энергии солнца, ветра, атомных электростанций), установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:



## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.9  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 06 20/9. № 863

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об использовании воды за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.9

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих объектов, функционирующих на базе энергии солнца и ветра), установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес организации:

Наименование электростанции:

Раздел 1. Забор (получение) и передача воды







Раздел 3. Содержание загрязняющих веществ в сточных водах

Наименование загрязняющих веществ	Код строки	Сброс сточных вод				Временно разрешенный сброс сточных вод
		в поверхностные объекты	на рельеф	в подземные горизонты	в системы водоотведения	
A	B	1	2	3	4	5
Биохимическое потребление кислорода, полное, тонн						
нефтепродукты, тонн						
взвешенные вещества, тонн						
сухой остаток, тонн						
алюминий, килограмм						
азот общий, килограмм						
азот аммонийный, килограмм						
ванадий, килограмм						
гидрозин, килограмм						
гидрокинон, килограмм						
дихлорэтан, килограмм						
железо, килограмм						
кадмий, килограмм						
капролактамы, килограмм						
карбамид, килограмм						

Наименование загрязняющих веществ	Код строки	Сброс сточных вод				Временно разрешенный сброс сточных вод
		в поверхностные объекты	на рельеф	в подземные горизонты	в системы водоотведения	
A	B	1	2	3	4	5
магний, килограмм						
марганец, килограмм						
медь, килограмм						
молибден, килограмм						
мышьяк, килограмм						
никель, килограмм						
нитраты, килограмм						
нитриты, килограмм						
органические сернистые соединения, килограмм						
ртуть, килограмм						
свинец, килограмм						
синтетические поверхностно-активные вещества, килограмм						
сероводород, килограмм						
сульфаты, тонн						
углеводороды ароматические, килограмм						
фенолы, килограмм						

Наименование загрязняющих веществ	Код строки	Сброс сточных вод				Временно разрешенный сброс сточных вод
		в поверхностные объекты	на рельеф	в подземные горизонты	в системы водоотведения	
A	B	1	2	3	4	5
фтор, килограмм						
формальдегиды, килограмм						
фосфор общий, килограмм						
хлориды, тонн						
хром, килограмм						
цинк, килограмм						
фосфаты, килограмм						
другие вещества, килограмм						

## Раздел 4. Сведения о расходах воды в системах оборотного и повторного водоснабжения

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тысяч м <sup>3</sup>
A	B	I
Расход воды в системах оборотного водоснабжения	401	
Расход воды в системах повторного водоснабжения	402	
Годовая мощность очистных сооружений, после которых сточные воды сбрасываются в водные объекты, всего	403	

## Раздел 5. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов

Наименование мероприятия	Код строки	Использовано средств на проведение мероприятия за отчетный год, тысяч рублей	Использовано средств на проведение мероприятия за прошлый год, тысяч рублей	Сокращение сброса загрязненных сточных вод, тысяч м <sup>3</sup>	Сокращение забора воды из природных источников, тысяч м <sup>3</sup>
A	B	1	2	3	4
Всего					
в том числе:	x	x	x	x	x
мероприятие NN					

## Раздел 6. Вид (тип) системы циркуляционного и технического водоснабжения

Вид системы водоснабжения электрической станции		Код строки
А		В
Вид системы NN		601

## Раздел 7. Сведения об оплате за забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов или их отдельных частей (за исключением морей)

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тысяч рублей
А	В	1
Плата за забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов или их отдельных частей (за исключением морей)	701	

## Раздел 8. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.10  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2009 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.10
---	--------

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой: осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих объектов, функционирующих на базе энергии солнца и ветра), установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:





Наименование показателя	Код строки	Наличие отходов на начало года, тонн	Образование отходов за год, тонн	Поступление отходов из других организаций, тонн	Утилизация отходов, тонн	Обезвреживание отходов, тонн	Передано отходов другим организациям, тонн	Размещено отходов на объектах за год, всего, тонн	из них		Наличие отходов на конец года, тонн
									для хранения, тонн	для захоронения, тонн	
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего по V классу опасности	107										
в том числе:	x	x	x	X	x	x	x	x	x	x	x
золошлаки от сжигания углей	108										

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.11  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 06 2019 г. № 265

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.11	
Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих объектов, функционирующих на базе энергии солнца и ветра), установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	до 20 марта года, следующего за отчетным периодом	ежегодно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:		
Почтовый адрес:		
Наименование объекта электроэнергетики:		

## Раздел 1. Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды

Наименование показателя	Код строки	тысяча рублей	
		Фактическая сумма затрат за год	
А	В	1	
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего			
в том числе:			
на сбор и очистку сточных вод	х	х	
по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата			
на обращение с отходами			
на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод			
на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативных антропогенных воздействий на окружающую среду			
на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды			
Затраты на капитальный ремонт основных средств по охране окружающей среды, всего			
в том числе:			
на сбор и очистку сточных вод			
по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата			
на обращение с отходами	х	х	
на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод			
на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды			

## Раздел 2. Сведения о плате за негативное воздействие на окружающую среду

Наименование показателя	Код строки	Фактически выплачено за год
А	В	1
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами, всего		
в том числе:	Х	Х
плата за выбросы в пределах предельно допустимого выброса		
плата за выбросы в пределах лимитов (временно согласованных выбросов) на выбросы загрязняющих веществ		
плата за выбросы, превышающие установленные разрешениями на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух		
Плата за сбросы, всего		
в том числе:	Х	Х
плата за сбросы в пределах норматива допустимых сбросов		
плата за сбросы в пределах лимитов (временно согласованных сбросов) на сбросы загрязняющих веществ		
плата за сбросы, превышающие установленные разрешениями на сброс загрязняющих веществ		
Плата за размещение отходов, всего		
в том числе:	Х	Х
плата за размещение отходов в пределах установленного лимита на их размещение		
плата за размещение отходов сверх установленного лимита на их размещение		
Суммы средств, взысканные за нарушение законодательства в области охраны окружающей среды		

тысяча рублей

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.12  
к приказу Минэнерго России  
от «16» С8 20/9 г. № 865

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о схемах электрических сетей за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии		№ 4.12
Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала







Раздел 3. Координаты промежуточных точек линий электропередачи, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наименование узла электрической сети	Код строки	Ширина, десятичное представление	Ширина, градус/минута/секунда	Долгота, десятичное представление	Долгота, градус/минута/секунда
A	B	1	2	3	4
линия NN					
точка NN					

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.13  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2009 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.13
<p>Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой: управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью; обеспечение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;</p> <p>осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 10, ст. 1541; 2016, № 43, ст. 6034)</p>	<p>Срок предоставления: до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом</p> <p>Периодичность предоставления: ежегодно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала









## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.14  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 01 2019 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.14

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью; обеспечение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) иным законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184</p>	<p>до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежегодно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала:



Раздел 1. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 330 кВ и выше

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																			
		1150 - 750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110 - 150 кВ		27,5 - 60 кВ		1 - 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего			
		МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты		
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
Отпуск электрической энергии из электрической сети, всего																					
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего																					
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
потери холостого хода в трансформаторах																					
потери на корону в воздушных линиях																					
потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий																					
потери в изоляции кабельных линий																					
потери в измерительных трансформаторах тока																					
потери в измерительных трансформаторах напряжения																					
потери в счетчиках прямого включения																					
потери в шунтирующих реакторах																					
потери в соединительных проводах и сборных шинах																					

мегаватт-час, 1000 киловатт-часов; процент

















Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																		
		1150 - 750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110-150 кВ		27,5-60 кВ		1-20 кВ		ниже 1 кВ		всего		
		МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	МВт·час	проценты	
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
потери в шинпроводах																				
Технические потери электрической энергии, всего																				
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета																				
Технологические потери электрической энергии, всего																				

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.15  
к приказу Минэнерго России  
от «16» Сб 2019 г. № 265

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.15

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью; обеспечение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;</p> <p>осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184</p>	<p>до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежегодно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала





































Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, штук	Проработавшие более 25 лет, штук	Поврежденные за отчетный период, штук	Подлежащие замене по техническому состоянию, штук	Отремонтированные за отчетный период, штук	Замененные за отчетный период, штук
А	В	1	2	3	4	5	6
воздушные выключатели уровня напряжения 750 – 1150 кВ							
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ серии ВВБ							
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ серии ВНВ							
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ прочие							
воздушные выключатели уровня напряжения 1150 кВ							
Вакуумные выключатели							
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
вакуумные выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ							
вакуумные выключатели уровня напряжения 35 кВ							
вакуумные выключатели уровня напряжения 110 кВ							
вакуумные выключатели уровня напряжения 220 кВ							
Маломасляные выключатели							
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
маломасляные выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ							





Тип коммутационного аппарата		Код строки	Количество, штук	2	3	4	5	6
А		В	1	2	3	4	5	6
Элегазовые баковые выключатели								
в том числе:		х	х	х	х	х	х	х
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ								
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 35 кВ								
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ								
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ								
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 330 кВ								
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 500 кВ								
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 750 – 1150 кВ								
Короткозамыкатели								
в том числе:		х	х	х	х	х	х	х
короткозамыкатели уровня напряжения 3 – 20 кВ								
короткозамыкатели уровня напряжения 35 кВ								
короткозамыкатели уровня напряжения 110 кВ								
короткозамыкатели уровня напряжения 220 кВ								

Тип коммутационного аппарата		Код строки	Количество, штук	Проработавшие более 25 лет, штук	Поврежденные за отчетный период, штук	Подлежащие замене по техническому состоянию, штук	Отремонтированные за отчетный период, штук	Замененные за отчетный период, штук
А		В	1	2	3	4	5	6
Разъединители								
в том числе:		х	х	х	х	х	х	х
разъединители уровня напряжения 3 – 20 кВ								
разъединители уровня напряжения 35 кВ								
разъединители уровня напряжения 110 кВ								
разъединители уровня напряжения 220 кВ								
разъединители уровня напряжения 330 кВ								
разъединители уровня напряжения 500 кВ								
разъединители уровня напряжения 750 – 1150 кВ								
Реклоузеры								
в том числе:		х	х	х	х	х	х	х
реклоузеры уровня напряжения 3 – 20 кВ								
реклоузеры уровня напряжения 35 кВ								







## Раздел 4. Измерительные трансформаторы

Тип измерительного трансформатора	Код строки	Количество, штук	Проработавшие более 25 лет, штук	Поврежденные за отчетный период, штук	Подлежащие замене по техническому состоянию, штук
А	В	1	2	3	4
Трансформаторы тока					
в том числе:	х	х	х	х	х
трансформаторы тока уровня напряжения 3 – 20 кВ, всего					
трансформаторы тока уровня напряжения 35 кВ, всего					
трансформаторы тока уровня напряжения 110кВ, всего					
в том числе:	х	х	х	х	х
элегазовые					
встроенные					
трансформаторы тока уровня напряжения 220 кВ, всего					
в том числе:	х	х	х	х	х
элегазовые					
встроенные					
трансформаторы тока уровня напряжения 330 кВ, всего					
в том числе:	х	х	х	х	х
элегазовые					
встроенные					
трансформаторы тока уровня напряжения 500 кВ, всего					
в том числе:	х	х	х	х	х
элегазовые					
встроенные					
трансформаторы тока уровня напряжения 750 – 1150 кВ, всего					
в том числе:	х	х	х	х	х
элегазовые					
встроенные					
трансформаторы тока уровня напряжения 750 – 1150 кВ, всего					
в том числе:	х	х	х	х	х
элегазовые					
встроенные					

Тип измерительного трансформатора	Код строки	Количество, штук	Проработавшие более 25 лет, штук	Поврежденные за отчетный период, штук	Подлежащие замене по техническому состоянию, штук
А	В	1	2	3	4
Трансформаторы напряжения					
в том числе:	х	х	х	х	х
трансформаторы напряжения уровня напряжения 3 – 20 кВ, всего					
трансформаторы напряжения уровня напряжения 35 кВ, всего					
трансформаторы напряжения уровня напряжения 110 кВ, всего					
в том числе элегазовые					
трансформаторы напряжения уровня напряжения 220 кВ, всего					
в том числе элегазовые					
трансформаторы напряжения уровня напряжения 330 кВ, всего					
в том числе элегазовые					
трансформаторы напряжения уровня напряжения 500 кВ, всего					
в том числе:	х	х	х	х	х
элегазовые					
электромагнитные					
емкостные					
трансформаторы напряжения уровня напряжения 750 – 1150 кВ, всего					
в том числе:	х	х	х	х	х
элегазовые					
электромагнитные					
емкостные					

Раздел 5. Разрядники, ограничители перенапряжения

Тип разрядника, ограничителя перенапряжения	Код строки	Количество всего, штук	Проработавшие более 25 лет, штук	Поврежденные за отчетный период, штук	Подлежащие замене по техническому состоянию, штук
A	B	1	2	3	4
Разрядники					
в том числе:	x	x	x	x	x
разрядники уровня напряжения 3 – 20 кВ					
разрядники уровня напряжения 35 кВ					
разрядники уровня напряжения 110 кВ					
разрядники уровня напряжения 220 кВ					
разрядники уровня напряжения 330 кВ					
разрядники уровня напряжения 500 кВ					
разрядники уровня напряжения 750 кВ					
Ограничители перенапряжения					
в том числе:	x	x	x	x	x
ограничители перенапряжения уровня напряжения 3 – 20 кВ					
ограничители перенапряжения уровня напряжения 35 кВ					
ограничители перенапряжения уровня напряжения 110 кВ					
ограничители перенапряжения уровня напряжения 220 кВ					
ограничители перенапряжения уровня напряжения 330 кВ					
ограничители перенапряжения уровня напряжения 500 кВ					
ограничители перенапряжения уровня напряжения 750 – 1150 кВ					

Раздел 6. Аккумуляторные батареи на подстанциях

Тип аккумуляторной батареи	Код строки	Емкость, А·ч	Количество, штук	Срок работы, лет	Проработавшие более 25 лет, штук	Поврежденные за отчетный период, штук	Подлежащие замене по техническому состоянию, штук
А	В	1	2	3	4	5	6
Аккумуляторные батареи, кроме батарей необслуживаемого типа							
Аккумуляторные батареи необслуживаемого типа							

Раздел 7. Сведения о технологической структуре сетевой организации, количестве подстанций и составе оборудования

Наименование показателя	Код строки	Всего, штук	Однотрансформаторные, штук	Оборудованные комплектным устройством с элегазовой изоляцией, штук	Оборудованные системами, обеспечивающими сбор и передачу телеметрической информации, штук
А	В	1	2	3	4
Подстанции уровня напряжения до 6 кВ					
в том числе:					
закрытые	x	x	x	x	x
комплектные					
мачтовые					
Подстанции уровня напряжения 10 кВ					
в том числе:					
закрытые	x	x	x	x	x
комплектные					
мачтовые					
Подстанции уровня напряжения 15 – 20 кВ					
в том числе:					
открытые					
закрытые	x	x	x	x	x
комплектные					
Мачтовые					

Наименование показателя	Код строки	Всего, штук	Однотрансформаторные, штук	Оборудованные комплектным распределительным устройством с элегазовой изоляцией, штук	Оборудованные системами, обеспечивающими сбор и передачу телеметрической информации, штук
А	В	1	2	3	4
Подстанции уровня напряжения 27,5 – 60 кВ					
Подстанции уровня напряжения 110 кВ					
Подстанции уровня напряжения 150 кВ					
Подстанции уровня напряжения 220 кВ					
Подстанции уровня напряжения 330 кВ					
Подстанции уровня напряжения 400кВ					
Подстанции уровня напряжения 500 кВ					
Подстанции уровня напряжения 750 кВ					
Подстанции уровня напряжения 800 кВ					
Подстанции уровня напряжения 1150 кВ					





Наименование показателя	Код строки	В том числе по уровням напряжения																	
		110 кВ и выше										27,5 – 60 кВ				1–20 кВ			Ниже 1 кВ
		Всего	1150 кВ	800 кВ	750 кВ	500 кВ	400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 кВ	110 кВ	Всего	15–20 кВ	10 кВ	1–6 кВ	Всего			
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
соответствии с диспетчерским наименованием, штук																			
Протяженность кабельных линий электропередачи (далее – КЛ), всего, километров																			
Количество КЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, штук																			
Количество случаев отказа и повреждений																			

## Раздел 9. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.16  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 07 2009 г. № 865

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о показателях баланса электрической энергии в электрических сетях за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.16

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью; обеспечение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184</p>	<p>до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежегодно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала











































Раздел 4. Показатели баланса электрической энергии территориальных сетевых организаций, сформированные в соответствии с питающим (высшим) уровнем напряжения подстанции

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	мегаватт-час, 1000 киловатт-часов, процент					
			Всего	110 кВ и выше	27,5 – 60 кВ	1 – 20 кВ	Ниже 1 кВ	
A	B	1	2	3	4	5	6	
Поступление электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт-час	201						
в том числе:	x	x	x	x			x	
из сетей смежного уровня напряжения, всего	МВт-час	202						
из них:	x	x	x	x			x	
из сетей уровня высокого напряжения (110 кВ и выше)	МВт-час	203						
из сетей уровня среднего первого напряжения (27,5 – 60 кВ)	МВт-час	204						
из сетей уровня среднего второго напряжения (1 – 20 кВ)	МВт-час	205						
от генерирующих компаний, всего	МВт-час	206						
от сетей, входящих в ЕНЭС, всего	МВт-час	207						
от смежных сетевых организаций, всего	МВт-час	208						
от потребителей с объектом по производству электрической энергии (мощности), всего	МВт-час	209						
Потери электрической энергии в электрической сети, всего	МВт-час	210						
Потери электрической энергии в электрической сети, в процентах от величины поступления электрической энергии в электрическую сеть	проценты	211						
Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды	МВт-час	212						
Полезный отпуск электрической энергии из электрической сети по применяемому тарифам, всего	МВт-час	213						
в том числе:	x	x	x	x			x	
территориальным сетевым организациям	МВт-час	214						
потребителям, юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, не оказывающим услуги по передаче электрической энергии	МВт-час	215						
населению и приравненным к нему потребителям	МВт-час	216						

## Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.17  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 965

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о технологических показателях функционирования тепловых сетей в системах централизованного теплоснабжения**  
за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоснабжения, возобновляемых источников энергии	№ 4.17
<p>Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:</p> <p>осуществление продаж потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя юридическими лицами, владеющими на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения от 10 тысяч человек и более и городов федерального значения;</p> <p>оказание услуг по передаче тепловой энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями в системах централизованного теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения от 10 тысяч человек и более и городов федерального значения</p> <p>Наименование организации, предоставляющей информацию (с указанием присвоенного статуса единой теплоснабжающей организации):</p>	<p>Сроки предоставления:</p> <p>до 1 апреля года, следующего за отчетным периодом</p> <p>Периодичность предоставления:</p> <p>ежегодно</p>

ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС:

Почтовый адрес:

Поселение, городской округ, город федерального значения, на территории которого организация осуществляет теплоснабжение:

Наименование поселения, городской округ, город федерального значения	Код ОКТМО
--	-----------









Раздел 1.1. Протяженность бесхозяйных трубопроводов тепловых сетей (в одностороннем исчислении) находящихся в эксплуатации всего

Наименование	Код строки	Протяженность бесхозяйных тепловые сети, находящихся в эксплуатации, метры
А	В	1
Бесхозяйные тепловые сети	185	

Раздел 1.2. Количество индивидуальных тепловых пунктов (далее – ИТП), центральных тепловых пунктов (далее – ЦТП), насосных станций тепловых сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации

Наименование	Код строки	Количество ИТП	Количество ЦТП	Количество насосных станций тепловых сетей
А	В	1	2	3
Количество объектов всего, штук	186			

















Раздел 4. Сведения о количестве и причинах повреждений и аварийных ситуаций при теплоснабжении на оборудовании тепловых сетей

Наименование	Код строки	ИТП		ЦТП		Насосные станции тепловых сетей	
		по организационным причинам, штук	по техническим причинам, штук	по организационным причинам, штук	по техническим причинам, штук	по организационным причинам, штук	по техническим причинам, штук
А	В	1	2	3	4	5	6
Количество аварийных ситуаций всего, единиц	410						

Раздел 5. Сведения о полном или частичном ограничении режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения в отопительный период, а также отключения горячего водоснабжения (далее – ГВС) в межотопительный период вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах, тепловых пунктах и источниках тепловой энергии, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации

Наименование	Дата полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении	Дата восстановления режима потребления тепловой энергии после произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ, в формате дд.мм.гггг	Суммарная продолжительность полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении	Процент снижения температуры теплоносителя, произошедшего вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении и профилактики относительно температурного графика, проценты	Среднесуточная температура наружного воздуха в период произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении в градусах по Цельсию	Потери тепловой энергии вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии или в период профилактических и ремонтных работ за год, Гкал	Потери теплоносителя вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии за год, м <sup>3</sup>	Объем недоданного отпуска тепловой энергии потребителям вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении	
									1
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8
Полное или частичное ограничение режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении в отопительный период									
Трубопроводы всего	х		х	х					
в том числе по датам:	х		х	х			х	х	х
в формате дд.мм.гггг									
ИТП, ЦТП, насосные станции тепловых сетей, всего	520								
в том числе по датам:	х		х	х			х	х	х





Раздел 5.1 Сведения об отключении ГВС вследствие ежегодных ремонтных и профилактических работ в межотопительный период в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения ГВС

Наименование отключений	Код строки	Средняя плановая продолжительность отключения ГВС, дней	Средняя фактическая продолжительность отключения ГВС, дней	Суммарные нормативные потери теплоносителя при ремонтных профилактических работах, м <sup>3</sup>	Суммарные фактические потери теплоносителя при ремонтных профилактических работах, м <sup>3</sup>
A	B	1	2	3	4
	570				









## 6.5 Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии

Наименование	Код строки	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, норматив, тысяч кВт·часов	Расход электрической энергии на передачу энергии, фактический, тысяч кВт·часов
A	B	1	2
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	669		

## Раздел 7. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.18  
к приказу Минэнерго России  
от «/6» С 8 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

### ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о резервируемой максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии**  
за 20 \_\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.18
<p>Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой: управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью (по филиалам); осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 (по филиалам); осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184, и имеющим договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями), заключенные в интересах потребителей электрической энергии, или непосредственно с потребителями электрической энергии, в том числе в интересах потребителей электрической энергии, подключенных к сетям смежных территориальных сетевых организаций субъекта Российской Федерации на основании договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных с такими территориальными сетевыми организациями</p>	<p>Срок предоставления: до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом</p> <p>Периодичность предоставления: ежегодно</p>

---

Наименование организации, предоставляющей информацию:

---

ОГРН/ИНН/ОКПО:

---

Почтовый адрес:

---

Наименование субъекта Российской Федерации:

---

Наименование филиала организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью:

---



































Наименование показателя	Код строки	Расчетный период	Объем оплачиваемой резервируемой максимальной мощности, МВт						
			всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
A	B	1	26	27	28	29	30	31	
с собственной генерацией	1233								
прочие	1234								
сетевой организации (собственные сети)	1235								
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	
с собственной генерацией	1236								
прочие	1237								
смежной сетевой организации (по договорам на передачу с ТСО)	1238								
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	
с собственной генерацией	1239								
прочие	1240								
Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет менее 670 кВт, всего	1241								
в том числе энергопринимающими устройствами потребителей присоединенных к сетям:	x	x	x	x	x	x	x	x	
опосредованно через объекты производителей электрической энергии	1242		x						
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	
с собственной генерацией	1243								
прочие	1244								
сетевой организации (собственные сети)	1245								
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	
с собственной генерацией	1246								
прочие	1247								
смежной сетевой организации (по договорам на передачу с ТСО)	1248								

Наименование показателя	Код строки	Расчетный период	Объем оплачиваемой резервируемой максимальной мощности, МВт					
			всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
A	B	1	26	27	28	29	30	31
из них:	x		x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1249							
прочие	1250							
Группа 1 – одноставочный тариф	1251							
в том числе энергопринимающими устройствами потребителей присоединенных к сетям:	x	x	x	x	x	x	x	x
опосредованно через объекты производителей электрической энергии	1252	x	x	x	x	x	x	x
из них:	1253							
с собственной генерацией	1254							
прочие	1255							
сетевой организации (собственные сети)	1256							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1257							
прочие	1258							
смежной сетевой организации (по договорам на передачу с ТСО)	1259							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1260							
прочие	1261							
Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет 670 кВт и выше, всего	1262							
в том числе энергопринимающими устройствами потребителей присоединенных к сетям:	x	x	x	x	x	x	x	x
опосредованно через объекты производителей электрической энергии	1263	x	x	x	x	x	x	x

Наименование показателя	Код строки	Расчетный период	Объем оплачиваемой резервируемой максимальной мощности, МВт					
			всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
A	B	1	26	27	28	29	30	31
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1264							
прочие	1265							
сетевой организации (собственные сети)	1266							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1267							
прочие	1268							
смежной сетевой организации (по договорам на передачу с ТСО)	1269							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1270							
прочие	1271							
Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет менее 670 кВт, всего	1272							
в том числе энергопринимающими устройствами потребителей присоединенных к сетям:	x	x	x	x	x	x	x	x
опосредованно через объекты производителей электрической энергии	1273	x	x	x	x	x	x	x
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1274							
прочие	1275							
сетевой организации (собственные сети)	1276							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1277							
прочие	1278							
смежной сетевой организации (по договорам на передачу с	1279							



Наименование показателя	Код строки	Расчетный период	Объем оплачиваемой резервируемой максимальной мощности, МВт						
			всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
А	В	1	26	27	28	29	30	31	
ТСО)									
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с собственной генерацией	1280								
прочие	1281								
Группа 2 – двухставочный тариф	1282								
в том числе энергопринимающими устройствами потребителей присоединенных к сетям:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
опосредованно через объекты производителей электрической энергии	1283		х						
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с собственной генерацией	1284								
прочие	1285								
сетевой организации (собственные сети)	1286								
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с собственной генерацией	1287								
прочие	1288								
смежной сетевой организации (по договорам на передачу с ТСО)	1289								
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с собственной генерацией	1290								
прочие	1291								
Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет 670 кВт и выше, всего	1292								
в том числе энергопринимающими устройствами потребителей присоединенных к сетям:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
опосредованно через объекты производителей	1293		х						

Наименование показателя	Код строки	Расчетный период	Объем оплачиваемой резервируемой максимальной мощности, МВт					
			всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
A	B	1	26	27	28	29	30	31
электрической энергии								
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1294							
прочие	1295							
сетевой организации (собственные сети)	1296							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1297							
прочие	1298							
смежной сетевой организации (по договорам на передачу с ТСО)	1299							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1300							
прочие	1301							
Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет менее 670 кВт, всего	1302							
в том числе энергопринимающими устройствами потребителей присоединенных к сетям:	x	x	x	x	x	x	x	x
опосредованно через объекты производителей электрической энергии	1303		x					
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1303							
прочие	1304							
сетевой организации (собственные сети)	1305							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
с собственной генерацией	1306							
прочие	1307							





































Наименование показателя	Код строки	Стоимость услуг по передаче электрической энергии, тысяч рублей																	
		всего							в том числе услуга по передаче электрической энергии и мощности							в том числе стоимость оплачиваемой резервируемой максимальной мощности			
		ВН 1	ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН 1	ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН 1	ВН	СН1	СН2	НН	
А	В	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
сетям:																			
опосредованно через объекты производителей электрической энергии	1242		х						х						х				
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с собственной генерацией	1243																		
прочие	1244																		
сетевой организации (собственные сети)	1245																		
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с собственной генерацией	1246																		
прочие	1247																		
смежной сетевой организации (по договорам на передачу с ТСО)	1248																		
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с собственной генерацией	1249																		
прочие	1250																		
Группа 1 – одноставочный тариф	1251		х						х						х				





Наименование показателя	Код строки	Стоимость услуг по передаче электрической энергии, тысяч рублей																				
		всего							в том числе услуга по передаче электрической энергии и мощности							в том числе стоимость оплачиваемой резервируемой максимальной мощности						
		всего	ВН 1	ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН 1	ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН 1	ВН	СН1	СН2	НН			
А	В	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61			
с собственной генерацией	1267		х						х						х							
прочие	1268		х						х						х							
смежной сетевой организации (по договорам на передачу с ТСО)	1269		х						х						х							
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х			
с собственной генерацией	1270		х						х						х							
прочие	1271		х						х						х							
Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет менее 670 кВт, всего	1272		х						х						х							
в том числе энергопринимающими устройствами потребителей присоединенных к сетям:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х			
опосредованно через объекты производителей	1273		х						х						х							

































## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.1.19  
к приказу Минэнерго России  
от «12» 08 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о мощности и степени загрузки (авто-) трансформаторов за 20 \_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.19

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью (по филиалам); осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184	до 1 марта года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование филиала организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью:

Наименование субъекта Российской Федерации:







Приложение № 1.20  
к приказу Минэнерго России  
от «16» сб 20/9. № 865

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о фактических показателях функционирования энергетических систем за \_\_\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии № 4.20

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике юридическими лицами	до 1 марта года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о фактическом потреблении электрической энергии и мощности за отчетный год

Код строки	Наименование объектов и показателя	Потребление электрической энергии, миллионов кВт·часов	Потребление электрической мощности, МВт
A	B	1	2
	Единая энергетическая система России (далее – ЕЭС России)		
	в том числе:	x	x
	Объединенная энергетическая система (далее – ОЭС) NN		
	в том числе:		
	субъект Российской Федерации NN		
	ЕЭС России без ОЭС Востока		
	ЕЭС России без ОЭС Сибири и ОЭС Востока		
	Технологически изолированные территориальные энергетические системы		
	в том числе:	x	x
	субъект Российской Федерации NN		

Раздел 2. Информация о пропускной способности электрической сети 110 кВ и выше, результаты контрольных замеров распределения потоков мощности в электрической сети 110 кВ и выше

Код строки	Наименование агрегата информации	Форма предоставления в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса (далее – ГИС ТЭК)
1	2	3
201	Нормальная схема электрических соединений 110 кВ и выше	Информация в ГИС ТЭК предоставляется в виде электронного документа в графическом виде в формате открытого межплатформенного документа. Визуализируется стандартными средствами просмотра, исключая дополнительную обработку средствами ГИС ТЭК
202	Информация о пропускной способности электрической сети 110 кВ и выше	Информация в ГИС ТЭК предоставляется в виде электронного документа в графическом виде в формате открытого межплатформенного документа. Визуализируется стандартными средствами просмотра, исключая дополнительную обработку средствами ГИС ТЭК
203	Результаты контрольных замеров распределения потоков мощности в электрической сети 110 кВ и выше	Информация в ГИС ТЭК предоставляется в виде электронного документа в графическом виде в формате открытого межплатформенного документа. Визуализируется стандартными средствами просмотра, исключая дополнительную обработку средствами ГИС ТЭК

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.21  
к приказу Минэнерго России  
от «16» с/г 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.21

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации

## Раздел 1. Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии

Категория учета	Наименование показателя	Год			
		Всего	110 кВ и выше	27,5 – 60 кВ	1 – 20 кВ Ниже 1 кВ
Юридические лица	Количество точек поставки	Всего			
		Оборудованных приборами учета, штук	с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных	с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных	
	Не оборудованных приборами учета				
	Установка приборов учета, штук				
Мероприятия инвестиционной программы		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, штук <sup>1</sup>			
		Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, штук			
Прочие программы/мероприятия					

Входы в многоквартирные дома	Количество точек поставки	Оборудованных приборов учета, штук	Всего с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных						
				с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных					
Мероприятия инвестиционной программы		Не оборудованных приборами учета	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), штук						
				Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, штук <sup>1</sup>					
Прочие программы/мероприятия		Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, штук							
Физические лица (многоквартирные дома)	Количество точек поставки	Оборудованных приборов учета, штук	Всего с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных						
				с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных					

		Не оборудованных приборами учета							
Мероприятия инвестиционной программы		Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), штук							
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, штук. <sup>1</sup>							
Прочие программы/мероприятия		Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, штук							
		Всего							
Количество точек поставки		Оборудованных приборами учета, штук	с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных						
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных						
Физические лица (частные домовладения)		Не оборудованных приборами учета							
		Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), штук							
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, штук <sup>1</sup>							
Прочие программы/мероприятия		Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, штук							

Технический учет	Количество точек поставки	Оборудованных приборов учета, штук	Всего						
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных						
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных						
Мероприятия инвестиционной программы		Не оборудованных приборов учета	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), штук						
			Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, штук <sup>1</sup>						
			Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, штук						
Прочие программы/мероприятия		Оборудованных приборов учета, штук	Всего						
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных						
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в соответствующую систему сбора и передачи данных						
Всего	Количество точек поставки	Не оборудованных приборов учета	Всего						



	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета включения в систему сбора и передачи данных), штук					
	Прочие программы/мероприятия	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, штук <sup>1</sup>					
		Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, штук					

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

<sup>1</sup>указывается включение в систему сбора и передачи данных как ранее установленных приборов, так и установленных в отчетном году

Приложение № 1.22  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 06 2009г. № 805

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

**ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**Сведения о потребителях гарантирующих поставщиков за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.22		
Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:	
осуществление энергосбытовой деятельности коммерческой организацией, которой присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии	не позднее 31 декабря отчетного года	ежегодно	

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации:

## Раздел 1. Сведения о потребителях электрической энергии – юридических лицах

Порядковый номер	Наименование организации	Идентификационный номер налогоплательщика	Фактический адрес организации/местоположение энергопринимающих устройств
1	2	3	4

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.23  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2009 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

**ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**Сведения о конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (оптовый рынок электрической энергии и мощности) за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.23

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности хозяйственным обществом, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке электрической энергии и мощности	в течение месяца после проведения конкурса	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о проведении конкурсного отбора инвестиционных проектов.

Таблица 1. Сведения о заявках, принятых на конкурсный отбор инвестиционных проектов по сооружению генерирующих объектов, использующих возобновляемые источники энергии (далее – ВИЭ)

№ п/п	Период подачи заявки (дата, время)	Дата публикации результатов (дата, время)	Вид генерирующего объекта	Наименование участника оптового рынка, подавшего заявку	Наименование генерирующего объекта ВИЭ	Плановый год начала поставки мощности объектом ВИЭ	Плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ, МВт	Планируемое местонахождение генерирующего объекта
A	1	2	3	4	5	6	7	8

Таблица 2. Сводные сведения о проведении отбора проектов ВИЭ

№ п/п	Вид генерирующего объекта	Плановый год начала поставки мощности	Целевой показатель величины объемов ввода установленной генерирующей мощности по видам ВИЭ, МВт	Суммарная отобранная установленная генерирующая мощность, МВт	Количество юридических лиц, участвовавших в отборе проектов ВИЭ	Количество объектов, участвовавших в отборе проектов ВИЭ
A	1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Результаты конкурсного отбора инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности, прошедшего отбор	Наименование генерирующего объекта ВИЭ	Код группы точек поставки генерации	Планируемое местонахождение генерирующего объекта	Вид генерирующего объекта	Плановый год начала поставки мощности объектом ВИЭ	Плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ, МВт	Плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, рублей/кВт
A	1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.24

к приказу Минэнерго России

от «08» 08 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о реализации мероприятий, содержащихся в схемах (актуализированных схемах) теплоснабжения поселений, городских округов, городов федерального значения за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.24

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой: наличие статуса единой теплоснабжающей организации в поселениях, городских округах с численностью населения 100 тысяч человек и более и в городах федерального значения у юридического лица или индивидуального предпринимателя

Сроки предоставления: до 1 апреля года, следующего за отчетным периодом

Периодичность предоставления: ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС:

Почтовый адрес организации, предоставляющей информацию:







№ п/п	Наименование поселения, городского округа, городского федерального значения	Код ОКТМО	Наименование показателя	Количество мероприятий, завершение которых предусмотрено в схемах (актуализированных схемах) теплоснабжения на конец отчетного года, единиц				Объем инвестиций по мероприятиям, завершение которых предусмотрено в схемах (актуализированных схемах) теплоснабжения, тысяч рублей				
				Всего	в том числе			Всего, объем привлеченных инвестиций	в том числе			
1	2	3	4		5	6	7		8	9	10	11
4												
				прочих мероприятий:								
				запланировано								
				выполнено								

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.25  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о технологическом присоединении к электрическим сетям за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.25
<p>Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:</p> <p>управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью;</p> <p>обеспечение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;</p> <p>осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184</p> <p>Наименование организации, предоставляющей информацию:</p> <p>ОГРН/ИНН/ОКПО:</p> <p>Почтовый адрес:</p> <p>Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала</p>	<p>Срок предоставления:</p> <p>до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом</p> <p>Периодичность предоставления:</p> <p>ежегодно</p>







Таблица 2. Информация о ценовых параметрах технологическом присоединении к электрическим сетям

Наименование показателя	Код строки	Стоимость без учета суммы налога на добавленную стоимость, тысяч рублей	
		по стандартизированной тарифной ставке	за единицу мощности
А	В	1	2
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя не по индивидуальному проекту, максимальной мощностью 100 кВт, по третьей категории надежности к электрическим сетям, на уровне напряжения ниже 1 кВ в том числе:	201		
без инвестиционных расходов со стороны ТСО (стандартизированная тарифная ставка (С1)	х	х	х
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции	202		
с необходимостью строительства кабельной линии электропередачи КЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции	203		
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции	204		
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции	205		
с необходимостью строительства кабельной линии электропередачи КЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции	206		
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров и строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором	207		
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, и строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором	208		
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не по индивидуальному проекту, максимальной мощностью 200 кВт, по третьей категории надежности к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 1 кВ в том числе:	209		
без инвестиционных расходов со стороны ТСО (стандартизированные тарифные ставки (С1)	х	х	х
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100	210		
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100	211		

Наименование показателя	Код строки	Стоимость без учета суммы налога на добавленную стоимость, тысяч рублей	
		по стандартизированной тарифной ставке	за единицу мощности
A	B	1	2
метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции			
с необходимостью строительства кабельной линии электропередачи КЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции	212		
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции	213		
с необходимостью строительства кабельной линии электропередачи КЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции	214		
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров и строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором	215		
с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров и строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором	216		

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					



Приложение № 1.26  
к приказу Минэнерго России  
от «08» 20 19 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

**ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**Сведения о поданных заявках и выданных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям**  
за \_\_\_ полугодие 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.26

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями	1 февраля и 1 июля отчетного года	1 раз в полугодие

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:



Раздел 1. Перечень актуальных (действующих) заявок и технических условий на технологическое присоединение потребителей (по объектам с мощностью от 670 кВт и выше) (продолжение)

12	13	14	15	16	17	18	19
Характеристики электроприемников (вид экономической деятельности)	Дата регистрации заявки	Номер и дата выдачи технических условий	Номер и дата заключения договора на технологическое присоединение	Тип энергопринимающих устройств (нагрузка/генерация)	Состояние присоединяемого объекта (новое/реконструкция/расширение)	Подстанция присоединения с классом напряжения 35 кВ и выше	Резервный центр питания с классом напряжения 35 кВ и выше
	13	14	15	16	17	18	19

Раздел 1. Перечень актуальных (действующих) заявок и технических условий на технологическое присоединение потребителей (по объектам с мощностью от 670 кВт и выше) (продолжение)

Класс напряжения точки присоединения потребителя, кВ	Срок ввода объекта присоединения в эксплуатацию	Общая максимальная заявленная мощность, кВт	в том числе существующая мощность, кВт	Прирост максимальной заявленной мощности, кВт	Распределение прироста максимальной заявленной мощности по категориям надежности электроснабжения объекта, кВт		
					1 категория	2 категория	3 категория
20	21	22	23	24	25	26	27



## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.27  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2018 г. № 805

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об энергосбытовых организациях – субъектах розничных рынков электрической энергии  
за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ 20\_\_ года или 20\_\_ - 20\_\_ годов

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.27

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление энергосбытовой деятельности коммерческой организацией, которой присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии; осуществление производства электрической энергии субъектами розничных рынков электрической энергии; осуществление энергосбытовой (энергоснабжающей) деятельности	15 июня и 15 декабря отчетного года	два раза в год

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об организациях, участвующих в купле-продаже электрической энергии на розничных рынках электрической энергии для реализации потребителям

Код строки	Полное наименование гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций, с которыми заключены договоры энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии на розничных рынках	Дата заключения договора	Предмет договора	Наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого действуют отношения купли/продажи электрической энергии по договору	Идентификационный номер налогоплательщика гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, с которыми заключены договоры
A	1	2	3	4	5

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.28  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 265

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о прогнозном годовом балансе производства и потребления электрической энергии**  
за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.28

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике юридическими лицами	1 июня и 15 октября года, предшествующего году, на который составляется прогнозный баланс	два раза в год

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:





















## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.29  
к приказу Минэнерго России  
от « 16 » 08 2019 г. № 265

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения по прогнозным показателям работы оборудования электростанций за квартал \_\_ 20 \_\_ года, 20 \_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.29

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:  
осуществление деятельности по производству электрической энергии или тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании тепловых и (или) атомных электростанций и (или) гидроэлектростанций, и (или) электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт

Сроки предоставления:  
в I, II и III кварталах: до 10 числа месяца, предшествующего месяцу начала очередного квартала; ежегодно до 1 декабря года, предшествующего прогнозному периоду

Периодичность предоставления:  
ежеквартально  
ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование электростанции:

Место расположения электростанции:









Код строки	Показатель	Единица измерения	Год N				Год N+1				Год N+2	Год N+N	Год N+6
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	группа оборудования NN	грамм/кВт											
206	Допустимые значения минимальной суточной выработки ГЭС	миллионов кВт-час											
207	Выработка электрической энергии	миллионов кВт-час											
208	Выработка тепловой энергии	тысяч Гкал											

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей организацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.30  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 06 2012 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о прогнозных показателях экспорта и импорта электрической энергии (краткосрочный прогноз)**  
на квартал \_\_ 20\_\_ года, 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.30

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:

осуществление экспортно-импортных операций по поставкам (закупкам) электрической энергии и мощности юридическими лицами

Сроки предоставления:

не позднее, чем за  
10 календарных дней до  
начала очередного квартала,  
ежегодно, до 1 декабря года,  
предшествующего  
прогнозируемому периоду

Периодичность  
предоставления:

ежеквартально  
ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:







## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.31  
к приказу Минэнерго России  
от «08» 08 2018 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

### ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о доходах и расходах производителей электрической, тепловой энергии (мощности) и теплоснабжающих организаций с учетом их производственной деятельности за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.31

Критерий отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>осуществление деятельности по производству и поставке электрической, тепловой энергии (мощности) потребителям юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт;</p> <p>осуществление деятельности по производству и поставке тепловой энергии (мощности) потребителям юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству тепловой энергии, установленная тепловая мощность которых в совокупности равна или превышает 3 Гкал/час</p>	<p>не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежегодно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование обособленного подразделения:

Фактический адрес обособленного подразделения:

## Раздел 1. Статьи доходов и расходов

тысяч рублей без налога на добавленную стоимость

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
A	B	I
1.	Доходы, всего	
	в том числе:	
1.1.	доходы от реализации	x
	из них:	
1.1.1	доходы от реализации электрической энергии	x
	из них:	
1.1.1.1.	на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ)	
1.1.1.2.	на розничных рынках электрической энергии (далее - РРЭ)	
1.1.2.	доходы от реализации электрической мощности	
1.1.2.1.	в том числе по договорам о предоставлении мощности (далее - ДПМ) и договорам, аналогичным ДПМ	
1.1.3.	доходы от реализации тепловой энергии и мощности	
1.1.4.	доходы от прочей реализации по основной деятельности	
1.2.	прочие доходы	
2.	Расходы, относимые на себестоимость, всего	x
	в том числе:	
2.1.	материальные затраты	
	из них:	
2.1.1.	сырье, материалы, инструменты, оснастка, лабораторное оборудование, иное оборудование	
2.1.1.1.	из них на проведение ремонтов	
2.1.2.	расходы на топливо, всего	
	из них:	
2.1.2.1.	газ	x

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	1
2.1.2.2.	уголь	
2.1.2.3.	мазут	
2.1.2.4.	ядерное	
2.1.2.5.	иные виды топлива	
2.1.3.	вода на технологические цели	
2.1.4.	покупная электрическая, тепловая энергия (мощность)	
	из них:	х
2.1.4.1.	электрическая энергия для реализации	
	из них:	х
2.1.4.1.1.	на ОРЭМ	
2.1.4.1.2.	на РРЭ	
2.1.4.2.	мощность для реализации	
2.1.4.3.	тепловая энергия (мощность) для реализации	
2.1.4.4.	электрическая энергия на собственные (производственные) и хозяйственные нужды	
2.1.4.5.	электрическая мощность на собственные (производственные) и хозяйственные нужды	
2.1.4.6.	тепловая энергия (мощность) на хозяйственные нужды	
2.1.5.	расходы на мероприятия по охране труда (включая расходы на спецодежду)	
2.1.6.	другие материальные затраты	
2.2.	работы и услуги производственного характера	
	из них:	х
2.2.1.	услуги сторонних организаций по ремонту основных средств	
2.2.2.	услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя	
2.2.3.	расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры ОРЭМ:	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
A	B	1
	из них:	x
2.2.3.1.	оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	
2.2.3.2.	оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ	
2.2.3.3.	другие услуги	
2.2.4.	прочие работы и услуги производственного характера	
2.3.	амортизация	
2.4.	расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	
	из них:	x
2.4.1.	фонд оплаты труда	
2.4.1.1.	из них ремонтного персонала	
2.4.2.	страховые взносы	
2.4.2.1.	из них ремонтного персонала	
2.4.3.	негосударственное пенсионное обеспечение	
2.4.4.	прочие расходы на персонал	
2.5.	работы и услуги непроизводственного характера	
	из них:	x
2.5.1.	услуги связи	
2.5.2.	услуги по охране	
2.5.3.	расходы на пожарную охрану	
2.5.4.	юридические услуги	
2.5.5.	информационные услуги	
2.5.6.	консультационные услуги	
2.5.7.	коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
A	B	1
2.5.8.	расходы по подготовке кадров	
2.5.9.	услуги по управлению организацией	
2.5.10.	прочие работы и услуги производственного характера	
2.6.	налоги и сборы	
	из них:	X
2.6.1.	налог на имущество организаций	
2.6.2.	земельный налог	
2.6.3.	водный налог	
2.6.4.	транспортный налог	
2.6.5.	экологические платежи	
2.6.6.	другие налоги и сборы, относимые на себестоимость	
2.7.	расходы на аренду (включая аренду имущества)	
2.8.	расходы на страхование	
2.9.	расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	
2.10.	расходы будущих периодов	
2.11.	другие расходы	
3.	Расходы, относимые на себестоимость	
	в том числе:	X
3.1.	относимые на электрическую энергию	
3.1.1.	из них на топливо для производства электрической энергии	
3.2.	относимые на электрическую мощность	
3.3.	относимые на тепловую энергию (мощность)	
3.3.1.	из них на топливо для производства тепловой энергии	



Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	I
3.4.	относимые на прочие виды деятельности	
4.	Валовая прибыль (убыток), всего	
	в том числе от реализации:	X
4.1.	электрической энергии	
	из них:	X
4.1.1.	на ОРЭМ	
4.1.2.	на РРЭ	
4.2.	электрической мощности	
4.3.	тепловой энергии (мощности)	
4.4.	от прочих видов деятельности	
5.	Коммерческие расходы	
6.	Управленческие расходы	
7.	Прибыль (убыток) от продаж	
	в том числе от реализации:	X
7.1.	электрической энергии	
	из них:	X
7.1.1.	на ОРЭМ	
7.1.2.	на РРЭ	
7.2.	электрической мощности	
7.3.	тепловой энергии (мощности)	
7.4.	от прочих видов деятельности	
8.	Прочие (внереализационные) доходы и расходы	
	в том числе:	X

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
A	B	I
8.1.	прочие доходы	
	из них:	
8.1.1.	доходы от операций с ценными бумагами (доходы от размещения акций, облигаций и доходов от размещения иных ценных бумаг)	x
8.1.2.	сумма дооценки активов	
8.1.3.	курсовые разницы	
8.1.4.	списание кредиторской задолженности	
8.1.5.	поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров	
8.1.6.	восстановленный резерв по сомнительным долгам	
8.1.7.	проценты к получению	
8.1.8.	доходы от участия в других организациях	
8.1.9.	иные прочие доходы	
8.2.	прочие расходы	
	из них:	
8.2.1.	расходы от операций с ценными бумагами (расходы от размещения акций, облигаций и расходы от размещения иных ценных бумаг)	x
8.2.2.	сумма уценки активов	
8.2.3.	курсовые разницы	
8.2.4.	списание дебиторской задолженности	
8.2.5.	расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции	
8.2.6.	расходы на услуги банков (кроме процентных расходов)	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	I
8.2.7.	прочие расходы, связанные с персоналом	
8.2.8.	создание резервов по сомнительным долгам	
8.2.9.	проценты к уплате	
8.2.10.	иные прочие расходы	
9.	Прибыль (убыток) до налогообложения	
	в том числе от реализации:	x
9.1.	электрической энергии	
	из них:	x
9.1.1.	на ОРЭМ	
9.1.2.	на РРЭ	
9.2.	электрической мощности	
9.3.	тепловой энергии (мощности)	
9.4.	от прочих видов деятельности	
10.	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	
	в том числе:	x
10.1.	отложенные налоговые активы	
10.2.	отложенные налоговые обязательства	
10.3.	текущий налог на прибыль	
10.4.	иные аналогичные платежи	
11.	Чистая прибыль (убыток)	
	в том числе от реализации:	x
11.1.	электрической энергии	
	из них:	x

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
A	B	1
11.1.1.	на ОРЭМ	
11.1.2.	на РРЭ	
11.2.	электрической мощности	
11.3.	тепловой энергии (мощности)	
11.4.	от прочих видов деятельности	
12.	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

**ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**Сведения о международном сотрудничестве по реализации инвестиционных проектов на территории Российской Федерации и иностранных государств в области производства, передачи электрической энергии, производства и сбыта тепловой энергии**  
за квартал \_\_ 20 \_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.32

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт, или объектов электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт, и котельных;</p> <p>осуществление деятельности по производству электрической и (или) тепловой энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики и (или) теплоснабжения, функционирующих с использованием возобновляемых источников энергии установленной генерирующей мощностью 100 кВт и выше и (или) тепловой мощностью 0,7 Гкал/час и выше;</p>	<p>до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежеквартально</p>

<p>управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью; обеспечение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;</p> <p>осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184;</p> <p>осуществление продажи потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя юридическими лицами, владеющими на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями;</p> <p>осуществление услуг по передаче тепловой энергии юридическими лицами</p>		
---	--	--

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о международном сотрудничестве по реализации инвестиционных проектов на территории Российской Федерации и иностранных государств в электроэнергетике и теплоснабжении

Наименование инвестиционного проекта	Код строки	Наименование страны реализации инвестиционного проекта	Организационная форма сотрудничества	Наименование организации, реализующей проект	Наименование лиц-участников и их долевое участие в проекте	Актуализированная справка по проекту (электронный документ)	Прочее
A	B	1	2	3	4	5	6
проект NN							

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.33  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 20/09 Г. № 863

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об отчетах о реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики  
за квартал \_\_ 20\_\_ года, 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.33

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>наличие утвержденной инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, соответствующего критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (для субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждены Минэнерго России или Минэнерго России совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», за исключением сетевых организаций и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике);</p> <p>наличие инвестиционной программы, которая сформирована по результатам торговли мощностью (для генерирующих компаний); реализация инвестиционной программы, предусматривающей реализацию инвестиционных проектов (проекта), обеспечивающих выдачу мощности генерирующими объектами, определенных по результатам торговли мощностью (для субъектов электроэнергетики)</p>	<p>за I квартал – не позднее 15 мая текущего года; за II квартал – не позднее 15 августа текущего года; за III квартал – не позднее 15 ноября текущего года; за IV квартал – не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным годом; за год – до 1 апреля года, следующего за отчетным</p>	<p>ежеквартально, ежегодно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Субъект Российской Федерации:





















Раздел 7. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики. Бюджет доходов и расходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Фактическое значение	Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение		в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	миллионов рублей	7001						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	7002						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7003						
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7004						
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	7005						
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7006						
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	7007						
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	7008						



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	7017					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7018					
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7019					
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	7020					
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7021					
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	7022					
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	7023					
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	7024					
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7025					
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7026					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	7027					
x	в том числе:	X	x	x	x	x	x	x
2.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	7028					
2.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	7029					
2.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	7030					
III	Материальные расходы, всего	миллионов рублей	7031					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	миллионов рублей	7032					
2.1.2	покупная энергия, всего	миллионов рублей	7033					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность), всего	миллионов рублей	7034					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	миллионов рублей	7035					
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	миллионов рублей	7036					
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	миллионов рублей	7037					
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	миллионов рублей	7038					
2.1.4	прочие материальные расходы	миллионов рублей	7039					
II. II	Работы и услуги производственного характера, всего	миллионов рублей	7040					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	миллионов рублей	7041					
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	миллионов рублей	7042					
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	7043					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций	миллионов рублей	7044					
2.2.5	прочие услуги производственного характера	миллионов рублей	7045					
II. III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	миллионов рублей	7046					
II. IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	миллионов рублей	7047					
II. V	Налоги и сборы, всего	миллионов рублей	7048					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.5.1	налог на имущество организации	миллионов рублей	7049					
2.5.2	прочие налоги и сборы	миллионов рублей	7050					
II. VI	Прочие расходы, всего	миллионов рублей	7051					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.6.1	работы и услуги производственного характера	миллионов рублей	7052					
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	миллионов рублей	7053					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.6.3	иные прочие расходы	миллионов рублей	7054					
II. VII	Иные сведения:	миллионов рублей	7055					
2.7.1	Расходы на ремонт	миллионов рублей	7056					
2.7.2	Коммерческие расходы	миллионов рублей	7057					
2.7.3	Управленческие расходы	миллионов рублей	7058					
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I – строка II), всего	миллионов рублей	7059					
	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего	миллионов рублей	7060					
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7061					
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7062					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	7063					
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7064					
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	7065					
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	7066					
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	7067					
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7068					
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7069					
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	7070					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
3.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	7071					
3.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	7072					



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	7073					
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 – строка 4.2)	миллионов рублей	7074					
4.1	Прочие доходы, всего	миллионов рублей	7075					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
4.1.1	доходы от участия в других организациях	миллионов рублей	7076					
4.1.2	проценты к получению	миллионов рублей	7077					
4.1.3	восстановление резервов, всего	миллионов рублей	7078					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
4.1.3.1	по сомнительным долгам	миллионов рублей	7079					
4.1.4	прочие внереализационные доходы	миллионов рублей	7080					
4.2	Прочие расходы, всего	миллионов рублей	7081					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	миллионов	7082					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		рублей						
4.2.2	проценты к уплате	миллионов рублей	7083					
4.2.3	создание резервов, всего	миллионов рублей	7084					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
4.2.3.1	по сомнительным долгам	миллионов рублей	7085					
4.2.4	прочие внереализационные расходы	миллионов рублей	7086					
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV), всего	миллионов рублей	7087					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	7088					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7089					
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7090					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	7091					
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7092					
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	7093					
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	7094					
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	7095					
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7096					
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7097					
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	7098					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
5.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	7099					
5.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	7100					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	7101					
VI	Налог на прибыль, всего	миллионов рублей	7102					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	7103					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7104					
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7105					
Без точки 6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	7106					
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7107					
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	7108					
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	7109					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6.4	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	7110					
6.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7111					
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7112					
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	миллионов рублей	7113					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
6.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	7114					
6.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	7115					
6.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	7116					
ВП	Чистая прибыль (убыток), всего	миллионов рублей	7117					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	7118					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7119					
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7120					
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	7121					
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7122					
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	7123					
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	7124					
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	7125					
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	7126					
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	7127					
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	7128					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
7.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	7129					
7.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	7130					
7.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	7131					
VIII	Направления использования чистой прибыли	миллионов рублей	7132					
8.1	На инвестиции	миллионов рублей	7133					
8.2	Резервный фонд	миллионов рублей	7134					
8.3	Выплата дивидендов	миллионов рублей	7135					
8.4	Остаток на развитие	миллионов рублей	7136					
IX	Иные сведения:	x	x	x	x	x	x	x
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка П.IV)	миллионов рублей	7137					
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода, всего	миллионов рублей	7138					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	миллионов рублей	7139					
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, всего	миллионов рублей	7140					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	миллионов рублей	7141					
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	проценты	7142					



Раздел 8. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики. Бюджет движения денежных средств

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
X	Поступления от текущих операций, всего	миллионов рублей	8001					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	8002					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	8003					
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	8004					
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	8005					
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	8006					
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	8007					
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	8008					
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	8009					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		рублей						
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	8010					
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	8011					
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	8012					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
10.8.1.	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	8013					
10.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	8014					
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия), всего	миллионов рублей	8015					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	миллионов рублей	8016					
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	миллионов рублей	8017					
10.10	Прочая деятельность	миллионов рублей	8018					
XI	Платежи по текущим операциям, всего	миллионов рублей	8019					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
11.1	Оплата поставщикам топлива	миллионов рублей	8020					
11.2	Оплата покупиной энергии, всего	миллионов рублей	8021					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	8022					
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	8023					
11.2.3	на компенсацию потерь	миллионов рублей	8024					
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	миллионов рублей	8025					
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	миллионов рублей	8026					
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	8027					
11.6	Оплата труда	миллионов рублей	8028					
11.7	Страховые взносы	миллионов рублей	8029					
11.8	Оплата налогов и сборов, всего	миллионов рублей	8030					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Фактическое значение	Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Отклонение		в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
11.8.1	налог на прибыль	миллионов рублей	8031						
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	миллионов рублей	8032						
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	миллионов рублей	8033						
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	миллионов рублей	8034						
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	миллионов рублей	8035						
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	миллионов рублей	8036						
XII	Поступления от инвестиционных операций, всего	миллионов рублей	8037						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	миллионов рублей	8038						
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, всего	миллионов рублей	8039						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, всего	миллионов рублей	8040						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Открытие от плановых значений года		Причина отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
12.2.1.1	средства федерального бюджета	миллионов рублей	8041					
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	миллионов рублей	8042					
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	миллионов рублей	8043					
XIII	Платежи по инвестиционным операциям, всего	миллионов рублей	8044					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
13.1	Инвестиции в основной капитал, всего	миллионов рублей	8045					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	миллионов рублей	8046					
13.1.2	новое строительство и расширение	миллионов рублей	8047					
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	миллионов рублей	8048					
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	миллионов рублей	8049					
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	миллионов рублей	8050					
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	миллионов рублей	8051					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
13.2	Приобретение нематериальных активов	миллионов рублей	8052					
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям	миллионов рублей	8053					
13.4	Иные сведения:	х	х	х	х	х	х	х
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	миллионов рублей	8054					
XIV	Поступления от финансовых операций, всего	миллионов рублей	8055					
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
14.1	Процентные поступления	миллионов рублей	8056					
14.2	Поступления по полученным кредитам, всего	миллионов рублей	8057					
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
14.2.1	на текущую деятельность	миллионов рублей	8058					
14.2.2	на инвестиционные операции	миллионов рублей	8059					
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	миллионов рублей	8060					
14.3	Поступления от эмиссии акций	миллионов рублей	8061					
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов, всего	миллионов рублей	8062					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Фактическое значение	Отклонение от плановых значений года	причины отклонений
				Плановое значение	проценты			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
x	в том числе:	рублей	x	x	x	x	x	x
14.4.1	облигационные займы	миллионов рублей	8063					
14.4.2	вексели	миллионов рублей	8064					
14.5	Поступления от займов организаций	миллионов рублей	8065					
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	миллионов рублей	8066					
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	миллионов рублей	8067					
XV	Платежи по финансовым операциям, всего	миллионов рублей	8068					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
15.1	Погашение кредитов и займов, всего	миллионов рублей	8069					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
15.1.1	на текущую деятельность	миллионов рублей	8070					
15.1.2	на инвестиционные операции	миллионов рублей	8071					
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	миллионов рублей	8072					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		рублей						
15.2	Выплата дивидендов	миллионов рублей	8073					
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	миллионов рублей	8074					
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X – строка XI)	миллионов рублей	8075					
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям (строка XII – строка XIII), всего	миллионов рублей	8076					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	миллионов рублей	8077					
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	миллионов рублей	8078					
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям (строка XIV – строка XV), всего	миллионов рублей	8079					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	миллионов рублей	8080					
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	миллионов рублей	8081					
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	миллионов рублей	8082					
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	миллионов рублей	8083					



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Фактическое значение	Отклонение от плановых значений года		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение		в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	миллионов рублей	8084						
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	миллионов рублей	8085						
XXIII	Иные сведения	х	х	х	х	х	х	х	
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода, всего	миллионов рублей	8086						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	8087						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
23.1.1.а	из нее просроченная	миллионов рублей	8088						
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	8089						
23.1.1.1.а	из нее просроченная	миллионов рублей	8090						
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	8091						
23.1.1.2.а	из нее просроченная	миллионов рублей	8092						
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	8093						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
23.1.1.3.а	из нее просроченная	миллионов рублей	8094					
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	8095					
23.1.2.а	из нее просроченная	миллионов рублей	8096					
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	8097					
23.1.3.а	из нее просроченная	миллионов рублей	8098					
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	8099					
23.1.4.а	из нее просроченная	миллионов рублей	8100					
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	8101					
23.1.5.а	из нее просроченная	миллионов рублей	8102					
23.1.6	реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	8103					
23.1.6.а	из нее просроченная	миллионов рублей	8104					
23.1.7	реализация тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	8105					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
23.1.7.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8106					
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	8107					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
23.1.8.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8108					
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	8109					
23.1.8.1.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8110					
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	8111					
23.1.8.2.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8112					
23.1.9	прочая деятельность	миллионов рублей	8113					
23.1.9.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8114					
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода, всего	миллионов рублей	8115					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	миллионов рублей	8116					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Фактическое значение	в единицах измерений	N плановых значений года	проценты	Причины отклонений
				Плановое значение	Отчетный год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
23.2.1.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8117							
23.2.2	поставщикам покупной энергии, всего	миллионов рублей	8118							
x	в том числе:	X	x	x	x	x	x	x	x	
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	8119							
23.2.2.1.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8120							
23.2.2.2	на розничных рынках	миллионов рублей	8121							
23.2.2.2.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8122							
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	миллионов рублей	8123							
23.2.3.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8124							
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	миллионов рублей	8125							
23.2.4.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8126							
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	миллионов рублей	8127							
23.2.5.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8128							

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		рублей						
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	миллионов рублей	8129					
23.2.6.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8130					
23.2.7	по договорам технологического присоединения	миллионов рублей	8131					
23.2.7.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8132					
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	миллионов рублей	8133					
23.2.8.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8134					
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	миллионов рублей	8135					
23.2.9.a	из нее просроченная	миллионов рублей	8136					
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС), всего	проценты	8137					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	проценты	8138					
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	проценты	8139					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год		Отклонение от плановых значений года		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	проценты	8140					
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	проценты	8141					
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	проценты	8142					
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	проценты	8143					
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	проценты	8144					
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	проценты	8145					
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	проценты	8146					
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	проценты	8147					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	проценты	8148					
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	проценты	8149					

Раздел 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики. Технические показатели

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	х	х	х	х	х	х	х	
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт	9001						
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	9002						
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт	9003						
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	9004						
24.5	Объем выработанной электрической энергии	миллион кВт/час	9005						
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	х	х	х	х	х	х	х	
24.6.1	электрической энергии	миллион кВт/час	9006						
24.6.2	тепловой энергии	тыс. Гкал	9007						
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	х	х	х	х	х	х	х	
24.7.1	электрической энергии	миллион кВт/час	9008						
24.7.2	электрической мощности	МВт	9009						
24.7.3	тепловой энергии	тысяч Гкал	9010						
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	х	х	х	х	х	х	х	
24.8.1	электрической энергии	миллион кВт/час	9011						
24.8.2	тепловой энергии	тысяч Гкал	9012						
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	х	х	х	х	х	х	х	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
24.9.1	электрической энергии	миллион кВт/час	9013						
24.9.2	электрической мощности	МВт	9014						
24.9.3	тепловой энергии	тысяч Гкал	9015						
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	х	х	х	х	х	х	х	
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск), всего	миллион кВт/час	9016						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети, всего	миллион кВт/час	9017						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	миллион кВт/час	9018						
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	миллион кВт/час	9019						
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	миллион кВт/час	9020						
25.3	Заявленная мощность/фактическая мощность, всего	МВт	9021						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети, всего	МВт	9022						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт	9023						
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт	9024						
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого	условные	9025						



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерения	проценты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	оборудования	единицы							
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 – строка 2.2.1 – строка 2.2.2 – строка 2.1.2.1.1)	миллионов рублей	9026						
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	х	х	х	х	х	х	х	
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	миллион кВт/час	9027						
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час	9028						
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	9029						
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	миллионов рублей	9030						
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	х	х	х	х	х	х	х	
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, всего	МВт	9031						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт	9032						
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт	9033						
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт	9034						
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, всего	миллион кВт/час	9035						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	проценты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
x	в том числе:	X	x	x	x	x	x	x	
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	миллион кВт/час	9036						
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	миллион кВт/час	9037						
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего	миллионов рублей	9038						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
27.3.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	9039						
27.3.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	9040						
XXVIII	Среднесписочная численность работников	человек	9041						

Раздел 10. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики. Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N				Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерения	проценты			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
x	Источники финансирования инвестиционной программы (строка I + строка II) всего,	миллионов рублей	10001							
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x		
I	Собственные средства, всего	миллионов рублей	10002							
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x		
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, всего	миллионов рублей	10003							
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x		
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам), всего	миллионов рублей	10004							
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x		
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	10005							
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x		
1.1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10006							
1.1.1.1.2	производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10007							
1.1.1.1.3	производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	10008							
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	10009							
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	10010							



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерения	проценты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10023						
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10024						
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	10025						
1.1.3	прочая прибыль	миллионов рублей	10026						
1.2	Амортизация основных средств, всего	миллионов рублей	10027						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах), всего	миллионов рублей	10028						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10029						
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10030						
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10031						
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	10032						
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	10033						
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	10034						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N			Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерения	проценты			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	10035							
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10036							
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	10037							
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	10038							
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	10039							
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	10040							
1.2.2	прочая текущая амортизация	миллионов рублей	10041							
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет, всего:	миллионов рублей	10042							
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10043							
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10044							
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10045							
1.2.3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	10046							
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	10047							

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причина отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерения	проценты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	10048						
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	10049						
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	10050						
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	10051						
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	10052						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	10053						
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	10054						
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	миллионов рублей	10055						
1.4	Прочие собственные средства, всего	миллионов рублей	10056						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
1.4.1	средства от эмиссии акций	миллионов рублей	10057						
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	миллионов рублей	10058						
II	Привлеченные средства, всего	миллионов рублей	10059						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
2.1	Кредиты	миллионов рублей	10060						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерения	проценты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2.2	Облигационные займы	миллионов рублей	10061						
2.3	Вексели	миллионов рублей	10062						
2.4	Займы организаций	миллионов рублей	10063						
2.5	Бюджетное финансирование, всего	миллионов рублей	10064						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
2.5.1	средства федерального бюджета	миллионов рублей	10065						
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	миллионов рублей	10066						
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	миллионов рублей	10067						
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	миллионов рублей	10068						
2.6	Использование лизинга	миллионов рублей	10069						
2.7	Прочие привлеченные средства	миллионов рублей	10070						
III	Иные сведения	x	x	x	x	x	x	x	
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, всего	миллионов рублей	10071						
x	в том числе за счет:	x	x	x	x	x	x	x	
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии	миллионов рублей	10072						



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причина отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерения	проценты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	миллионов рублей	10073						
3.1.3	кредитов	миллионов рублей	10074						
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	х	х	х	х	х	х	х	
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	миллионов рублей	10075						
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	миллионов рублей	10076						
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	миллионов рублей	10077						





Раздел 12. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21						
Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, миллионов рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01. года №, миллионов рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года в прогнозных ценах соответствующих лет, миллионов рублей (с НДС)	Плановое значение	Фактическое значение	Всего	Плановое значение	Фактическое значение	I квартал	Плановое значение	Фактическое значение	II квартал	Плановое значение	Фактическое значение	III квартал	Плановое значение	Фактическое значение	IV квартал	Плановое значение	Фактическое значение	Фактический объем финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет, миллионов рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет, миллионов рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода	Причины отклонений











Раздел 16. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, миллионов рублей (без НДС)	План																																		
				Всего						I квартал						II квартал						III квартал						IV квартал										
				нематериальные активы	основные средства	нематериальные активы	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства	основные средства									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
				млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	МВт	Гкал/час	км. трасс	МВ.А	Другое	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	МВт	Гкал/час	км. трасс	МВ.А	Другое	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	МВт	Гкал/час	км. трасс	МВ.А	Другое	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	МВт	Гкал/час	км. трасс	МВ.А	Другое	млн. руб. (без НДС)	млн. руб. (без НДС)	МВт	Гкал/час	км. трасс	МВ.А	Другое
				ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																																		

Раздел 16. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года (продолжение)

Причины отклонений		Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода			
		Основное средство	Проценты		
Основное средство	млн руб (без НДС)	77	78		
	проценты	77	78		
Основное средство	млн руб (без НДС)	75	76		
	проценты	75	76		
Основное средство	млн руб (без НДС)	69	70		
	МВт	70	70		
	Ткал/час	71	71		
	километров ТС	72	72		
	МВ·А	73	73		
	Другое	74	74		
Основное средство	млн руб (без НДС)	68	69		
	МВт	69	69		
	Ткал/час	64	64		
	километров ТС	65	65		
	МВ·А	66	66		
	Другое	67	67		
Основное средство	млн руб (без НДС)	61	62		
	МВт	63	63		
	Ткал/час	64	64		
	километров ТС	65	65		
	МВ·А	66	66		
	Другое	67	67		
Основное средство	млн руб (без НДС)	54	55		
	МВт	56	56		
	Ткал/час	57	57		
	километров ТС	58	58		
	МВ·А	59	59		
	Другое	60	60		
Основное средство	млн руб (без НДС)	47	48		
	МВт	49	49		
	Ткал/час	50	50		
	километров ТС	51	51		
	МВ·А	52	52		
	Другое	53	53		
Основное средство	млн руб (без НДС)	41	42		
	МВт	42	42		
	Ткал/час	43	43		
	километров ТС	44	44		
	МВ·А	45	45		
	Другое	46	46		
млн руб (без НДС)	40	40	40	40	
Всего	Фактическое значение				
Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год N _____					



Раздел 18. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставку электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год N																													
				План																													
				Всего						I квартал					II квартал					III квартал					IV квартал								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30				
				Дата ввода объекта, дд.мм.гггг	МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое	МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое	МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое	МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое	МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое				
				ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																													



Раздел 19. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года

Номер группы инвестиционных проектов		Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)		Идентификатор инвестиционного проекта		Наименование объекта, вывводимого из эксплуатации		Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в год N																											
								План																											
								Всего							I квартал							II квартал							III квартал						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29							
					МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое	МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое	МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое	МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое	МВт	Гкал/час	километров ТС	МВ·А	Другое						
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																																			



Раздел 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный). Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики. Бюджет доходов и расходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	миллионов рублей	20001					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	20002					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20003					
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20004					
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	20005					
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20006					
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	20007					
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	20008					



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		рублей						
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	20009					
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20010					
1.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20011					
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	20012					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	20013					
1.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	20014					
1.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	20015					
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы, всего	миллионов рублей	20016					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	20017					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причина отклонения
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20018					
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20019					
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	20020					
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20021					
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	20022					
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	20023					
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	20024					
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20025					
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20026					
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	20027					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	20028					
2.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	20029					
2.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	20030					
П.1	Материальные расходы, всего	миллионов рублей	20031					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	миллионов рублей	20032					
2.1.2	покупная энергия, всего	миллионов рублей	20033					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность), всего	миллионов рублей	20034					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	миллионов рублей	20035					
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	миллионов рублей	20036					
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	миллионов рублей	20037					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	миллионов рублей	20038					
2.1.4	прочие материальные расходы	миллионов рублей	20039					
II	Работы и услуги производственного характера, всего	миллионов рублей	20040					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	миллионов рублей	20041					
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	миллионов рублей	20042					
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	20043					
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций	миллионов рублей	20044					
2.2.5	прочие услуги производственного характера	миллионов рублей	20045					
III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	миллионов рублей	20046					
IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	миллионов рублей	20047					
V	Налоги и сборы, всего	миллионов рублей	20048					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N			Причины отклонения
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
x	в том числе:	рублей	x	x	x	x	x	x	
2.5.1	налог на имущество организации	миллионов рублей	20049						
2.5.2	прочие налоги и сборы	миллионов рублей	20050						
II.VI	Прочие расходы, всего	миллионов рублей	20051						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	миллионов рублей	20052						
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	миллионов рублей	20053						
2.6.3	иные прочие расходы	миллионов рублей	20054						
II.VII	Иные сведения:	миллионов рублей	20055						
2.7.1	Расходы на ремонт	миллионов рублей	20056						
2.7.2	Коммерческие расходы	миллионов рублей	20057						
2.7.3	Управленческие расходы	миллионов рублей	20058						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N			Причины отклонений
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I – строка II), всего	миллионов рублей	20059						
	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего	миллионов рублей	20060						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20061						
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20062						
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	20063						
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20064						
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	20065						
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	20066						
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	20067						
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20068						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		рублей						
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20069					
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	20070					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
3.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	20071					
3.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	20072					
3.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	20073					
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 – строка 4.2)	миллионов рублей	20074					
4.1	Прочие доходы, всего	миллионов рублей	20075					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
4.1.1	доходы от участия в других организациях	миллионов рублей	20076					
4.1.2	проценты к получению	миллионов рублей	20077					
4.1.3	восстановление резервов, всего	миллионов рублей	20078					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причина отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
4.1.3.1	по сомнительным долгам	миллионов рублей	20079					
4.1.4	прочие внереализационные доходы	миллионов рублей	20080					
4.2	Прочие расходы, всего	миллионов рублей	20081					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	миллионов рублей	20082					
4.2.2	проценты к уплате	миллионов рублей	20083					
4.2.3	создание резервов, всего	миллионов рублей	20084					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
4.2.3.1	по сомнительным долгам	миллионов рублей	20085					
4.2.4	прочие внереализационные расходы	миллионов рублей	20086					
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV), всего	миллионов рублей	20087					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	20088					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20089					
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20090					
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	20091					
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20092					
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	20093					
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	20094					
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	20095					
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20096					
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20097					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	20098					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
5.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	20099					
5.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	20100					
5.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	20101					
VI	Налог на прибыль, всего	миллионов рублей	20102					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	20103					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20104					
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20105					
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	20106					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20107					
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	20108					
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	20109					
6.4	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	20110					
6.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20111					
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20112					
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	миллионов рублей	20113					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
6.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	20114					
6.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	20115					
6.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	20116					
ВП	Чистая прибыль (убыток), всего	миллионов рублей	20117					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N			Причины отклонений
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	20118						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20119						
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20120						
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	20121						
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20122						
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	20123						
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	20124						
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	20125						
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	20126						
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	20127						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	20128					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
7.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	20129					
7.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	20130					
7.9	Прочая деятельность	миллионов рублей	20131					
VIII	Направления использования чистой прибыли	миллионов рублей	20132					
8.1	На инвестиции	миллионов рублей	20133					
8.2	Резервный фонд	миллионов рублей	20134					
8.3	Выплата дивидендов	миллионов рублей	20135					
8.4	Остаток на развитие	миллионов рублей	20136					
IX	Иные сведения:	x	x	x	x	x	x	x
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	миллионов рублей	20137					
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода, всего	миллионов рублей	20138					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
x	в том числе:	рублей	x	x	x	x	x	x
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	миллионов рублей	20139					
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, всего	миллионов рублей	20140					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	миллионов рублей	20141					
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	проценты	20142					

Раздел 21. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный). Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики. Бюджет движения денежных средств

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
X	Поступления от текущих операций, всего	миллионов рублей	21001					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	21002					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	21003					
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	21004					
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	21005					
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	21006					
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	21007					
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	21008					
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	21009					
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	21010					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	21011						
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	21012						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
10.8.1.	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	21013						
10.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	21014						
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия), всего	миллионов рублей	21015						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	миллионов рублей	21016						
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	миллионов рублей	21017						
10.10	Прочая деятельность	миллионов рублей	21018						
XI	Платежи по текущим операциям, всего	миллионов рублей	21019						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
11.1	Оплата поставщикам топлива	миллионов рублей	21020						
11.2	Оплата покупной энергии, всего	миллионов рублей	21021						



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	21022						
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	21023						
11.2.3	на компенсацию потерь	миллионов рублей	21024						
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	миллионов рублей	21025						
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	миллионов рублей	21026						
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	21027						
11.6	Оплата труда	миллионов рублей	21028						
11.7	Страховые взносы	миллионов рублей	21029						
11.8	Оплата налогов и сборов, всего	миллионов рублей	21030						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
11.8.1	налог на прибыль	миллионов рублей	21031						
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	миллионов рублей	21032						
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	миллионов рублей	21033						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	миллионов рублей	21034					
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	миллионов рублей	21035					
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	миллионов рублей	21036					
XII	Поступления от инвестиционных операций, всего	миллионов рублей	21037					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	миллионов рублей	21038					
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, всего	миллионов рублей	21039					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, всего	миллионов рублей	21040					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
12.2.1.1	средства федерального бюджета	миллионов рублей	21041					
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	миллионов рублей	21042					
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	миллионов рублей	21043					
XIII	Платежи по инвестиционным операциям, всего	миллионов рублей	21044					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
13.1	Инвестиции в основной капитал, всего	миллионов рублей	21045					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	миллионов рублей	21046					
13.1.2	новое строительство и расширение	миллионов рублей	21047					
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	миллионов рублей	21048					
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	миллионов рублей	21049					
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	миллионов рублей	21050					
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	миллионов рублей	21051					
13.2	Приобретение нематериальных активов	миллионов рублей	21052					
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям	миллионов рублей	21053					
13.4	Иные сведения:	x	x	x	x	x	x	x
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	миллионов рублей	21054					
XIV	Поступления от финансовых операций, всего	миллионов рублей	21055					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
14.1	Процентные поступления	миллионов рублей	21056					
14.2	Поступления по полученным кредитам, всего	миллионов рублей	21057					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
14.2.1	на текущую деятельность	миллионов рублей	21058					
14.2.2	на инвестиционные операции	миллионов рублей	21059					
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	миллионов рублей	21060					
14.3	Поступления от эмиссии акций	миллионов рублей	21061					
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов, всего	миллионов рублей	21062					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
14.4.1	облигационные займы	миллионов рублей	21063					
14.4.2	вексели	миллионов рублей	21064					
14.5	Поступления от займов организаций	миллионов рублей	21065					
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	миллионов рублей	21066					
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	миллионов рублей	21067					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
XV	Платежи по финансовым операциям, всего	миллионов рублей	21068					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
15.1	Погашение кредитов и займов, всего	миллионов рублей	21069					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
15.1.1	на текущую деятельность	миллионов рублей	21070					
15.1.2	на инвестиционные операции	миллионов рублей	21071					
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	миллионов рублей	21072					
15.2	Выплата дивидендов	миллионов рублей	21073					
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	миллионов рублей	21074					
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X – строка XI)	миллионов рублей	21075					
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям (строка XII – строка XIII), всего	миллионов рублей	21076					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	миллионов рублей	21077					
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	миллионов рублей	21078					
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям (строка XIV – строка XV), всего	миллионов рублей	21079					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	миллионов рублей	21080					
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	миллионов рублей	21081					
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	миллионов рублей	21082					
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	миллионов рублей	21083					
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	миллионов рублей	21084					
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	миллионов рублей	21085					
XXIII	Иные сведения	x	x	x	x	x	x	x
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода, всего	миллионов рублей	21086					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	21087					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
23.1.1.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21088					
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	21089					
23.1.1.1.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21090					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N			Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	21091							
23.1.1.2.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21092							
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	21093							
23.1.1.3.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21094							
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	21095							
23.1.2.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21096							
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	21097							
23.1.3.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21098							
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	21099							
23.1.4.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21100							
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	миллионов рублей	21101							
23.1.5.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21102							
23.1.6	реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	21103							

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
23.1.6.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21104					
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	21105					
23.1.7.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21106					
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	21107					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
23.1.8.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21108					
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	21109					
23.1.8.1.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21110					
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	21111					
23.1.8.2.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21112					
23.1.9	прочая деятельность	миллионов рублей	21113					
23.1.9.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21114					
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода, всего	миллионов рублей	21115					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	миллионов рублей	21116						
23.2.1.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21117						
23.2.2	поставщикам покупной энергии, всего	миллионов рублей	21118						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	21119						
23.2.2.1.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21120						
23.2.2.2	на розничных рынках	миллионов рублей	21121						
23.2.2.2.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21122						
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	миллионов рублей	21123						
23.2.3.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21124						
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	миллионов рублей	21125						
23.2.4.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21126						
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	миллионов рублей	21127						
23.2.5.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21128						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	миллионов рублей	21129					
23.2.6.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21130					
23.2.7	по договорам технологического присоединения	миллионов рублей	21131					
23.2.7.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21132					
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	миллионов рублей	21133					
23.2.8.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21134					
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	миллионов рублей	21135					
23.2.9.a	из нее просроченная	миллионов рублей	21136					
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС), всего	проценты	21137					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	проценты	21138					
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	проценты	21139					
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	проценты	21140					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	проценты	21141					
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	проценты	21142					
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	проценты	21143					
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	проценты	21144					
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	проценты	21145					
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	проценты	21146					
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	проценты	21147					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	проценты	21148					
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	проценты	21149					

Раздел 22. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный). Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики. Технико-экономические показатели

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	х	х	х	х	х	х	х
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт	22001					
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	22002					
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт	22003					
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	22004					
24.5	Объем выработанной электрической энергии	миллион кВт/час	22005					
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	х	х	х	х	х	х	х
24.6.1	электрической энергии	миллион кВт/час	22006					
24.6.2	тепловой энергии	тыс. Гкал	22007					
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	х	х	х	х	х	х	х
24.7.1	электрической энергии	миллион кВт/час	22008					
24.7.2	электрической мощности	МВт	22009					
24.7.3	тепловой энергии	тыс. Гкал	22010					
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	х	х	х	х	х	х	х
24.8.1	электрической энергии	миллион кВт/час	22011					
24.8.2	тепловой энергии	тыс. Гкал	22012					
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	х	х	х	х	х	х	х

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
24.9.1	электрической энергии	миллион кВт/час	22013						
24.9.2	электрической мощности	МВт	22014						
24.9.3	тепловой энергии	тыс. Гкал	22015						
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	х	х	х	х	х	х	х	
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск), всего	миллион кВт/час	22016						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети, всего	миллион кВт/час	22017						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	миллион кВт/час	22018						
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	миллион кВт/час	22019						
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	миллион кВт/час	22020						
25.3	Заявленная мощность/фактическая мощность, всего	МВт	22021						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети, всего	МВт	22022						
х	в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт	22023						
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт	22024						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	условные единицы	22025						
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 – строка 2.2.1 – строка 2.2.2 – строка 2.1.2.1.1)	миллионов рублей	22026						
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	x	x	x	x	x	x	x	
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	миллион кВт/час	22027						
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час	22028						
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	22029						
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	миллионов рублей	22030						
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	x	x	x	x	x	x	x	
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, всего	МВт	22031						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт	22032						
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт	22033						
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт	22034						
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, всего	миллион кВт/час	22035						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	год N	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	миллион кВт/час	22036						
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	миллион кВт/час	22037						
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего	миллионов рублей	22038						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
27.3.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	22039						
27.3.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	22040						
XXVIII	Среднесписочная численность работников	человек	22041						

Раздел 23. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный). Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	год N	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
x	Источники финансирования инвестиционной программы (строка I + строка II), всего	миллионов рублей	23001						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
I	Собственные средства, всего	миллионов рублей	23002						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, всего	миллионов рублей	23003						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам), всего	миллионов рублей	23004						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности, всего	миллионов рублей	23005						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
1.1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23006						
1.1.1.1.2	производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23007						
1.1.1.1.3	производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	23008						
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	23009						
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	23010						
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	23011						
1.1.1.5	от технологического присоединения, всего	миллионов рублей	23012						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	



№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактические значения	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	миллионов рублей	23013					
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	миллионов рублей	23014					
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	миллионов рублей	23015					
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	миллионов рублей	23016					
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23017					
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	23018					
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	23019					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	23020					
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	23021					
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего	миллионов рублей	23022					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23023					
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23024					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	23025					
1.1.3	прочая прибыль	миллионов рублей	23026					
1.2	Амортизация основных средств, всего	миллионов рублей	23027					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах), всего	миллионов рублей	23028					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23029					
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23030					
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23031					
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	23032					
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	23033					
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	23034					
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	23035					
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23036					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	23037					
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	23038					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	23039					
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	23040					
1.2.2	прочая текущая амортизация	миллионов рублей	23041					
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет, всего:	миллионов рублей	23042					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23043					
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23044					
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23045					
1.2.3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	миллионов рублей	23046					
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	23047					
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	миллионов рублей	23048					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	миллионов рублей	23049					
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	миллионов рублей	23050					
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	миллионов рублей	23051					
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, всего	миллионов рублей	23052					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	миллионов рублей	23053					
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	миллионов рублей	23054					
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	миллионов рублей	23055					
1.4	Прочие собственные средства, всего	миллионов рублей	23056					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
1.4.1	средства от эмиссии акций	миллионов рублей	23057					
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	миллионов рублей	23058					
II	Привлеченные средства, всего	миллионов рублей	23059					
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Кредиты	миллионов рублей	23060					
2.2	Облигационные займы	миллионов рублей	23061					

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N			Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2.3	Вексели	миллионов рублей	23062						
2.4	Займы организаций	миллионов рублей	23063						
2.5	Бюджетное финансирование, всего	миллионов рублей	23064						
x	в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	
2.5.1	средства федерального бюджета	миллионов рублей	23065						
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	миллионов рублей	23066						
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	миллионов рублей	23067						
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	миллионов рублей	23068						
2.6	Использование лизинга	миллионов рублей	23069						
2.7	Прочие привлеченные средства	миллионов рублей	23070						
III	Иные сведения	x	x	x	x	x	x	x	
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, всего	миллионов рублей	23071						
x	в том числе за счет:	x	x	x	x	x	x	x	
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии	миллионов рублей	23072						

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Код строки	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонения
				Плановое значение	Фактическое значение	в единицах измерений	в процентах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	миллионов рублей	23073					
3.1.3	кредитов	миллионов рублей	23074					
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	х	х	х	х	х	х	х
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	миллионов рублей	23075					
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	миллионов рублей	23076					
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	миллионов рублей	23077					

## Раздел 24. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию	24001				
Ответственный за заполнение формы	24002				

Приложение № 1.34  
к приказу Минэнерго России  
от «08» 08 2009 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**  
ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о затратах теплосетевых организаций на передачу тепловой энергии, теплоносителя за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.34	
Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой: оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями потребителям с суммарной протяженностью двухтрубной тепловой сети 3 километра и более и (или) тепловой нагрузкой потребителей 0,5 Гкал/час и выше	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления: ежегодно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/ОКПО:		
Почтовый адрес:		
Наименование субъекта Российской Федерации:		
Наименование поселения, городского округа, города федерального значения:		



## Раздел 1. Затраты на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя

		тысяч рублей без налога на добавленную стоимость	
Номер показателя	Наименование показателя		Затраты всего
A	B		I
1.	Выручка от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя		
2.	Себестоимость услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, включая:		
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель		
2.2.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе передачи тепловой энергии, теплоносителя		
2.3.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе передачи тепловой энергии теплоносителя		
2.4.	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе передачи тепловой энергии, теплоносителя		
2.5.	Оплата труда производственного персонала		
2.6.	Отчисления на социальные нужды от затрат на оплату труда производственного персонала		
2.7.	Расходы на амортизацию производственного оборудования и прочих активов		
2.8.	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи		
2.9.	Расходы по содержанию и эксплуатации производственного оборудования, в том числе:		
2.9.1.	расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств		

Номер показателя	Наименование показателя	Затраты всего
A	B	1
2.10.	Общехозяйственные расходы, относимые на производственные затраты, в том числе:	
2.10.1.	административно-управленческие расходы	
2.10.2.	обязательные платежи (налоги, сборы), включаемые в производственные затраты	
2.10.3	плата за негативное воздействие на окружающую среду	
2.10.4.	прочие общехозяйственные расходы	
2.11.	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче	
2.12.	Прочие затраты, относимые на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	
3.	Справочно: расходы на выполнение работ и оказание услуг производственного характера, выполняемых по договорам сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Работник, ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.35  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 20/19 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о доходах и расходах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций с учетом их показателей по сбыту электрической энергии за \_\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.35

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:

осуществление энергосбытовой деятельности коммерческой организацией, которой присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии;  
осуществление энергосбытовой (энергоснабжающей) деятельности

Сроки предоставления:

не позднее 15 апреля  
года, следующего за  
отчетным периодом

Периодичность  
предоставления:

ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Лицензия:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации:

## Раздел 1. Статьи доходов и расходов

тысяч рублей без налога на добавленную стоимость

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
A	B	I
1.	Доходы, всего	1
	в том числе:	
1.1.	доходы от реализации электрической энергии (мощности)	x
	из них:	
1.1.1.	на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ)	
1.1.2.	на розничных рынках электрической энергии (далее - РРЭ)	x
	в том числе	
1.1.2.1.	конечным потребителям	
1.1.2.1.1.	из них населению и приравненным к нему категориям потребителей	
1.1.2.2.	иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям	
1.1.2.3.	территориальным сетевым организациям в целях компенсации потерь электрической энергии	
1.2.	прочие доходы	
2.	Расходы, всего	
	в том числе:	
2.1.	расходы на покупку электрической энергии и мощности	x
	из них:	
2.1.1.	на оплату мощности на ОРЭМ	x
2.1.1.1.	в том числе для последующей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей	
2.1.2.	на оплату электрической энергии на ОРЭМ	
2.1.2.1.	в том числе для последующей поставки населению и приравненным к нему категориям	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	I
	потребителей	
2.1.3.	на оплату электрической энергии (мощности) на РРЭ	
2.1.3.1.	в том числе производителям электрической энергии, функционирующим на РРЭ	
2.1.3.1.1.	из них осуществляющим производство электрической энергии и мощности на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующим на основе возобновляемых источников энергии	
2.2.	расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии	
	из них:	X
2.2.1.	расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети	
2.2.2.	расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии территориальными сетевыми организациями	
2.3.	расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры ОРЭМ:	
	из них:	X
2.3.1.	оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	
2.3.2.	оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ	
2.3.3.	другие услуги	
2.4.	собственные расходы организации	
3.	Прибыль (убыток), всего	
	в том числе:	X
3.1.	от реализации электрической энергии (мощности)	
3.2.	от прочей деятельности	
4.	Прочие (внереализационные) доходы и расходы	
	в том числе:	X

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	I
4.1.	прочие доходы	
	из них:	
4.1.1.	доходы от операций с ценными бумагами (доходы от размещения акций, облигаций и доходы от размещения иных ценных бумаг)	X
4.1.2.	сумма дооценки активов	
4.1.3.	курсовые разницы	
4.1.4.	списание кредиторской задолженности	
4.1.5.	поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров	
4.1.6.	восстановленный резерв по сомнительным долгам	
4.1.7.	проценты к получению	
4.1.8.	доходы от участия в других организациях	
4.1.9.	иные прочие доходы	
4.2.	прочие расходы	
	из них:	X
4.2.1.	расходы от операций с ценными бумагами (расходы от размещения акций, облигаций и расходы от размещения иных ценных бумаг)	
4.2.2.	сумма уценки активов	
4.2.3.	курсовые разницы	
4.2.4.	списание дебиторской задолженности	
4.2.5.	расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции	
4.2.6.	расходы на услуги банков (кроме процентных расходов)	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	I
4.2.7.	прочие расходы, связанные с персоналом	
4.2.8.	создание резервов по сомнительным долгам	
4.2.9.	проценты к уплате	
4.2.10.	иные прочие расходы	
5.	Прибыль (убыток) до налогообложения	
	в том числе:	
5.1.	от реализации электрической энергии (мощности)	X
5.2.	от прочей деятельности	
6.	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	
	в том числе:	
6.1.	отложенные налоговые активы	X
6.2.	отложенные налоговые обязательства	
6.3.	текущий налог на прибыль	
6.4.	иные аналогичные платежи	
7.	Чистая прибыль (убыток)	
	в том числе:	
7.1.	от реализации электрической энергии (мощности)	X
7.2.	от прочей деятельности	
8.	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации	

## Раздел 2. Информация об основных технологических показателях, характеризующих деятельность по сбыту электрической энергии

Номер показателя	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактическое значение показателя
А	В	С	I
21.	Объем покупной электрической энергии всего, в том числе:	тысяч кВт·часов	
21.1.	на ОРЭМ	тысяч кВт·часов	
21.1.1.	по регулируемым договорам	тысяч кВт·часов	
21.1.2.	на рынке на сутки вперед	тысяч кВт·часов	
21.1.3.	на балансирующем рынке	тысяч кВт·часов	
21.1.4.	по свободным договорам	тысяч кВт·часов	
21.2.	на розничных рынках электрической энергии	тысяч кВт·часов	
21.2.1.	в том числе от производителей электрической энергии	тысяч кВт·часов	
21.2.1.1.	из них от производителей производящих электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии	тысяч кВт·часов	
22.	Объем покупной электрической мощности на ОРЭМ в том числе:	МВт	
22.1.	по регулируемым договорам	МВт	
22.2.	по результатам конкурентного отбора мощности	МВт	
22.3.	от генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	МВт	
22.4.	по свободным договорам	МВт	
22.5.	по договорам о предоставлении мощности и по договорам, аналогичным ДПМ	МВт	
22.6.	от квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	МВт	



Номер показателя	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактическое значение показателя
23.	Объем проданной электрической энергии всего, в том числе:	тысяч кВт часов	
23.1.	на ОРЭМ	тысяч кВт часов	
23.2.	на розничных рынках электрической энергии	тысяч кВт часов	
23.2.1.	в том числе конечным потребителям	тысяч кВт часов	
23.2.1.1.	из них населению и приравненным к нему категориям потребителей	тысяч кВт часов	
23.2.2.	иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям	тысяч кВт часов	
23.2.3.	территориальным сетевым организациям в целях компенсации потерь электрической энергии	тысяч кВт часов	
24.	Среднесписочная численность работников (без лиц, работающих на условиях внешнего совместительства и работников несписочного состава)	человек	

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.36  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2009 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о затратах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций**  
за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников  
энергии

№ 4.36

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление энергосбытовой деятельности коммерческой организацией, которой присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии; осуществление энергосбытовой (энергоснабжающей) деятельности	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Лицензия:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации:

## Раздел 1. Затраты на сбыт электрической энергии (мощности)

		тысяч рублей без налога на добавленную стоимость	
Номер показателя	Наименование показателя		Затраты всего
A	B		I
1.	Материальные затраты		
2.	Амортизация		
3.	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов		
	из них:		x
3.1.	фонд оплаты труда		
3.2.	страховые взносы		
3.3.	негосударственное пенсионное обеспечение		
3.4.	прочие расходы на персонал		
4.	Работы и услуги производственного характера		
	из них:		x
4.1.	услуги связи		
4.2.	услуги по охране		
4.3.	юридические услуги		
4.4.	информационные услуги		
4.5.	консультационные услуги, аудит и оценка		
4.6.	коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий		
4.7.	расходы по подготовке кадров		
4.8.	услуги по управлению организацией		
4.9.	расходы на обеспечение стандартов качества обслуживания потребителей		
4.10.	прочие работы и услуги		
5.	Налоги и сборы		
	из них:		x
5.1.	налог на имущество организаций		
5.2.	транспортный налог		
5.3.	другие налоги и сборы, относимые на энергосбытовую деятельность		

6.	Расходы на аренду (включая аренду имущества)	
7.	Расходы будущих периодов	
8.	Иные расходы	
	из них:	
8.1.	командировочные расходы	x
8.2.	представительские расходы	
8.3.	расходы на страхование автотранспорта	
8.4.	расходы на добровольное медицинское страхование	
8.5.	расходы на рекламу, маркетинг	
8.6.	прочие расходы	
9.	Итого затраты на сбыт электрической энергии (мощности)	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.37  
к приказу Минэнерго России  
от «14» 01 20/09 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о затратах на осуществление деятельности по передаче электрической энергии за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	№ 4.37
---	--------

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой: управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью; обеспечение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184	не позднее 15-го апреля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации /обособленного подразделения:

Адрес обособленного подразделения:

## Раздел 1. Затраты на передачу электрической энергии

		тысяч рублей без налога на добавленную стоимость	
Номер показателя	Наименование показателя		Затраты всего
A	B		1
1.	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
2.	Оплата услуг прочих сетевых организаций		
3.	Оплата труда эксплуатационного персонала		
4.	Отчисления на социальные нужды от затрат на оплату труда эксплуатационного персонала		
5.	Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования		
6.	Амортизация электросетевого оборудования		
7.	Общехозяйственные расходы, относимые на технологические цели из них		x
7.1.	Административно-управленческие расходы		
7.2.	Обязательные платежи (налоги, сборы), включаемые в затраты на технологические цели		
7.3.	Прочие общехозяйственные расходы		
8.	Покупная электрическая энергия (мощность) в том числе		x
8.1.	Оплата электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче		
8.2.	Покупная электрическая энергия (мощность) на хозяйственные нужды		
9.	Прочие затраты, относимые на передачу электрической энергии		
10.	Всего затрат на передачу электрической энергии		
10.1.	из них затраты на ремонт основных фондов		

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.38  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о затратах на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности) за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии		№ 4.38
Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>осуществление деятельности по производству и поставке электрической, тепловой энергии (мощности) потребителям юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству электрической и (или) электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт;</p> <p>осуществление деятельности по производству и поставке тепловой энергии (мощности) потребителям юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству тепловой энергии, установленная тепловая мощность которых в совокупности равна или превышает 0,7 Гкал/час</p>	<p>не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежегодно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование обособленного подразделения, в отношении которого ведется учет затрат:

Код ОКТМО обособленного подразделения



## Раздел 1. Затраты на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности)

Номер показателя	Наименование показателя	тысяч рублей без налога на добавленную стоимость				
		Затраты всего	Затраты на электрическую энергию и мощность	Затраты на электрическую энергию	Затраты на мощность	Затраты на тепловую энергию
A	B	1	2	3	4	5
1.	Топливо на технологические цели					
2.	Вода на технологические цели					
3.	Оплата труда производственных рабочих					
4.	Отчисления на социальные нужды с оплаты труда производственных рабочих					
5.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования					
6.	Амортизация производственного оборудования					
7.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы)					
8.	Цеховые расходы					
9.	Общехозяйственные расходы, относимые на производственные затраты					
	из них	x	x	x	x	x
9.1.	Административно-управленческие расходы					
9.2.	Оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике					
9.3.	Оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности					
9.4.	Обязательные платежи (налоги, сборы), включаемые в производственные затраты					
9.5.	Прочие общехозяйственные расходы					
10.	Покупная энергия (мощность) в том числе	x	x	x	x	x
10.1.	Покупная энергия (мощность) на технологические цели					
10.2.	Покупная энергия (мощность) для реализации					
11.	Затраты на передачу энергии					
12.	Затраты на сбыт энергии					

Номер показателя	Наименование показателя	Затраты всего	Затраты на электрическую энергию и мощность	Затраты на электрическую энергию	Затраты на мощность	Затраты на тепловую энергию
A	B	1	2	3	4	5
13.	Всего затрат на полезно отпущенную энергию (мощность)					
14.	Всего затрат на отпущенную с шин (коллекторов) энергию (мощность)					
14.1.	из них затраты на ремонт основных фондов					

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.39  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о квалификации и сертификации генерирующего объекта, используемого возобновляемые источники энергии  
за квартал \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.39

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности некоммерческой организацией, которая образована в организационно-правовой форме ассоциации (союза) в виде некоммерческого партнерства и объединяет на основе членства субъектов электроэнергетики и крупных потребителей электрической энергии	не позднее 20 рабочих дней после окончания квартала	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:





## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о доходах и расходах организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом их производственной деятельности за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.40

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой: управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью;	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>обеспечение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;</p> <p>осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184</p>	<p>не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежегодно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации:

Наименование обособленного подразделения:

Фактический адрес обособленного подразделения

## Раздел 1. Статьи доходов и расходов

тысяч рублей без налога на добавленную стоимость

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя с начала года
А	В	I
1.	Доходы, всего	
	в том числе:	
1.1.	доходы от реализации	x
	из них:	
1.1.1.	доходы от реализации услуг по передаче (распределению) электрической энергии	x
	из них:	
1.1.1.1.	относимые на содержание сетей	
1.1.1.2.	относимые на компенсацию потерь электрической энергии	
1.1.2.	доходы от реализации услуг по технологическому присоединению	
1.1.3.	доходы от реализации электрической энергии (мощности) при осуществлении функции гарантирующего поставщика	
1.1.3.1.	в том числе от реализации электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей	
1.2.	доходы от прочей деятельности	
2.	Расходы, относимые на себестоимость, всего	
	в том числе:	
2.1.	материальные затраты	x
	из них:	
2.1.1.	сырье, материалы, инструменты, оснастка, лабораторное оборудование и иное оборудование	
2.1.1.1.	из них на проведение ремонтов	
2.1.2.	расходы на топливо, всего	
2.1.3.	вода на технологические цели	
2.1.4.	покупная энергия	
	из них:	
2.1.4.1.	электрическая энергия и мощность на компенсацию потерь	x



Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя с начала года
А	В	1
2.1.4.2.	электрическая энергия и мощность для последующей перепродажи при осуществлении функции гарантирующего поставщика	
2.1.4.2.1.	из них для последующей перепродажи населению и приравненным к нему категориям потребителей	
2.1.4.3.	электрическая энергия и мощность на прочие нужды	
2.1.4.4.	тепловая энергия и мощность	
2.1.5.	расходы на мероприятия по охране труда (включая расходы на спецодежду)	
2.1.6.	другие материальные затраты	
2.2.	работы и услуги производственного характера	
	из них:	х
2.2.1.	услуги организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	
2.2.2.	услуги территориальных сетевых организаций	
2.2.3.	услуги сторонних организаций по ремонту основных средств	
2.2.4.	транспортные услуги	
2.2.5.	расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности:	
	из них:	х
2.2.5.1.	оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	
2.2.5.2.	оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности	
2.2.5.3.	другие услуги	
2.2.6.	прочие работы и услуги производственного характера	
2.3.	амортизация	
2.4.	расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	
	из них:	х
2.4.1.	фонд оплаты труда	
2.4.1.1.	из них фонд оплаты труда ремонтного персонала	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя с начала года
А	В	I
2.4.2.	страховые взносы	
2.4.2.1.	из них страховые взносы ремонтного персонала	
2.4.3.	негосударственное пенсионное обеспечение	
2.4.4.	прочие расходы на персонал	
2.5.	работы и услуги производственного характера	
	из них:	X
2.5.1.	услуги связи	
2.5.2.	услуги по охране	
2.5.3.	расходы на пожарную охрану	
2.5.4.	юридические услуги	
2.5.5.	информационные услуги	
2.5.6.	консультационные услуги	
2.5.7.	коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий	
2.5.8.	расходы по подготовке кадров	
2.5.9.	услуги по управлению организацией	
2.5.10.	прочие работы и услуги производственного характера	
2.6.	налоги и сборы	
	из них:	X
2.6.1.	налог на имущество организаций	
2.6.2.	земельный налог	
2.6.3.	транспортный налог	
2.6.4.	другие налоги и сборы, относимые на себестоимость	
2.7.	расходы на аренду (включая аренду имущества)	
2.8.	расходы на страхование	
2.9.	расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя с начала года
А	В	I
2.10.	расходы будущих периодов	
2.11.	другие расходы	
3.	Итого расходы, относимые на себестоимость	
	в том числе:	х
3.1.	на услуги по передаче (распределению) электрической энергии	
3.2.	на услуги по технологическому присоединению	
3.3.	от реализации электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика	
3.4.	прочих видов деятельности	
3.5.	Всего расходы на ремонт, относимые на себестоимость	
4.	Валовая прибыль (убыток)	
	в том числе:	х
4.1.	от реализации услуг по передаче электрической энергии	
4.2.	от реализации услуг по технологическому присоединению	
4.3.	от реализации электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика	
4.4.	от прочей деятельности	
5.	Коммерческие расходы	
6.	Управленческие расходы	
7.	Прибыль (убыток) от продаж	
	в том числе:	х
7.1.	от реализации услуг по передаче электрической энергии	
7.2.	от реализации услуг по технологическому присоединению	
7.3.	от реализации электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика	
7.4.	от прочей деятельности	
8.	Прочие (внебюджетные) доходы и расходы	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя с начала года
А	В	I
	в том числе:	
8.1.	прочие доходы	х
	из них:	
8.1.1.	доходы от операций с ценными бумагами (доходы от размещения акций, облигаций и иных ценных бумаг)	
8.1.2.	сумма дооценки активов	
8.1.3.	курсовые разницы	
8.1.4.	списание кредиторской задолженности	
8.1.5.	поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров	
8.1.6.	восстановленный резерв по сомнительным долгам	
8.1.7.	проценты к получению	
8.1.8.	доходы от участия в других организациях	
8.1.9.	иные прочие доходы	
8.2.	прочие расходы	
	из них:	х
8.2.1.	расходы от операций с ценными бумагами (расходы от размещения акций, облигаций и иных ценных бумаг)	
8.2.2.	сумма уценки активов	
8.2.3.	курсовые разницы	
8.2.4.	списание дебиторской задолженности	
8.2.5.	расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции	
8.2.6.	расходы на услуги банков (кроме процентных расходов)	
8.2.7.	прочие расходы, связанные с персоналом	
8.2.8.	формирование резервов по сомнительным долгам	
8.2.9.	проценты к уплате	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя с начала года
А	В	I
8.2.10.	иные прочие расходы	
9.	Прибыль (убыток) до налогообложения	
	в том числе:	х
9.1.	от реализации услуг по передаче электрической энергии	
9.2.	от реализации услуг по технологическому присоединению	
9.3.	от реализации электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика	
9.4.	от прочей деятельности	
10.	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	
	в том числе:	х
10.1.	отложенные налоговые активы	
10.2.	отложенные налоговые обязательства	
10.3.	текущий налог на прибыль	
10.4.	иные аналогичные платежи	
11.	Чистая прибыль (убыток)	
	в том числе:	х
11.1.	от реализации услуг по передаче электрической энергии	
11.2.	от реализации услуг по технологическому присоединению	
11.3.	от реализации электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика	
11.4.	от прочей деятельности	
12.	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации	

## Раздел 2. Информация об основных технологических показателях, характеризующих деятельность по передаче электрической энергии

Номер показателя	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактическое значение показателя
А	В	С	I
21.	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тысяч кВт·часов	
21.1.	потребителям электрической энергии, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети	тысяч кВт·часов	
21.2.	потребителям электрической энергии, присоединенным к сетям территориальных сетевых организаций	тысяч кВт·часов	
21.3.	в сети прочих сетевых организаций	тысяч кВт·часов	
22.	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	тысяч кВт·часов	
23.	Заявленная мощность/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт	
23.1.	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети	МВт	
23.2.	потребителей, присоединенных к сетям территориальных сетевых организаций	МВт	
23.3.	прочих сетевых организаций	МВт	
24.	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	условные единицы	
25.	Среднесписочная численность работников (без лиц, работающих на условиях внешнего совместительства, и работников неспячного состава)	человек	
26.	В отношении сбытовой деятельности при осуществлении функции гарантирующего поставщика	-	х
26.1.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям всего	тысяч кВт·часов	
26.1.1.	в том числе населению и приравненным к нему потребителям	тысяч кВт·часов	

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.41  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения об объемах и стоимости электрической энергии для потребителей по видам экономической деятельности**  
за \_\_\_ месяц 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.41

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>осуществление энергосбытовой деятельности коммерческой организацией, которой присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии;</p> <p>осуществление энергосбытовой (энергоснабжающей) деятельности;</p> <p>потребление электрической энергии юридическими лицами, являющимися субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности;</p> <p>осуществление производства электрической энергии юридическими лицами, функционирующими на розничных рынках электрической энергии</p>	<p>до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежемесячно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации:















Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности											
Вид деятельности	Код строки	потребителям, всего						в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года			
		объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей		
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8		
Отпуск территориальным сетевым организациям (далее – ТСО) на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях, всего	144					x	x	x			
в том числе:	x	x		x							
межрегиональным распределительным сетевым компаниям (ДО ПАО «Россети»)	145										
иным ТСО	146										
Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, всего	147										
в том числе:	x	x		x							
организация NN						x	x	x			

Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности									
Вид деятельности	Код строки	потребителям, всего				в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8
Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии	148					x	x	x	x
Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии	149					x	x	x	x











Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства				Задолженность (+), переплата (-), тысяч рублей		
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт*час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт*час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
9	10	11	12	13	14	15	16	
A	B							
передача, распределение электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям	123							
торговля электрической энергией	124							
производство и распределение газообразного топлива	125							
производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха	126							



Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства				Задолженность (+), переплата (-), тысяч рублей			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года		на конец отчетного периода	
		объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная	
		9	10	11	12	13	14	15	16
А	В								
деятельность городского электрического транспорта	132								
деятельность трубопроводного транспорта	133								
Деятельность в области информации и связи	134								
Прочие виды экономической деятельности	135								
Население и приравненные к нему группы потребителей, всего (с НДС)	136								
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
население городское	137	х	х	х	х				х







Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства				Задолженность (+), переплата (-), тысяч рублей			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года		на конец отчетного периода	
		объем электрической энергии, МВт*час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт*час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	13	14	15	16
		9	10	11	12	всего		в том числе текущая	в том числе реструктурированная
A	B								
Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, всего	147	x	x	x	x				
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация NN									
Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии	148	x	x	x	x				
Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии	149	x	x	x	x				







Виды деятельности	Код строки	Потребление электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (-), тысяч рублей		
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года		
		объем электрической энергии, МВт час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт час	стоимость электрической энергии и мощности, тысяч рублей	всего	в том числе в текущая	в том числе в реструктурированная
1	2	3	4	5	6	7	8	
А	В							
воды, кондиционирование воздуха								
Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	227							
Строительство	228							
Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов	229							
Транспортировка и хранение	230							
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х
деятельность железнодорожного транспорта	231							
деятельность городского электрического транспорта	232							
деятельность трубопроводного транспорта	233							
Деятельность в области информации и связи	234							
Прочие виды экономической деятельности	235							







Наименование показателя	Код строки	Значение показателя							Задолженность (+), переплата (-), тысяч рублей		
		за отчетный месяц			нарастающим итогом с начала года		на начало года		на конец отчетного периода		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		объем электрической энергии, услуг, МВт·час	стоимость электрической энергии, тысяч рублей	мощность, МВт	стоимость мощности, тысяч рублей	стоимость электрической энергии и мощности, услуг, тысяч рублей	объем электрической энергии, услуг, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, услуг, тысяч рублей		всего	в том числе реструктурированная
A	B	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
стоимость содержания электрических сетей, относимых к ЕНЭС	307	x	x	x	x		x		x	x	x
стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, относимых к ЕНЭС	308	x	x	x	x		x		x	x	x
Услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО	309										
из них:	x	x	x	x	x		x		x	x	x
стоимость содержания электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО	310	x	x	x	x		x		x	x	x
стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на	311	x		x	x		x		x	x	x

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя								Задолженность (+), переплата (-), тысяч рублей			
		за отчетный месяц						нарастающим итогом с начала года		на начало года		на конец отчетного периода	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
	В	объем электрической энергии, услуг, МВт·час	стоимость электрической энергии, тысяч рублей	мощность, МВт	стоимость мощности, тысяч рублей	стоимость электрической энергии и мощности, услуг, тысяч рублей	объем электрической энергии, услуг, МВт·час	стоимость электрической энергии и мощности, услуг, тысяч рублей			всего	в том числе реструктурированная	
А													
праве собственности или ином законном основании ТСО													
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (без НДС)	312	x	x	x	x					x	x	x	
в том числе:	x	x	x	x	x					x	x	x	
по группе «население и приравненные к нему группы потребителей»	313		x	x	x					x	x	x	
по группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	314		x	x	x					x	x	x	
по группе «прочие потребители»	315		x	x	x					x	x	x	
Услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике	316	x	x	x	x					x			
Услуги, оказываемые организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ	317	x	x	x	x					x			

## Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об оплате и задолженности за поставленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель и услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя за квартал 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.42

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>осуществление деятельности по производству электрической и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) иным законном основании электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт;</p> <p>осуществление деятельности в сфере теплоснабжения теплоснабжающими организациями с использованием принадлежащих им на праве собственности или иным законном основании источников тепловой энергии с установленной тепловой мощностью 0,7 Гкал/час и более;</p> <p>оказание услуг по передаче тепловой энергии теплосетевыми организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения с использованием принадлежащих им на праве собственности или иным законном основании тепловых сетей с суммарной протяженностью в двухтрубном исчислении 3 километра и более</p>	<p>до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежеквартально</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес организации:

Наименование субъекта Российской Федерации:

Наименование муниципального образования:

Код ОКТМО:







## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Работник, ответственный за заполнение формы					



Приложение № 1.43  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о показателях фактического баланса электрической мощности на час максимума потребления (нагрузки) Единой энергетической системы России за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.43

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой: осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт

Срок предоставления: до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

Периодичность предоставления: ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКТМО:

Почтовый адрес:

Наименование электростанции:

Место расположения электростанции:

Раздел 1. Показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России

Код строки	Наименование объекта электроэнергетики	Установленная электрическая мощность, МВт	Ограничения мощности, МВт	Располагаемая мощность, МВт	Мощность в ремонте, МВт				
					всего	плановый ремонт	неплановый ремонт	консервация	вынужденный простои
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8
	электростанция NN								

Раздел 1. Показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России (продолжение)

Код строки	Наименование объекта электроэнергетики	Рабочая мощность, МВт	Мощность в резерве, МВт			Нагрузка, МВт	Сальдо перетоков, МВт	Потребление, МВт
			всего	вращающийся	холодный			
A	B	9	10	11	12	13	14	15
	электростанция NN							

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.44  
к приказу Минэнерго России  
от « 16 » 08 2019 г. № 865

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией за \_\_\_\_\_ месяц 20 \_\_\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.44

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:

Периодичность предоставления:

осуществление деятельности по производству электрической и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт

Срок предоставления:  
до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС:

Почтовый адрес:

Наименование электростанции:

Место расположения электростанции:

## Раздел 1. Производство и опуск электрической энергии электростанцией

Код строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2
101	Выработка электрической энергии, всего		
102	гидроэлектростанциями (далее – ГЭС), гидроаккумулирующими электростанциями (далее – ГАЭС)		
103	генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)		
104	тепловыми электростанциями (далее – ТЭС), всего		
	в том числе по группам оборудования:		
	группа оборудования NN	x	x
107	ТЭС по теплотехническому циклу		
	в том числе по группам оборудования:		
	группа оборудования NN	x	x
110	ТЭС по конденсационному циклу		
	в том числе по группам оборудования:		
	группа оборудования NN	x	x
113	атомными электростанциями (далее – АЭС)		
114	блок-станциями, МВт часы		
115	Поступление электрической энергии на электростанцию из электрических сетей, всего		
116	Расход электрической энергии на собственные нужды оборудования электростанций, всего		
117	расход электрической энергии на собственные нужды ГЭС, ГАЭС		
118	расход электрической энергии на собственные нужды генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ		
119	Расход электрической энергии на собственные нужды ТЭС, всего		
	в том числе:		
	группа оборудования NN	x	x
122	Расход электрической энергии на собственные нужды ТЭС, относимый на выработку электрической энергии, по пропорциональному методу разделения топлива		

мегаватт-час, 1 000 киловатт-часов

Код строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2
	в том числе по группам оборудования:		
	группа оборудования NN	x	x
125	Расход электрической энергии на собственные нужды ТЭС, относимый на отпуск тепловой энергии по пропорциональному методу разделения топлива		
	в том числе по группам оборудования:		
	группа оборудования NN	x	x
126	Расход электрической энергии на собственные нужды ТЭС, относимый на отпуск электрической энергии по физическому или тепловому методу разделения топлива		
	в том числе по группам оборудования:		
	группа оборудования NN	x	x
127	Расход электрической энергии на собственные нужды ТЭС, относимый на отпуск тепловой энергии по физическому или тепловому методу разделения топлива		
	в том числе по группам оборудования:		
	группа оборудования NN	x	x
128	Расход электрической энергии на собственные нужды АЭС		
129	Расход электрической энергии на собственные нужды блок-станции		
130	Отпуск электрической энергии с шин электростанций		
131	Отпуск электрической энергии с шин ГЭС, ГАЭС		
132	Отпуск электрической энергии с шин генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ		
133	Отпуск электрической энергии с шин ТЭС		
	в том числе:		
	группа оборудования NN	x	x
136	Отпуск электрической энергии с шин АЭС		
137	Отпуск электрической энергии блок-станции		
138	Потребление электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды оборудованием и объектами электростанции, всего		

Код строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2
139	Потери электрической энергии в трансформаторах электростанции и стационарной электрической сети		
140	Фактический небаланс по приборам системы учета электрической энергии на электростанции		
141	Отпуск электрической энергии электростанцией (нетто) в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам		
142	Сальдо перетоков электрической энергии по электростанции		
143	Полезный отпуск электрической энергии электростанцией, всего		
144	Потребление электрической энергии на собственные производственные и хозяйственные нужды оборудованием и объектами электростанции из внешней электрической сети, расположенной вне границ балансовой принадлежности электростанции, всего		
	в том числе:	X	X
145	потребление электрической энергии электростанцией на собственные нужды электростанции, расположенной вне границ балансовой принадлежности электростанции		
146	потребление электрической энергии электростанцией на производственные и хозяйственные нужды электростанции, расположенной вне границ балансовой принадлежности электростанции, включая насосный режим ГАЭС		
147	Расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды объектами электростанции и котельными, находящимися на балансе электростанции, всего		
	в том числе:	X	X
148	на отпуск тепловой энергии на электрооборудованных установках		
149	на отпуск тепловой энергии районными котельными, находящимися на балансе электростанции		
150	на перекачивающие насосные установки тепловой сети электростанции		
151	на оборудование электростанции, находящееся в консервации или в резерве		
152	на электростанции, временно работающей в режиме котельной		
153	на закачку воды ГАЭС		
154	на прочие производственные нужды объектов электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции		

Код строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2
155	расход электрической энергии на хозяйственные нужды объектов электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции		

Раздел 2. Отпуск тепловой энергии электростанцией и (или) районными котельными, находящимися на балансе электростанции

Номер строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя, Гкал	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2
201	Отпуск тепловой энергии с коллекторов электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, всего		
	в том числе по источникам тепловой энергии:		
202	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭС, всего	x	x
	в том числе по группам оборудования ТЭС:		
	группа оборудования NN	x	x
206	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭС отработавшим паром		
207	Отпуск тепловой энергии с коллекторов районными котельными, находящимися на балансе электростанции		
208	Отпуск тепловой энергии с коллекторов электробойлерными		
209	Отпуск тепловой энергии утилизационным теплом прочих установок		
210	Отпуск тепловой энергии теплофикационными установками АЭС		
211	Поступление тепловой энергии в тепловую сеть, находящуюся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, всего		
	в том числе:	x	x

Номер строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя, Гкал	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2
212	поступление тепловой энергии в тепловую сеть, находящуюся на балансе электростанции (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, с коллекторов ТЭС, котельных и других источников тепловой энергии, принадлежащих, на праве собственности или ином законном основании иным лицам		
213	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, при передаче тепловой энергии потребителям		
214	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции		
215	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям от электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, всего		
	в том числе:	X	X
216	полезный отпуск тепловой энергии потребителям, непосредственно присоединенным к коллекторам электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции		
217	полезный отпуск тепловой энергии потребителям, непосредственно присоединенным к тепловым сетям, находящихся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции		



Раздел 3. Расход условного топлива электростанцией и (или) котельными, находящимися на балансе электростанции, на производство и отпуск электрической энергии и отпуск тепловой энергии

Номер строки	Наименование показателя	Нормативное (плановое) значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2	3	4
301	Расход условного топлива на ТЭС и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, всего, тонн условного топлива в том числе:				
302	Расход условного топлива на электростанции, всего, тонн условного топлива в том числе:	X	X	X	X
	в том числе по группам оборудования:				
	группа оборудования NN				
303	Расход условного топлива котельными, находящимися на балансе электростанции, тонн условного топлива всего				
304	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, находящимися на балансе электростанции, килограмм условного топлива/Гкал				
	Для электростанций, которые в учетной политике используют пропорциональный метод разделения топлива				
305	Расход условного топлива на электростанции на отпуск электрической энергии по пропорциональному методу разделения топлива, тонн условного топлива в том числе по группам оборудования:				
	группа оборудования NN	X	X	X	X
308	Расход условного топлива на электростанции на отпуск тепловой энергии по пропорциональному методу разделения топлива, тонн условного топлива в том числе по группам оборудования:				
	группа оборудования (согласно классификатору) NN	X	X	X	X
311	Удельный расход условного топлива на электростанции на				

Номер строки	Наименование показателя	Нормативное (плановое) значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2	3	4
	отпуск электрической энергии по пропорциональному методу разделения топлива, грамм условного топлива/кВт-часы				
	в том числе по группам оборудования:				
	группа оборудования NN	x	x	x	x
312	Удельный расход условного топлива на электростанции на отпуск тепловой энергии по пропорциональному методу разделения топлива, килограмм условного топлива/Гкал				
	в том числе по группам оборудования:				
	группа оборудования NN	x	x	x	x
	Для электростанций, которые в учетной политике применяют физический или тепловой методы разделения топлива				
317	Расход условного топлива на электростанции на отпуск электрической энергии по физическому или тепловому методу, тонн условного топлива				
	в том числе по группам оборудования:				
	группа оборудования NN	x	x	x	x
320	Расход условного топлива на электростанции на отпуск тепловой энергии по физическому или тепловому методу разделения топлива, тонн условного топлива				
	в том числе по группам оборудования:				
	группа оборудования NN	x	x	x	x
323	Удельный расход условного топлива на электростанции на отпуск электрической энергии по физическому или тепловому методу разделения топлива, грамм условного топлива/кВт-часы				
	в том числе по группам оборудования:				
	группа оборудования NN	x	x	x	x

Номер строки	Наименование показателя	Нормативное (плановое) значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2	3	4
326	Удельный расход условного топлива на электростанции на отпуск тепловой энергии по физическому или тепловому методу разделения топлива, килограмм условного топлива/Гкал				
	в том числе по группам оборудования:	x	x	x	x
	группа оборудования NN				

## Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Работник, ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.45  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 06.2019 г. № 865

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики**  
за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.45.

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству электрической и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКТМО:

Почтовый адрес:

Наименование электростанции:

Место расположения электростанции:



Код строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4
	ГЭС, ГАЭС		
	ВИЭ		
108	для ТЭС по группам оборудования		
	группа оборудования NN		
	АЭС		
	блок-станции		
109	Изменение установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций		
	в том числе:		
	ГЭС, ГАЭС	x	x
	ВИЭ		
110	для ТЭС по группам оборудования		
	группа оборудования NN		
	АЭС		
	блок-станции		
111	Установленная мощность на конец отчетного периода		
	в том числе:		
	ГЭС, ГАЭС	x	x
	ВИЭ		
112	для ТЭС по группам оборудования		
	группа оборудования NN		
	АЭС		
	блок-станции		
113	Средняя установленная мощность за отчетный период		
	в том числе:		
	ГЭС, ГАЭС	x	x
	ВИЭ		
114	для ТЭС по группам оборудования		
	группа оборудования NN		
	АЭС		

Код строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4
	блок-станции		
115	Ограничения использования установленной мощности		
	в том числе из них по видам ограничений	x	x
116	технические ограничения использования установленной мощности		
	в том числе:		
	ограничение NN		
117	временные ограничения использования установленной мощности по видам ограничений:		
	в том числе:		
	ограничение NN		
118	ограничение длительного действия		
	в том числе:		
	ограничение NN		
119	ограничение сезонного действия		
	в том числе:		
	ограничение NN		
120	ограничения аperiodического характера		
	в том числе:		
	ограничение NN		
121	Средняя располагаемая мощность за отчетный период		
122	Снижение использования установленной мощности		
	в том числе:	x	x
123	из-за вывода в реконструкцию и модернизацию		
124	из-за вывода в ремонт:		
	в том числе:		
125	общественных устройств		
126	основного и вспомогательного оборудования		
	в том числе:	x	x
127	турбин - в капитальный и средний ремонт		
128	турбин - в текущий ремонт		

Код строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4
129	котлов, вспомогательного оборудования - в капитальный и средний ремонты		
130	котлов, вспомогательного оборудования - в текущий ремонт		
131	в неотложные, не предусмотренные графиком ремонты		
132	за счет консервации		
133	Средняя рабочая мощность за отчетный период		
134	Перегруз		
135	Резерв		
136	Нагрузка		
137	Потребление		
138	Сальдо переток		



## Раздел 2. Тепловая мощность тепловых электрических станций

Код строки	Наименование показателя	Фактическое значение показателя		гигакалория/час
		за отчетный месяц	с начала года	
1	2	3	4	
201	Установленная мощность на начало отчетного периода			
	в том числе:			
	группа оборудования NN	x		x
202	Ввод мощности в эксплуатацию			
	в том числе:			
	группа оборудования NN	x		x
203	Демонтаж мощности			
	в том числе:			
	группа оборудования NN	x		x
204	Изменение установленной мощности за счет перемаркировки			
	в том числе:			
	группа оборудования NN	x		x
205	Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (-) от других организаций			
	в том числе:			
	группа оборудования NN	x		x
206	Установленная мощность на конец отчетного периода			
	в том числе:			
	группа оборудования NN	x		x
207	Средняя за отчетный период установленная мощность			
	в том числе:			
	группа оборудования NN	x		x

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.46  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о движении топлива за \_\_\_\_\_ месяц 20 \_\_\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.46

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической энергии и (или) индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих объектов, функционирующих на базе энергии солнца и ветра), установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 1 МВт;</p> <p>осуществление деятельности по производству тепловой энергии юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов теплоснабжения</p>	<p>до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежемесячно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО:

Почтовый адрес:

Наименование, место расположение, код по ОКТМО объекта электроэнергетики или источника тепловой энергии:







## Раздел 4. Стоимость поставленного и сожженного жидкого и твердого топлива за месяц (без учета суммы налога на добавленную стоимость)

Наименование топлива	Код строки	Стоимость поставленного топлива, тысяч рублей	В том числе стоимость доставки топлива, тысяч рублей	Стоимость сожженного топлива, тысяч рублей
A	B	1	2	3
Нефтепродукты, всего				
в том числе:				
топливо газотурбинное	x	x	x	x
топливо дизельное				
мазут топочный				
мазут прочий				
нефтепродукты прочее				
Уголь, всего				
в том числе:				
месторождение NN марка NN	x	x	x	x
Торф	x			
Прочие виды твердого топлива				
Сжиженный газ				
Прочие виды топлива				

## Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.47  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии**  
за \_\_\_\_\_ месяц, квартал \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.47

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике юридическими лицами	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом; до 25 числа, следующего за месяцем, следующего за отчетным периодом	ежемесячно, ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:



## Раздел 1. Информация о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии за (месяц, год)

Код строки	Наименование объектов и показателя	МИЛЛИОН КИЛОВАТТ·ЧАСОВ	
		Фактическое значение за отчетный месяц	
A	B	1	
	Единая энергетическая система России (далее – ЕЭС России)	x	
	Выработка ЕЭС России, всего		
	в том числе:		
	Тепловые электрические станции (далее – ТЭС)	x	
	Гидравлические электрические станции (далее – ГЭС)		
	Атомные электрические станции (далее – АЭС)		
	Ветряные электрические станции (далее – ВЭС)		
	Солнечные электрические станции (далее – СЭС)		
	Блок-станции		
	Сальдо перетоков ЕЭС России		
	в том числе:		
	энергосистема иностранного государства NN	x	
	Потребление электрической энергии ЕЭС России		
	в том числе:		
	ТЭС	x	
	ГЭС		
	АЭС		
	ВЭС		
	СЭС		
	Блок-станции		
	Потери ЕНЭС		
	Гидроаккумулирующие электрические станции (далее – ГАЭС) в режиме потребления		
	Объединенная энергетическая система (далее – ОЭС) NN	x	
	Выработка по ОЭС NN		

Код строки	Наименование объектов и показателя	Фактическое значение за отчетный месяц
А	В	I
	в том числе:	X
	ТЭС	
	ГЭС	
	АЭС	
	ВЭС	
	СЭС	
	Блок-станции	
	Сальдо перетоков ОЭС NN	
	в том числе:	X
	энергосистема иностранного государства NN	
	Потребление электрической энергии ОЭС NN	
	в том числе:	X
	ТЭС	
	ГЭС	
	АЭС	
	ВЭС	
	СЭС	
	Блок-станции	
	Потери БНЭС	
	ГАЭС в режиме потребления	
	Субъект Российской Федерации NN	X
	Выработка, всего	
	в том числе:	X
	ТЭС	
	ГЭС	
	АЭС	

Код строки	Наименование объектов и показателя	Фактическое значение за отчетный месяц
А	В	I
	ВЭС	
	СЭС	
	Блок-станции	
	Сальдо перетоков	
	в том числе:	
	энергосистема иностранного государства NN	X
	Потребление электрической энергии	
	в том числе:	
	ТЭС	X
	ГЭС	
	АЭС	
	ВЭС	
	СЭС	
	Блок-станции	
	Полери ЕНЭС	
	ГАЭС в режиме потребления	
	Электростанция NN	
	Выработка	
	Потребление	
	Субъект Российской Федерации NN	X
	Выработка, всего	
	в том числе:	
	ТЭС	X
	ГЭС	
	АЭС	
	ВЭС	

Код строки	Наименование объектов и показателя	Фактическое значение за отчетный месяц
А	В	1
	СЭС	
	Блок-станции	
	Сальдо перетоков	
	в том числе:	х
	энергосистема иностранного государства NN	
	Субъект NN	
	Потребление электрической энергии	
	в том числе:	х
	ТЭС	
	ГЭС	
	АЭС	
	ВЭС	
	СЭС	
	Блок-станции	
	Потери ВНЭС	
	ГАЭС в режиме потребления	
	Технологически изолированные территориальные энергетические системы	х
	в том числе:	
	Субъект Российской Федерации NN	х
	Выработка электрической энергии	
	в том числе:	х
	ТЭС	
	ГЭС	
	АЭС	
	ВЭС	
	СЭС	

Код строки	Наименование объектов и показателя	Фактическое значение за отчетный месяц
A	B	1
	Блок-станции	
	Сальдо перетоков	
	Потребление электрической энергии	
	в том числе:	X
	ТЭС	
	ГЭС	
	АЭС	
	ВЭС	
	СЭС	
	Блок-станции	
	Потери	
	ГЭС в режиме потребления	
	Электростанция NN	
	Выработка	
	Потребление	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.48  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 09 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о кредитной задолженности и привлечении кредитных ресурсов** за квартал \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.48

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>осуществление деятельности по производству и поставке электрической, тепловой энергии (мощности) потребителям юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству электрической и (или) электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт;</p> <p>осуществление энергосбытовой деятельности коммерческой организацией, которой присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии;</p> <p>осуществление энергосбытовой (энергоснабжающей) деятельности;</p> <p>управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью;</p> <p>обеспечение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям,</p>	<p>до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежеквартально</p>

<p>утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184;</p> <p>осуществление деятельности по производству и поставке тепловой энергии (мощности) потребителям юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству тепловой энергии, установленная тепловая мощность которых в совокупности равна или превышает 0,7 Гкал/ч;</p> <p>осуществление юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями деятельности по передаче передачи тепловой энергии по тепловой сети с суммарной протяженностью в двухтрубном исчислении 3 км и более и (или) осуществление передачи тепловой энергии потребителям с тепловой нагрузкой 0,7 Гкал/ч и выше</p>	
--	--

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКОГУ:

Почтовый адрес:

Наименование обособленного подразделения:

Фактический адрес обособленного подразделения:

Наименование субъекта Российской Федерации:

## Раздел 1. Сведения о кредиторской задолженности на конец отчетного периода

тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
А	В	1
1.	Кредиторская задолженность, всего	
1.1.	в том числе просроченная	
1.2.	кредиторская задолженность по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	
1.3.	кредиторская задолженность по оплате электрической энергии и мощности на розничных рынках электрической энергии	
1.3.1.	в том числе просроченная	
1.4.	кредиторская задолженность по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя	
1.4.1.	в том числе просроченная	
1.5.	кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	
1.5.1.	в том числе просроченная	
1.6.	кредиторская задолженность по оплате товарно-материальных ценностей	
х	в том числе:	х
1.6.1.	по оплате за поставленное топливо	
1.6.1.1.	в том числе просроченная	
1.7.	кредиторская задолженность по оплате электрической энергии, приобретаемой территориальными сетевыми организациями в целях компенсации потерь	
1.7.1.	в том числе просроченная	
1.8.	кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети	
1.8.1	в том числе просроченная	
1.9.	кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	
1.9.1.	в том числе просроченная	
1.10.	кредиторская задолженность по договорам технологического присоединения	
1.10.1.	в том числе просроченная	



Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
А	В	1
1.11.	кредиторская задолженность по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	
1.11.1.	в том числе просроченная	
1.12.	кредиторская задолженность перед бюджетами бюджетной системы Российской Федерации и внебюджетными фондами	
1.12.1.	в том числе просроченная	
1.13.	прочая кредиторская задолженность	
1.13.1.	в том числе просроченная	

## Раздел 2. Сведения о кредитах и займах в российских рублях

тысяч рублей

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
A	B	I
2.1.	Привлеченные кредиты и займы на начало отчетного периода, всего	
x	в том числе:	x
2.1.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)	
2.1.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)	
2.1.3.	кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы	
2.2.	Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на начало отчетного периода, проценты	
2.3.	Привлеченные кредиты и займы в отчетном периоде, всего	
x	в том числе:	x
2.3.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)	
2.3.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)	
2.3.3.	кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы	
2.3.3.1.	в том числе кредиты и займы, привлеченные на рефинансирование ранее привлеченных кредитов и займов	
2.4.	Средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в отчетном периоде, проценты	
2.5.	Погашение кредитов и займов в отчетном периоде, всего	
x	в том числе:	x
2.5.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)	
2.5.2.	проценты по краткосрочным кредитам и займам	
2.5.3.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)	
2.5.4.	проценты по долгосрочным кредитам и займам	
2.5.5.	проценты по кредитам и займам, привлеченным на исполнение мероприятий инвестиционной программы	
2.6.	Привлеченные кредиты и займы на конец отчетного периода, всего	
x	в том числе:	x

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
А	В	1
2.6.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)	
2.6.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)	
2.6.3.	кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы	
2.7.	Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на конец отчетного периода, проценты	

## Раздел 3. Сведения о кредитах и займах в иностранной валюте

ТЫСЯЧ ДОЛЛАРОВ США

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
A	B	I
3.1.	Привлеченные кредиты и займы на начало отчетного периода, всего	
x	в том числе:	x
3.1.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)	
3.1.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)	
3.1.3.	кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы	
3.2.	Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на начало отчетного периода, проценты	
3.3.	Привлеченные кредиты и займы в отчетном периоде, всего	
x	в том числе:	
3.3.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)	x
3.3.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)	
3.3.3.	кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы	
3.3.3.1.	в том числе кредиты и займы, привлеченные на рефинансирование ранее привлеченных кредитов и займов	
3.4.	Средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в отчетном периоде, проценты	
3.5.	Погашение кредитов и займов в отчетном периоде, всего	
x	в том числе:	
3.5.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)	x
3.5.2.	проценты по краткосрочным кредитам и займам	
3.5.3.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)	
3.5.4.	проценты по долгосрочным кредитам и займам	
3.5.5.	проценты по кредитам и займам, привлеченным на исполнение мероприятий инвестиционной программы	
3.6.	Привлеченные кредиты и займы на конец отчетного периода, всего	
x	в том числе:	

Номер показателя	Наименование показателя	Значение показателя
A	B	1
3.6.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)	x
3.6.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)	
3.6.3.	кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы	
3.7.	Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на конец отчетного периода, проценты	

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.49  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о ходе реализации субъектами электроэнергетики инвестиционных проектов по договорам предоставления мощности**  
за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников  
энергии

№ 4.49

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой: осуществление деятельности по производству электрической энергии или тепловой и (или) электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, реализующими инвестиционные проекты по договорам предоставления мощности	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
	до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

## Раздел 1. Общие сведения об инвестиционном проекте

Код строки	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
1	2	3	4
101	Идентификатор инвестиционного проекта	-	
102	Наименование проекта	-	
103	Краткое описание объекта строительства	-	
104	Основание для строительства объекта	-	
105	Местонахождение объекта строительства	-	
106	Проектная суммарная мощность объекта	МВт	
107	Год начала строительства	годы	
108	Планируемая дата ввода объекта в эксплуатацию	день/месяц/год	
109	Планируемая дата ввода схемы выдачи мощности электросетевой организацией	день/месяц/год	
110	Общая стоимость проекта (с учетом налога на добавленную стоимость)	миллионов рублей	
111	Профинансировано по проекту по плану (с учетом налога на добавленную стоимость)	миллионов рублей	x
112	в том числе в процентах от стоимости проекта по плану	проценты	
113	Освоено по проекту по плану (без учета налога на добавленную стоимость)	миллионов рублей	
114	в том числе в процентах от стоимости проекта	проценты	
115	Профинансировано по проекту на отчетную дату (с учетом налога на добавленную стоимость)	миллионов рублей	
116	в том числе в процентах от стоимости проекта	проценты	
117	Освоено по проекту на отчетную дату (без учета налога на добавленную стоимость)	миллионов рублей	
118	в том числе в процентах от стоимости проекта	проценты	
119	Причины отклонений от плановых показателей по финансированию	-	
420	Причины отклонений от плановых показателей по освоению	-	
421	Примечание	-	

## Раздел 2. Участники реализации проекта

Код строки	Участники реализации проекта	Наименование организации
1	2	3
201	Заказчик-застройщик	
202	Проектно-изыскательские организации	
203	Генеральный подрядчик (подрядные организации)	
204	Поставщики основного оборудования	
205	Технические агенты	

## Раздел 3. Количество строительного-монтажного и инженерно-технического персонала на площадке на отчетную дату

Код строки	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
301	Общая численность в том числе	
302	Строительный персонал	
303	Монтажный персонал	
304	Инженерно-технический персонал	
305	Численность персонала на объекте на отчетную дату согласно проекту организации строительства	

человек





























Раздел 5. Описание текущего состояния строительства объекта и мероприятий по устранению отставания от графика строительства объекта и схемы выдачи мощности

Код строки	Текущее состояние строительства объекта и мероприятия по устранению отставания от графика строительства объекта и схемы выдачи мощности	Описание ситуации
1	2	3
501	Текущее состояние строительства объекта	
502	Мероприятия по устранению отставания от графика строительства объекта и схемы выдачи мощности	

Раздел 6. Контрольные даты и мероприятия по строительству объекта

Код строки	Контрольные мероприятия	Дата/Состояние
1	2	3
601	Дата сдачи проектной документации на государственную экспертизу	
602	Дата получения повторного заключения государственной экспертизы на скорректированную проектную документацию	
603	Дата проведения комплексного опробования	
604	Дата начала поставки мощности	
605	Перенесенная дата поставки мощности	
606	Дата агентского договора с организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности	
607	Номер агентского договора с организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности	
608	Дата получения разрешения Ростехнадзора на ввод в эксплуатацию	
609	Дата аттестации генерирующего оборудования системным оператором	
610	Дата ввода объекта в эксплуатацию	

## Раздел 7. Состояние дел по предпроектному и проектному этапу работ на объекте

Код строки	Состав работ	Состояние, Да/Нет
1	2	3
701	Наличие согласования на ресурсы (топливо)	
702	Наличие согласования на ресурсы (вода)	
703	Наличие разрешения на строительство	
704	Наличие экспертного заключения по результатам технологического и ценового аудита	
705	Причины корректировки проектной документации	

## Раздел 8. Состав и состояние работ по основному оборудованию

Код строки	Перечень основного оборудования	Состав оборудования	Производитель оборудования	Состояние работ по оборудованию	Дополнительные пояснения по состоянию работ с оборудованием
1	2	3	4	5	6

## Раздел 9. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.50  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

**ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**Сведения о реализации и оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии**  
за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии	Шифр форм: 4.50
<p>Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>осуществление энергосбытовой деятельности коммерческой организацией, которой присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии;</li> <li>осуществление энергосбытовой (энергоснабжающей) деятельности;</li> <li>осуществление производства электрической энергии юридическими лицами, функционирующими на розничных рынках электрической энергии;</li> <li>осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184</li> </ul>	<p>Срок предоставления:</p> <p>до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p> <p>Периодичность предоставления:</p> <p>ежемесячно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование обособленного подразделения:

Фактический адрес обособленного подразделения:

Наименование субъекта Российской Федерации:













## Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.51  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2012 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.51

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

## Раздел 1. Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии

Код строки	Направление перетоков электрической энергии	Субъект Российской Федерации	тысяча киловатт-часов						
			Количество электрической энергии за отчетный месяц			Количество электрической энергии нарастающим итогом с начала года			
			прием	отпуск	сальдо	прием	отпуск	сальдо	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	
	Энергосистема иностранного государства NN	энергосистема субъекта Российской Федерации NN							

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.52  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об экспорте, импорте электрической энергии за \_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.52

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление экспортно-импортных операций по поставкам (закупкам) электрической энергии и мощности юридическими лицами	ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:



## Раздел 1. Сведения об экспорте и импорте электрической энергии за месяц и нарастающим итогом с начала года

Код строки	Наименование показателя	Фактическое значение	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
A	B	1	2
	Экспорт электрической энергии в энергетические системы иностранных государств, всего		
	в том числе по направлениям экспорта:		
	направление NN	x	x
	энергосистема Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России) NN		
	Импорт электрической энергии из энергосистем иностранных государств, всего		
	в том числе по направлениям импорта:		
	направление NN	x	x
	энергосистема ЕЭС России NN		

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.53  
к приказу Минэнерго России  
от «01» 01 2019 г. № 805

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций  
за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников  
энергии

№ 4.53

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству электрической энергии с использованием принадлежащих юридическим лицам на праве собственности и (или) ином законном основании гидроэлектростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС:

Почтовый адрес:

Наименование электростанции:

Место расположения электростанции:

Раздел 1. Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанции (далее – ГЭС)

Код строки	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3	4
101	Объем водохранилища на 1 число месяца, следующего за отчетным	км <sup>3</sup>	
102	Объем водохранилища на 1 число месяца аналогичного периода предыдущего года	км <sup>3</sup>	
	Уровни воды	х	х
103	уровень, средний по водохранилищу на 1 число месяца, следующего за отчетным	метров	
104	уровень, средний по водохранилищу, на 1 число месяца аналогичного периода предыдущего года	метров	
105	среднемесячное значение уровня в верхнем бьефе у здания ГЭС	метров	
106	среднемесячное значение уровня в нижнем бьефе	метров	
107	Среднемесячное значение напора	метров	
	среднемесячное значение притока воды	метров	х
108	полный	м <sup>3</sup> /секунду	
109	боковой	м <sup>3</sup> /секунду	
	Среднемесячное значение расхода воды	х	х
110	через гидросооружение	м <sup>3</sup> /секунду	
	в том числе:	х	х
111	на выработку электрической энергии	м <sup>3</sup> /секунду	
112	на холостые сбросы	м <sup>3</sup> /секунду	
113	на фильтрацию и утечку через гидроузел	м <sup>3</sup> /секунду	
114	Водопользование другими отраслями народного хозяйства через гидроузел	м <sup>3</sup> /секунду	
	Показатели работы агрегатов	х	х
115	максимальная нагрузка ГЭС за отчетный месяц	МВт	
116	минимальная нагрузка ГЭС за отчетный месяц	МВт	
117	выработка электрической энергии ГЭС	миллионов кВт часов	
118	выработка электрической энергии ГЭС, нарастающим итогом с начала года	миллионов кВт часов	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информации					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.54  
к приказу Минэнерго России  
от «01» 01 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об объемах и стоимости услуг по передаче электрической энергии  
за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.54

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью; обеспечение и (или) осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами, соответствующими критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование обособленного подразделения:

Фактический адрес обособленного подразделения:

Наименование субъекта Российской Федерации:

Раздел 1. Описание схемы организации расчетов между территориальными сетевыми организациями (далее - ТСО) на территории субъекта Российской Федерации

Код строки	Статус ТСО в системе многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии	Наименование ТСО (наименования ТСО), входящей (входящих) в системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии	Схема организации расчетов ТСО с другими ТСО за услуги по передаче электрической энергии на розничных рынках электрической энергии
1	2	3	4















































Раздел 3. Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях

Вид деятельности	Код строки	За отчетный месяц			Нарастающим итогом с начала года		Задолженность (+), переплата (-), тысяч рублей						
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии, тысяч рублей	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии, тысяч рублей	на начало года	всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная				
										1	2	3	4
A	B												
Электрическая энергия, приобретаемая в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	301												

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.55  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2009 г. № 165

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

**ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**Сведения о ходе реализации субъектами электроэнергетики инвестиционных проектов, реализуемых в соответствии с отдельными решениями Правительства Российской Федерации за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.55

Критерий отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт;</p> <p>оказание услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства мощностью 25 МВА</p>	<p>до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежемесячно</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

## Раздел 1. Отчет о ходе реализации инвестиционных проектов

Выполнение проекта на « \_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Код строки	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя
1	2	3	4
101	Наименование инвестиционного проекта	-	
102	Идентификатор инвестиционного проекта	-	
103	Основание для строительства (реконструкции, модернизации) объекта	-	
104	Наличие разрешения на строительство	-	
105	Этапность (очередность) ввода объекта	-	
106	Краткое описание инвестиционного проекта	-	
107	Местонахождение объекта строительства	-	
108	Год начала строительства	год	
109	Планируемая дата ввода объекта в эксплуатацию	день/месяц/год	
110	Планируемая дата ввода схемы выдачи мощности	день/месяц/год	
111	Вводимая мощность генерации, всего	МВт	
112	в том числе прирост	МВт	
113	Вводимая трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	
114	в том числе прирост	МВа	
115	Строительство линий электрических передач	километры	
116	Общая стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующих лет (с налогом на добавленную стоимость (далее - НДС)	миллионов рублей	
117	Профинансировано по проекту (на окончание отчетного периода) (с НДС)	миллионов рублей	
118	Причины отклонений по финансированию инвестиций	-	
119	Освоено по проекту (на окончание отчетного периода) (без НДС)	миллионов рублей	
120	Причины отклонений по освоению инвестиций	-	
121	Примечание	-	

## Раздел 2. Отчет об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для генерирующих компаний

Выполнение проекта на «\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г.

N пункта укрупненного сетевого графика	Код строки	Этапы укрупненного сетевого графика проекта	Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика				Отставание (+)/ Опережение (-) выполнения этапа, дней	Причины отклонений	Мероприятия по устранению отклонений
			плановые даты		фактические даты				
			начало	окончание	начало	окончание			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	201	Предпроектный этап							
1.1.	202	Выбор площадки строительства							
1.2.	203	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства							
2	204	Проектный этап							
2.1.	205	Разработка рабочего проекта							
2.2.	206	Получение положительного заключения государственной экспертизы проектной документации							
2.3.	207	Получение разрешения на строительство							
3	208	Организационный этап							
3.1.	209	Получение правоустанавливающих							

N пункта укрупненного сетевого графика	Код строки	Этапы укрупненного сетевого графика проекта	Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика				Отставание (+)/ Опережение (-) выполнения этапа, дней	Причины отклонений	Мероприятия по устранению отклонений
			плановые даты		фактические даты				
			начало	окончание	начало	окончание			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		документов на земельный участок под строительство							
3.2.	210	График поставки основного оборудования на объект							
4	211	Строительные работы							
4.1.	212	Подготовка площадки строительства							
4.2.	213	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения)							
4.3.	214	Монтаж основного оборудования и трубопроводов							
4.4.	215	Монтаж электротехнического оборудования и контрольно-измерительных приборов							
5	216	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств генерирующей компании)							

N пункта укрупнен- ного сетевое графика	Код строки	Этапы укрупненного сетевого графика проекта	Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика				Отставание (+)/ Опережение (-) выполне- ния этапа, дней	Причи- ны отклоне- ний	Мероприятия по устранению отклонений
			плановые даты		фактические даты				
			начало	оконча- ние	начало	оконча- ние			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.1.	217	Реализация сетевого строительства генерирующей компаний (если таковое требуется для реализации схемы выдачи мощности)							
6	218	Испытания и ввод в эксплуатацию							
6.1.	219	Индивидуальные испытания оборудования и функциональ- ные испытания отдельных систем.							
6.2.	220	Комплексное опробование оборудования							
6.3.	221	Готовность оборудования (открытых распределительных устройств, закрытых распределительных устройств) для технологического присоединения к электрическим сетям							
6.4.	222	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и							



N пункта укрупнен- ного сетевое графика	Код строки	Этапы укрупненного сетевого графика проекта	Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика				Отставание (+)/ Опережение (-) выполне- ния этапа, дней	Причи- ны отклоне- ний	Мероприятия по устранению отклонений
			плановые даты		фактические даты				
			начало	оконча- ние	начало	оконча- ние			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта)							

## Раздел 3. Отчет об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для сетевых компаний

Выполнение проекта на « \_ » \_\_\_\_\_ 201\_ г.

N пункта укрупнен- ного сетевого графика	Код строки	Этапы укрупненного сетевого графика проекта	Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика				Отставание (+) Опережение (-) выпол- нения этапа, дней	Причины невыпол- нения	Мероприятия по устранению отклонений
			плановые даты		фактические даты				
			начало	оконча- ние	начало	оконча- ние			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	301	Предпроектный и проектный этап							
1.1	302	Заключение договора на технологическое присоединение							
1.2	303	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок							
1.3	304	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации							
1.4	305	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации							
1.5	306	Утверждение проектной документации							
1.6	307	Получение разрешения на строительство							
2	308	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ							

№ пункта укрупнен- ного сетевого графика	Код строки	Этапы укрупненного сетевого графика проекта	Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика				Отставание (+) Опережение (-) выпол- нения этапа, дней	Причины невывпол- нения	Мероприятия по устранению отклонений
			плановые даты		фактические даты				
			начало	оконча- ние	начало	оконча- ние			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.1	309	Монтаж основного оборудования							
2.2	310	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пуска наладочных работ							
2.3	311	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно- диспетчерского управления)							
2.4	312	Пусконаладочные работы							
3	313	Испытания и ввод в эксплуатацию							
3.1	314	Комплексное опробование оборудования							

N пункта укрупненного сетевого графика	Код строки	Этапы укрупненного сетевого графика проекта	Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика				Отставание (+)/ Опережение (-) выполнения этапа, дней	Причины невыполнения	Мероприятия по устранению отклонений
			плановые даты		фактические даты				
			начало	окончание	начало	окончание			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.2	315	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, когда застройщик является лицом, осуществляющим строительство							
3.3	316	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора							
3.4	317	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям							
3.5	318	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию							

## Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.56  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности**  
за \_\_\_\_\_ месяц 20 \_\_\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.56

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке электрической энергии и мощности	не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, в отношении января и февраля – не позднее 31 марта	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ)

Код строки	Код группы точек поставки (далее - ГТП)	Тип участия	Расчетный объем электрической энергии по регулируемым договорам (далее - РД), кВт-час	Расчетный объем электрической энергии по договорам купли-продажи/комиссии на рынке на сутки вперед (далее - РСВ), кВт-час	Расчетный объем электрической энергии по договорам купли-продажи/комиссии на балансирующем рынке (далее - БР), кВт-час
1	2	3	4	5	6

Раздел 1. Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в ценовых зонах ОРЭМ (продолжение)

Код строки	Расчетный объем электрической энергии по свободным договорам купли-продажи (далее - СД)	Расчетный объем электрической энергии по свободным договорам купли-продажи и мощности (далее - СДЭМ), кВт-час	Расчетный объем электрической энергии по иным договорам, кВт-час	Расчетная стоимость электрической энергии по РД (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетная стоимость электрической энергии по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ (без налога на добавленную стоимость), рублей
1	7	8	9	10	11

Раздел 1. Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в ценовых зонах ОРЭМ (продолжение)

Код строки	Расчетная стоимость электрической энергии по договорам купли-продажи/комиссии на БР (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетная стоимость электрической энергии по иным договорам (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетный объем мощности по РД, МВт	Расчетный объем мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности (далее - КОМ), МВт	Расчетный объем мощности по СДЭМ, МВт
1	12	13	14	15	16

Раздел 1. Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в ценовых зонах ОРЭМ (продолжение)

Код строки	Расчетный объем мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (далее - СДМ), МВт	Расчетный объем мощности по договорам о предоставлении мощности (далее - ДПМ), МВт	Расчетный объем мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных электрических станций/гидроэлектростанций (далее - АЭС/ГЭС) (ДПМ ГЭС/АЭС), МВт	Расчетный объем мощности по договорам о предоставлении ВИЭ и договорам предоставления ТБО (ДПМ ВИЭ), МВт	Расчетный объем мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ВР), МВт
1	17	18	19	20	21



Раздел 1. Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в ценовых зонах ОРЭМ (продолжение)

Код строки	Расчетный объем мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием модернизированных генерирующих объектов электростанций (далее - КОММод), МВт	Расчетный объем мощности по иным договорам, МВт	Расчетная стоимость мощности по РД (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетная стоимость мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по результатам КОМ (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетная стоимость мощности по ДПМ (без налога на добавленную стоимость), рублей
1	22	23	24	25	26

Раздел 1. Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в ценовых зонах ОРЭМ (продолжение)

Код строки	Расчетная стоимость мощности по ДПМ ГЭС/АЭС (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетная стоимость мощности по ДПМ ВИЭ (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетная стоимость мощности по договорам ВР (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетная стоимость мощности по договорам КОММод (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетная стоимость мощности по иным договорам (без налога на добавленную стоимость), рублей
1	27	28	29	30	31



Раздел 3. Расчетная стоимость и расчетный объем покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электроэнергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС)

Код строки	Код субъекта Российской Федерации/неценовой зоны	Расчетный объем электрической энергии, кВт·час	Расчетная стоимость электрической энергии (без налога на добавленную стоимость), рублей	Расчетный объем мощности, МВт	Расчетная стоимость мощности (без налога на добавленную стоимость), рублей
1	2	3	4	5	6

Раздел 4. Штрафы по мощности

Код строки	Код ГТП	КОМ, рублей	ДПМ, рублей	ДПМ ГЭС/АЭС, рублей	ДПМ ВИЭ, рублей	ВР, рублей	КОММод, рублей	Иной договор по мощности, рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 5. Сведения об объеме фактического производства и потребления электрической энергии на ОРЭМ

Код строки	Код ГТП	Объем производства электрической энергии, кВт·час	Объем потребления электрической энергии, кВт·ч
1	2	3	4

## Раздел 6. Справочная информация ОРЭМ

Код строки	Код ГТП	Наименование ГТП	Наименование электростанции	Идентификационный код участника ОРЭМ	Полное наименование участника ОРЭМ	ИНН участника ОРЭМ	Код ценовой или неценовой зоны ОРЭМ
1	2	3	4	5	6	7	8

## Раздел 6. Справочная информация ОРЭМ (продолжение)

Код строки	Код субъекта Российской Федерации	Признак гарантирующего поставщика (указывается только для ГТП с типом «Потребление»)	Признак собственных нужд (указывается только для ГТП с типом «Потребление»)	Тип ГТП (Генерация/ Потребление/Экспорт/ Импорт)
1	9	8	11	12

## Раздел 7. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.57  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения об оплате электрической энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций на оптовом рынке электрической энергии и мощности за** \_\_\_\_\_ **месяц** 20\_\_ **года**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.57

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
оказание в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности организацией комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, субъекта оперативно-диспетчерского управления, осуществляющего централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России, и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ ОКПО:

Почтовый адрес:

## Раздел 1. Сведения о расчетах участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) за отчетный период

Дата формирования отчета: ДД.ММ.ГГГГ  
 Отчетный период (месяц, год): ММ.ГГГГ

Идентификационный код участника ОРЭМ	Тип обязательства	Размер неисполненных обязательств на начало отчетного периода итого, рублей	Размер неисполненных обязательств на начало отчетного периода по договорам на уступки прав, рублей	Размер неисполненных обязательств на начало отчетного периода по договорам уступки прав, рублей	Размер обязательств по договорам на ОРЭМ с датой платежа в отчетном периоде, рублей	Исполнено, прекращено, учет обязательств по договорам на ОРЭМ в отчетном периоде, рублей	В том числе в отношении обязательств с датой платежа в отчетном периоде, рублей
1	2	3 = 4 + 5	4	5	6	7	8

## Раздел 1. Сведения о расчетах участников ОРЭМ за отчетный период (продолжение)

Идентификационный код участника ОРЭМ	Реструктуризация задолженности по договорам на ОРЭМ в отчетном периоде, рублей	Размер обязательства, права требования по которым переданы по договорам уступки прав в отчетном периоде, рублей	Исполнено, прекращено, учет обязательств по договорам уступки прав в отчетном периоде, рублей	Размер неисполненных обязательств на конец отчетного периода итого, рублей	Размер неисполненных обязательств на конец отчетного периода по договорам на ОРЭМ, рублей	Размер неисполненных обязательств на конец отчетного периода по договорам уступки прав, рублей
1	9	10	11	12 = 13 + 14	13 = 4 + 6 - 7 - 9	14 = 5 + 10 - 11

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.58  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 01 2019 г. № 865

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о дебиторской задолженности за квартал 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.58

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт; осуществление теплоснабжения потребителей тепловой энергией, теплоносителем юридическими лицами;</p> <p>осуществление энергосбытовой деятельности коммерческой организацией, которой присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии;</p> <p>осуществление энергосбытовой (энергоснабжающей) деятельности;</p> <p>управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью;</p> <p>обеспечение и (или) осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;</p> <p>осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии юридическими</p>	<p>не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>ежеквартально</p>



лицами, соответствующими критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184		
---	--	--

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование обособленного подразделения:

Фактический адрес обособленного подразделения:

Наименование субъекта Российской Федерации:

## Раздел 1. Сведения о дебиторской задолженности (с налогом на добавленную стоимость

		тысяч рублей	
Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
A	B	I	X
1.	Дебиторская задолженность, всего		
1.1.	в том числе просроченная		
1.2.	дебиторская задолженность по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности		
1.3.	дебиторская задолженность по оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии		
	в том числе		X
1.3.1.	конечными потребителями		
1.3.1.1.	в том числе просроченная		
1.3.2.	территориальными сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии		
1.3.2.1.	в том числе просроченная		
1.4.	дебиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии		
1.4.1.	в том числе просроченная		
1.5.	дебиторская задолженность по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя		
1.5.1.	в том числе просроченная		
1.6.	дебиторская задолженность по оплате услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя		
1.6.1.	в том числе просроченная		
1.7.	прочая дебиторская задолженность		
1.7.1.	в том числе просроченная		

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
A	B	1	2	3	4
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.59  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019г. № 865

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Информация о параметрах надежности и функционирования Единой энергетической системы Российской Федерации**  
за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников  
энергии

№ 4.59

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-  
энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:

осуществление централизованного оперативно-диспетчерского управления в  
пределах Единой энергетической системы России

Срок предоставления:

до 25 числа месяца,  
следующего за  
отчетным периодом

Периодичность  
предоставления:

ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

## Раздел 1. Информация об авариях, произошедших на электрических станциях, установленной мощностью 25 МВт и выше

Наименование субъекта электроэнергетики	Код строки	Количество аварий за отчетный месяц
А	В	1
Субъект электроэнергетики NN		

## Раздел 2. Информация об авариях, произошедших в электрических сетях напряжением 110 кВ и выше

Наименование субъекта электроэнергетики	Код строки	Количество аварий за отчетный месяц
А	В	1
Субъект электроэнергетики NN		

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.60  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 01 2013 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

### Сведения о паспортах инвестиционных проектов

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.61

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
<p>соответствие субъекта электроэнергетики критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (для субъектов электроэнергетики, за исключением сетевых организаций)</p>	<p>не позднее дня раскрытия субъектом электроэнергетики информации о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, с использованием официального сайта федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» или иного официального сайта, определенного Правительством Российской Федерации, в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»</p>	<p>периодически</p>

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Полное наименование органа исполнительной власти, уполномоченного на утверждение инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики:

Реквизиты решений об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, в соответствии с которыми приведены утвержденные плановые значения показателя:

Место раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (полный электронный адрес в сети Интернет, включая имена файлов):

Дата раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (ДД.ММ.ГГГГ):

## Раздел 1. Идентификатор инвестиционного проекта, а также общая информация об инвестиционном проекте

Код строки	Наименование	Содержание
1	2	3
101	идентификатор инвестиционного проекта	
102	наименование инвестиционного проекта	
103	год, в котором предоставляется информация	
104	инвестиционным проектом предусматривается (не предусматривается) выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям	
105	инвестиционным проектом предусматривается (не предусматривается) выполнение мероприятий по подключению к системам теплоснабжения	



Раздел 2. Общая информация о планируемых целях, задачах и этапах инвестиционного проекта, планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики

№ п/п	Код строки	Наименование	Содержание
1	2	3	4
1	201	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	
2	202	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект	
3	203	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	
4	204	Наличие решения о резервировании земель (реквизиты решений уполномоченных органов (наименование органа, дата, номер и наименование решения) о резервировании земель для государственных или муниципальных нужд; отсутствует; не требуется)	
5	205	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд (реквизиты решений уполномоченных органов (наименование органа, дата, номер и наименование решения) об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд; отсутствует; не требуется)	
6	206	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую (реквизиты решений уполномоченных органов (наименование органа, дата, номер и наименование решения) о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую; отсутствует; не требуется)	
7	207	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок (наименования и реквизиты полученных правоустанавливающих документов; отсутствуют; не требуются)	
8	208	Наличие утвержденной документации по планировке территории (реквизиты решений уполномоченных органов (наименование органа, дата, номер и наименование решения) об утверждении документации по планировке территории; отсутствует; не требуется)	
9	209	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования (федеральный, наименование и реквизиты документа Правительства Российской Федерации; региональный, наименование и реквизиты закона субъекта Российской Федерации; местный, наименование и реквизиты закона субъекта Российской Федерации; не относится)	
10	210	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) (реквизиты решения уполномоченного органа (наименование органа, дата, номер и наименование решения, наименование документа территориального планирования) об утверждении документа территориального планирования; не отображен; не	

№ п/п	Код строки	Наименование	Содержание
1	2	3	4
		требуется)	
11	211	Наличие положительного заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта (наименование организации, которая провела обязательный технологический и ценовой аудит инвестиционного проекта, реквизиты (дата и номер) и наименование полученного положительного заключения; отсутствует; не требуется)	
12	212	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации (наименование объекта капитального строительства, наименование организации, которая провела экспертизу проектной документации, реквизиты (дата и номер) положительного заключения; наименование объекта капитального строительства - отсутствует; наименование объекта капитального строительства - не требуется)	
13	213	Наличие заключения о достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции объекта капитального строительства (наименование объекта капитального строительства, наименование организации, которая провела проверку сметной стоимости, реквизиты (дата и номер) положительного заключения; наименование объекта капитального строительства - отсутствует; наименование объекта капитального строительства - не требуется)	
14	214	Наличие утвержденной проектной документации в отношении объекта капитального строительства (наименование объекта капитального строительства, реквизиты решения (дата, номер и наименование лица, которое приняло решение; наименование объекта капитального строительства - отсутствует; наименование объекта капитального строительства - не требуется)	
15	215	Наличие разрешения на строительство (наименование объекта капитального строительства, реквизиты разрешения (дата, номер и наименование органа, который выдал разрешение); наименование объекта капитального строительства - отсутствует; наименование объекта капитального строительства - не требуется)	
16	216	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденными в году X, либо в году (X-1) (наименование объекта электроэнергетики, реквизиты решения (наименование, дата и номер) об утверждении схемы и программы, указание на структурные единицы схемы и программы, информация об объекте электроэнергетики из схемы и программы)	
17	217	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденными в году X, либо в году (X-1) (наименование объекта электроэнергетики, реквизиты решения (наименование, дата и номер, должность и фамилия, имя, отчество (при наличии) лица, подписавшего решение) об утверждении схемы и программы, указание на структурные единицы схемы и программы, информация об объекте электроэнергетики из схемы и программы)	
18	218	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или	

№ п/п	Код строки	Наименование	Содержание
1	2	3	4
19	219	<p>демонтажу) объектов электроэнергетики (наименования параметров и единицы их измерения, фактические значения таких параметров до реализации инвестиционного проекта с указанием дат, в которые такие значения были достигнуты, планируемые (прогнозируемые) значения параметров после реализации проекта)</p> <p>Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных существующих и запланированных в рамках проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу, объектов электроэнергетики прилагается в форме электронного документа (имя файла 1; имя файла 2; имя файла NN)</p>	

## Раздел 3. Информация о планируемых целях, задачах, этапах, показателях и сроках реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Код строки	Наименование	Содержание
1	2	3	4
1	301	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы (номер и наименование)	
2	302	Цели инвестиционного проекта	
3	303	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	
4	304	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	
5	305	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	
6	306	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	
7	307	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	
8	308	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта, в том числе содержащее указания на документы (наименование документа, дата, номер и лицо, которое приняло документ), являющиеся основанием реализации инвестиционного проекта	
9	309	Год начала реализации инвестиционного проекта	
10	310	Год окончания реализации инвестиционного проекта (плановое значение (утвержденное плановое значение))	
11	311	Год окончания реализации инвестиционного проекта (фактическое значение (предложение по корректировке утвержденного планового значения))	
12	312	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	
13	313	Расчет показателей экономической эффективности по инвестиционному проекту прилагается (имя файла 1; имя файла 2; имя файла NN)	
14	314	Простой срок окупаемости инвестиционного проекта в соответствии с прилагаемым расчетом показателей экономической эффективности по инвестиционному проекту, лет (плановое значение (утвержденное плановое значение))	
15	315	Простой срок окупаемости инвестиционного проекта в соответствии с прилагаемым расчетом показателей экономической эффективности по инвестиционному проекту, лет (предложение по корректировке утвержденного планового значения)	
16	316	Дисконтированный срок окупаемости инвестиционного проекта в соответствии с прилагаемым расчетом показателей экономической эффективности по инвестиционному проекту, лет (плановое значение (утвержденное плановое значение))	
17	317	Дисконтированный срок окупаемости инвестиционного проекта в соответствии с прилагаемым расчетом показателей экономической эффективности по инвестиционному проекту, лет (предложение по корректировке утвержденного планового значения)	
18	318	Чистая приведенная стоимость (NPV) инвестиционного проекта без учета продажи в соответствии с прилагаемым расчетом показателей экономической эффективности по инвестиционному проекту, миллионы рублей (плановое значение (утвержденное плановое значение))	

№ п/п	Код строки	Наименование	Содержание
1	2	3	4
19	319	Чистая приведенная стоимость (NPV) инвестиционного проекта без учета продажи в соответствии с прилагаемым расчетом показателей экономической эффективности по инвестиционному проекту (миллионы рублей)	
20	320	Внутренняя норма доходности инвестиционного проекта (IRR) в соответствии с прилагаемым расчетом показателей экономической эффективности по инвестиционному проекту (плановое значение (утвержденное плановое значение))	
21	321	Внутренняя норма доходности инвестиционного проекта (IRR) в соответствии с прилагаемым расчетом показателей экономической эффективности по инвестиционному проекту (предложение по корректировке утвержденного планового значения)	

Раздел 4. Информация о планируемых целях, задачах, этапах, показателях и сроках реализации инвестиционного проекта в части выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям

Код строки	Реквизиты договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям		Реквизиты дополнительных соглашений к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям исполнен (Да/Нет)	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица
	Дата	Номер					
1	2	3	4	5	6	7	8
401							
		Всего					

Раздел 4. Информация о планируемых целях, задачах, этапах, показателях и сроках реализации инвестиционного проекта в части выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям (продолжение)

Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности
9	10	11	12	13

Раздел 4. Информация о планируемых целях, задачах, этапах, показателях и сроках реализации инвестиционного проекта в части выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям (продолжение)

Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательства субъекта электроэнергетики на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом, по:	Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), миллионов рублей
технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети)	выполнению требований к усилению существующей электрической сети
14	15
	16



Раздел 5. Информация о планируемых целях, задачах, этапах, показателях и сроках реализации инвестиционного проекта в части выполнения мероприятий по подключению к системам теплоснабжения

Код строки	Реквизиты договоров о подключении к системам теплоснабжения		Реквизиты дополнительных соглашений к договору о подключении к системам теплоснабжения	Договор о подключении к системам теплоснабжения исполнен (Да/Нет)	Наименование подключаемых теплоустановок потребителей	Местонахождение подключаемых теплоустановок потребителей	Наименование точек подключаемых теплоустановок потребителей	Максимальная мощность теплоустановок потребителей всего, Гкал/час
	Дата	Номер						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
501								
		Всего						

Раздел 5. Информация о планируемых целях, задачах, этапах, показателях и сроках реализации инвестиционного проекта в части выполнения мероприятий по подключению к системам теплоснабжения (продолжение)

Максимальная мощность ранее подключенных тепло-потребляющих установок потребителей, Гкал/час	Максимальная мощность подключаемых тепло-потребляющих установок потребителей, Гкал/час	Расход теплоносителя на подключаемую тепло-потребляющую установку (тонн/час)	Информация об определенных договорами о подключении к системам теплоснабжения обязательствах субъекта электроэнергетики на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом, по:		Размер платы за подключение в соответствии с договором о подключении к системам тепло-снабжения, миллионы рублей
			подключению теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии субъекта электроэнергетики до точек подключения соответствующих установок теплопотребляющих потребителей	строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения (за исключением мероприятий от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии субъекта электроэнергетики до точек подключения соответствующих теплопотребляющих установок потребителей)	
10	11	12	12	14	15







Раздел 6. Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объекта по производству электрической, тепловой энергии (продолжение)

Показатели энергетической эффективности оборудования, зданий, строений, сооружений	значения		единицы измерения	
	до	после	код по ОКЕИ	наименование
37	38	39	40	41















Раздел 8. Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение трансформаторной или иной подстанции, распределительного пункта, распределительного устройства объекта по производству электрической энергии (продолжение)

Техническое обследование (далее - ТОБ)		Показатели энергетической эффективности оборудования, зданий, строений, сооружений			
наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ	наименование показателя	значение		единицы измерения
			до	после	
до 33	до 34	35	36	37	код по ОКЕИ 38
					наименование 39



Раздел 9. Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение линии электропередачи (продолжение)

Целность участка линии электропередачи	Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, километров		Год, в котором был завершен последний капитальный ремонт	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (проблладающий вид прокладки кабельных линий электропередачи)	Показатель оценки технического состояния			
	до	после	до	после	до	после				до	после		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Раздел 9. Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение линии электропередачи (продолжение)

Показатель оценки последствий отказа	Год определения показателей оценки технического состояния и последствий отказа	Техническое освидетельствование (далее - ТО)	
		наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО	организация, проводившая ТО
до	после	до	до
29	30	31	32
			33
			34









Раздел 1.2. Графики реализации инвестиционного проекта по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики (часть 1)

№ п/п	Код строки	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Сроки выполнения			
			плановые		фактические (предложения по корректировке плановых значений)	
			начало (дата ДД.ММ.ГГГГ)	окончание (дата ДД.ММ.ГГГГ)	начало (дата ДД.ММ.ГГГГ)	окончание (дата ДД.ММ.ГГГГ)
1	2	3	4	5	6	7
1	1201	Предпроектный и проектный этап				
1.1		заключение договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
1.2		заключение договора о подключении к системам теплоснабжения				
1.3		принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории				
1.4		утверждение документации по планировке территории				
1.5		получение правоустанавливающих документов на земельный участок				
1.6		заключение договора на проведение инженерных изысканий				
1.7		заключение договора на разработку проектной документации				
1.8		приемка проектной документации заказчиком				
1.9		получение положительного заключения экспертизы проектной документации				
1.10		получение заключения о достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции объекта капитального строительства				

№ п/п	Код строки	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Сроки выполнения			
			плановые		фактические (предложения по корректировке плановых значений)	
			начало (дата ДД.ММ.ГГГГ)	окончание (дата ДД.ММ.ГГГГ)	начало (дата ДД.ММ.ГГГГ)	окончание (дата ДД.ММ.ГГГГ)
1	2	3	4	5	6	7
1.11		получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации				
1.12		получение положительного заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта (в случаях, когда получение такого заключения является обязательным)				
1.13		утверждение проектной документации				
1.14		получение разрешения на строительство				
1.15		разработка рабочей документации				
2		Организационный этап				
2.1		заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)				
2.2		заключение договора на покупку основного оборудования				
3		Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ				
3.1		выполнение подготовительных работ на площадке строительства				
3.2		поставка основного оборудования				

№ п/п	Код строки	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Сроки выполнения			
			плановые		фактические (предложения по корректировке плановых значений)	
			начало (дата ДД.ММ.ГГГГ)	окончание (дата ДД.ММ.ГГГГ)	начало (дата ДД.ММ.ГГГГ)	окончание (дата ДД.ММ.ГГГГ)
1	2	3	4	5	6	7
3.3		монтаж основного оборудования				
3.4		получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пуска наладочных работ				
3.5		получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления)				
3.6		пусконаладочные работы				
4		Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1		комплексное опробование оборудования				
4.2		оформление акта приемки законченного строительства объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство				
4.3		получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора				
4.4		оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям				
4.5		оформление (подписание) актов о подключении				

№ п/п	Код строки	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Сроки выполнения			
			плановые		фактические (предложения по корректировке плановых значений)	
			начало (дата ДД.ММ.ГГГГ)	окончание (дата ДД.ММ.ГГГГ)	начало (дата ДД.ММ.ГГГГ)	окончание (дата ДД.ММ.ГГГГ)
1	2	3	4	5	6	7
4.6		приемка основных средств к бухгалтерскому учету				
4.7		получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию				

Раздел 12. Графики реализации инвестиционного проекта по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики (часть 1) (продолжение)

Процент исполнения работ за весь период (процент)	Процент выполнения за отчетный период (процент)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
8	9	10	11

Раздел 13. Показатели инвестиционного проекта и графики реализации инвестиционного проекта по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики (часть 2)

№ п/п	Код строки	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Фактическое значение на 01.01.года (N-1)	Остаток			
			плановое значение	предложение по корректировке планового значения		Планируемый на 01.01.года (N-1)	Планируемый на 01.01.года X	Предложение по корректировке утвержденного планового значения на 01.01.года X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	1301	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, миллионов рублей (с налогом на добавленную стоимость (далее – НДС), в том числе за счет федерального бюджета бюджетов субъектов Российской Федерации							
1.1		средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)							
1.2		иных источников финансирования							
2		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, миллионы рублей (без НДС), в том числе:							
2.1		проектно-изыскательские работы							
2.2		строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования							
2.3		оборудование							
2.4		прочие затраты							
3		Освоение капитальных вложений в базисном уровне цен всего (по инвестиционному проекту,							

№ п/п	Код строки	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Фактическое значение на 01.01.года (N-1)	Остаток		
			плановое значение	предложение по корректировке планового значения		Планируемый на 01.01.года (N-1)	Планируемый на 01.01.года X	Предложение по корректировке утвержденного планового значения на 01.01.года X
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		предусматривающему инвестиции в строительство и (или) реконструкцию объектов капитального строительства), миллионы рублей (без НДС), в том числе:						
3.1		проектно-изыскательские работы						
3.2		строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования						
3.3		оборудование						
3.4		прочие затраты						
4		Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение, включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ.						
4.1		объектов электроэнергетики, МВт						
4.2		объектов электросетевого хозяйства, МВ·А						
4.3		объектов электросетевого хозяйства, Мвар						
4.4		воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, километров						
4.5		воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, километров						
4.6		кабельных линий электропередачи, километров						
4.7		источников тепловой энергии, Гкал/час						



№ п/п	Код строки	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Фактическое значение на 01.01.года (N-1)	Остаток		
			плановое значение	предложение по корректировке планового значения		Планируемый на 01.01.года (N-1)	Планируемый на 01.01.года X	Предложение по корректировке утвержденного планового значения на 01.01.года X
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.8		однотрубной теплотрассы воздушной прокладки, километров						
4.9		двухтрубной теплотрассы воздушной прокладки, километров						
4.10		однотрубной теплотрассы подземной прокладки, километров						
4.11		двухтрубной теплотрассы подземной прокладки, километров						
4.12		километров волоконно-оптических линий связи						
4.13		километров иных линий связи						
4.14		зданий (сооружений), м <sup>2</sup>						
4.№№		наименование показателя NN, наименование единицы измерения NN						
5		Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:						
5.1		объектов электроэнергетики, МВт						
5.2		объектов электросетевого хозяйства, МВ-А						
5.3		объектов электросетевого хозяйства, Мвар						
5.4		воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, километров						
5.5		воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, километров						

№ п/п	Код строки	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Фактическое значение на 01.01.года (N-1)	Остаток		
			плановое значение	предложение по корректировке планового значения		Планируемый на 01.01.года (N-1)	Планируемый на 01.01.года X	Предложение по корректировке утвержденного планового значения на 01.01.года X
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.6		кабельных линий электропередачи, километров						
5.7		источников тепловой энергии, Гкал/час						
5.8		однотрубной теплотрассы воздушной прокладки, километров						
5.9		двухтрубной теплотрассы воздушной прокладки, километров						
5.10		однотрубной теплотрассы подземной прокладки, километров						
5.11		двухтрубной теплотрассы подземной прокладки, километров						
5.12		километров волоконно-оптических линий связи						
5.13		километров иных линий связи						
5.14		зданий (сооружений), м <sup>2</sup>						
5.№№		наименование показателя NN, наименование единицы измерения NN						
6		Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, миллионов рублей (без НДС)						
7		Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету.						
7.1		миллионов рублей (без НДС)						
7.2		объектов электроэнергетики, МВт						
7.3		объектов электросетевого хозяйства, МВ·А						

№ п/п	Код строки	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Фактическое значение на 01.01.года (N-1)	Остаток		
			плановое значение	предложение по корректировке планового значения		Планируемый на 01.01.года (N-1)	Планируемый на 01.01.года X	Предложение по корректировке утвержденного планового значения на 01.01.года X
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.4		объектов электросетевого хозяйства, Мвар						
7.5		линий электропередачи, километров						
7.6		источников тепловой энергии, Гкал/час						
7.7		теплотрассы, километров						
7.8		километров волоконно-оптических линий связи						
7.9		километров иных линий связи						
7.10		зданий (сооружений), м <sup>2</sup>						
7.№№		наименование показателя NN, наименование единицы измерения NN						
8		Вывод мощностей из эксплуатации:						
8.1		объектов электросетевого хозяйства, МВт						
8.2		объектов электросетевого хозяйства, МВ·А						
8.3		объектов электросетевого хозяйства, Мвар						
8.4		источников тепловой энергии, Гкал/час						
8.5		теплотрассы, километров						
8.6		километров волоконно-оптических линий связи						
8.7		километров иных линий связи						
8.8		зданий (сооружений), м <sup>2</sup>						
8.№№		наименование показателя NN,						

№ п/п	Код строки	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Фактическое значение на 01.01.года (N-1)	Остаток		
			плановое значение	предложение по корректировке планового значения		Планируемый на 01.01.года (N-1)	Планируемый на 01.01.года X	Предложение по корректировке утвержденного планового значения на 01.01.года X
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		наименование единицы измерения NN						











## Раздел 14. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта (продолжение)

## Сведения об осуществленной закупке товаров (работ, услуг)

Код по ОКВЭД <sup>2</sup>	Способ закупки <sup>1</sup>		Закупка в электронной форме (да; нет) <sup>1</sup>	Фактическая дата размещения извещения о закупке (день, месяц, год) <sup>1</sup>	Публикация извещения на электронной торговой площадке <sup>1,2</sup>		Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год) <sup>1</sup>	Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) (да; нет)	О закупке товаров (работ, услуг), удовлетворяющих критериям инновационной продукции <sup>1</sup>
	Планируемый	Фактический			Электронный адрес в сети Интернет, по которому размещено извещение о закупке <sup>1</sup>	Электронный адрес в сети Интернет, по которому размещено извещение о закупке <sup>1</sup>			
32	33	34	35	36	37	38	39	40	41

<sup>1</sup> В случае, если сведения содержатся в составе извещения об осуществлении закупки, номер которого указан в столбце 23, размещенного на официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, то вместо таких сведений указывается слово «ЕИСЭ»;

<sup>2</sup> Указывается номер извещения и полный электронный адрес в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, по которому размещено извещение об осуществлении закупки на официальном сайте электронной торговой площадки (за исключением единой информационной системы в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд)

## Раздел 15. Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта

Код строки	№ п/п	Наименование	Содержание
1	2	3	4
1501	1	Сметная стоимость инвестиционного проекта с НДС, миллионы рублей	
	2	Месяц и год составления сметной документации	
	3	Документ, в соответствии с которым определена стоимость инвестиционного проекта (наименование документа 1, имя файла 1.1, имя файла 1.2, имя файла 1.NN; наименование документа 2, имя файла 2.1, имя файла 2.2, имя файла 2.NN; наименование документа NN, имя файла NN.1, имя файла NN.2, имя файла NN.NN;)	
	4	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта по результатам проведенных закупок с НДС, миллионы рублей	
	5	Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, миллионов рублей всего, в том числе:	
	5.1	- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрящику и по договорам) всего стоимость (миллионы рублей с НДС), в том числе:	
	5.1.1	полное наименование подрящика 1 (идентификационный номер налогоплательщика)	
	5.1.1.1	стоимость заключенного договора, миллионов рублей с НДС, с указанием года, в ценах которого определена стоимость	
	5.1.1.2	процент от сметной стоимости инвестиционного проекта	
	5.1.1.3	оплачено по договору, миллионы рублей	
	5.1.1.4	освоено по договору, миллионы рублей	
	5.1.№№	полное наименование подрящика NN (идентификационный номер налогоплательщика)	
	5.1.№№.1	стоимость заключенного договора, миллионов рублей с НДС, с указанием года, в ценах которого определена стоимость	
	5.1.№№.2	процент от сметной стоимости инвестиционного проекта	
	5.1.№№.3	оплачено по договору, миллионы рублей	
	5.1.№№.4	освоено по договору, миллионы рублей	
	5.2	- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам) всего стоимость (миллионы рублей с НДС), в том числе:	
	5.2.1	полное наименование подрящика 1 (идентификационный номер налогоплательщика)	
	5.2.1.1	стоимость заключенного договора, миллионы рублей с НДС, с указанием года, в ценах которого определена стоимость	
	5.2.1.2	процент от сметной стоимости инвестиционного проекта	
	5.2.1.3	оплачено по договору, миллионы рублей	
	5.2.1.4	освоено по договору, миллионы рублей	
	5.2.№№	полное наименование подрящика NN (идентификационный номер налогоплательщика)	
	5.2.№№.1	стоимость заключенного договора, миллионы рублей с НДС, с указанием года, в ценах которого определена стоимость	
	5.2.№№.2	процент от сметной стоимости инвестиционного проекта	

Код строки	№ п/п	Наименование	Сотржка- ние
1	2	3	4
	5.2.№№.3	оплачено по договору, миллионы рублей	
	5.2.№№.4	освоено по договору, миллионы рублей	
	5.3	- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам) всего стоимость (миллионы рублей с НДС), в том числе:	
	5.3.1	полное наименование подрядчика 1 (идентификационный номер налогоплательщика)	
	5.3.1.1	стоимость заключенного договора, миллионы рублей с НДС, с указанием года, в ценах которого определена стоимость	
	5.3.1.2	процент от сметной стоимости инвестиционного проекта	
	5.3.1.3	оплачено по договору, миллионы рублей	
	5.3.1.4	освоено по договору, миллионы рублей	
	5.3. №№	полное наименование подрядчика NN (идентификационный номер налогоплательщика)	
	5.3.№№.1	стоимость заключенного договора, миллионы рублей с НДС, с указанием года, в ценах которого определена стоимость	
	5.3.№№.2	процент от сметной стоимости инвестиционного проекта	
	5.3.№№.3	оплачено по договору, миллионы рублей	
	5.3.№№.4	освоено по договору, миллионы рублей	
	6	процент заготовительности инвестиционного проекта непосредственно с изготовителями и поставщиками всего, в том числе:	
	6.1	- строительно-монтажные работы, процент	
	6.2	- поставка основного оборудования, процент	
	6.3	- разработка проектной документации и рабочей документации, процент	
	6.4	- прочие работы и услуги, процент	
	7	процент оплаты по инвестиционному проекту	
	8	всего оплачено по инвестиционному проекту, миллионов рублей	
	9	процент освоения по инвестиционному проекту за отчетный период	
	10	всего освоено по инвестиционному проекту, миллионов рублей	
	11	Участники реализации инвестиционного проекта с указанием полного наименования лица, вида услуг и (или) подряда, предмета договора, даты заключения и (или) расторжения и номера договора и (или) соглашения к договору:	
	11.1	- заказчик-застройщик	
	11.1.1	полное наименование лица 1 (идентификационный номер налогоплательщика)	
	11.1.№№	полное наименование лица NN (идентификационный номер налогоплательщика)	
	11.2	- проектно-изыскательские организации	
	11.2.1	полное наименование лица 1 (идентификационный номер налогоплательщика)	
	11.2.№№	полное наименование лица NN (идентификационный номер налогоплательщика)	

Код строки	№ п/п	Наименование	Сопержа-ние
1	2	3	4
	11.3	- технические агенты	
	11.3.1	полное наименование лица 1 (идентификационный номер налогоплательщика)	
	11.3.№№	полное наименование лица NN (идентификационный номер налогоплательщика)	
	11.4	- подрядчики	
	11.4.1	полное наименование лица 1 (идентификационный номер налогоплательщика)	
	11.4.№№	полное наименование лица NN (идентификационный номер налогоплательщика)	
	11.5	- поставщики основного оборудования	
	11.5.1	полное наименование лица 1 (идентификационный номер налогоплательщика)	
	11.5.№№	полное наименование лица NN (идентификационный номер налогоплательщика)	
	12	Перечень субподрядных организаций, участвующих в реализации инвестиционного проекта (полное наименование подрядчика 1 (идентификационный номер налогоплательщика), полное наименование субподрядной организации 1.1 (идентификационный номер налогоплательщика), полное наименование субподрядной организации 1.2 (идентификационный номер налогоплательщика), полное наименование субподрядной организации 1.NN (идентификационный номер налогоплательщика); полное наименование подрядчика 2 (идентификационный номер налогоплательщика), полное наименование субподрядной организации 2.1 (идентификационный номер налогоплательщика), полное наименование субподрядной организации 2.2 (идентификационный номер налогоплательщика); наименование подрядчика NN (идентификационный номер налогоплательщика), полное наименование субподрядной организации NN.1 (идентификационный номер налогоплательщика), полное наименование субподрядной организации NN.NN (идентификационный номер налогоплательщика))	
	13	Количество строительно-монтажного персонала, участвующего в строительстве (реконструкции) объекта капитального строительства всего, в том числе:	
	13.1	- строительный персонал	
	13.2	- монтажный персонал	
	14	Основное оборудование:	
	14.1	наименование	
	14.2	количество	
	14.3	краткие технические характеристики	
	14.4	место хранения	
	14.5	график изготовления и поставки основного оборудования	
	14.5.1	- дата изготовления	

Код строки	№ п/п	Наименование	Содержание
1	2	3	4
	14.5.2	- дата поставки	
	14.5.3	- задержки в поставке	
	14.5.4	- причины задержек в поставке	
15		Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок (возможность реализации в установленный срок, отставание от установленного срока, причины отставания, возможный срок ввода объекта)	
16		Факты и события, влияющие на ход реализации инвестиционного проекта, проблемные вопросы (описание факта или события, ссылки на документы, влияние факта или события на срок реализации инвестиционного проекта в месяцах, принятые меры по устранению причин отставаний и выявленных нарушений, исключающие их повторение):	
	16.1	- выявленные нарушения договоров подряда,	
	16.2	- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам	
	16.3	- предписания надзорных органов	
	16.4	- дефицит источников финансирования и другое	
	16.5	- другое (расшифровать):	
	16.5.1	наименование факта и события, влияющих на ход реализации инвестиционного проекта, проблемного вопроса 1	
	16.5.№№	наименование факта и события, влияющих на ход реализации инвестиционного проекта, проблемного вопроса NN	

## Раздел 16. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.61  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2019 г. № 865

Форма

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов за 20\_\_ год**

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.62

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству электрической энергии и (или) тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих объектов, функционирующих на базе энергии солнца и ветра), установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5МВт	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов

Наименование показателя	Код строки	Количественные значения показателей	Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тысяч рублей
A	B	I	2
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов	101	x	
в том числе:	x	x	x
охрана и рациональное использование водных ресурсов	102	x	
в том числе:	x	x	x
станции для очистки сточных вод, тысяч м <sup>3</sup> /сутки	103		
из них:	x	x	x
станции для биологической очистки, тысяч м <sup>3</sup> /сутки	104		
станции для физико-химической очистки, тысяч м <sup>3</sup> /сутки	105		
станции для механической очистки, тысяч м <sup>3</sup> /сутки	106		
Охрана атмосферного воздуха, всего	107	x	
в том числе:	x	x	x
установки для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов, всего, тысяч тонн/год	108		
установки для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов, всего, тысяч м <sup>3</sup> /час	109		
из них:	x	x	x

Наименование показателя	Код строки	Количественные значения показателей	Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тысяч рублей
А	В	1	2
на действующих объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду тысяч тонн/год	110		
на действующих объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, тысяч м <sup>3</sup> /час	111		
Охрана и рациональное использование земель, всего	112	x	
в том числе:	x	x	x
противоэрозионные гидротехнические сооружения	113		
террасирование крутых склонов, гектар	114		
валы, погонный метр	115		
плотины, штук	116		
водонаправляющие сооружения, тысяч погонных метров	117		
водосборные сооружения, штук	118		
донные сооружения, штук	119		
дамбы-перемычки, тысяч погонных метров	120		
выполаживание склонов, оврагов, промоин, гектар	121		
рекультивация земель, гектар	122		
Охрана и воспроизводство рыбных запасов, всего	123	x	
в том числе:	x	x	x
Организации, выпускающие рыболовную продукцию, единиц	124		
рыбозащитные устройства, единиц	125		
Установки (производства) для утилизации и переработки отходов производства, единиц	126		
Установки (производства) для утилизации и переработки отходов производства, тысяч тонн/год	127		



Наименование показателя	Код строки	Количественные значения показателей	Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тысяч рублей
A	B	1	2
Охрана птиц	128		

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, представляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.62  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2013 г. № 265

Форма

### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о доходах и расходах организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, с учетом показателей ее производственной деятельности за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии

№ 4.63

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:

Сроки предоставления:

Периодичность предоставления:

осуществление централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах Единой энергетической системы России

не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом

ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

## Раздел 1. Статьи доходов и расходов

тысяч рублей без налога на добавленную стоимость (далее – НДС)

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
A	B	1
1.	Доходы, всего	
	в том числе:	x
1.1.	доходы от реализации	
	из них:	x
1.1.1.	доходы от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	
	из них:	x
1.1.1.1.	в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии	
1.1.1.2.	в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей	
1.1.2.	доходы от реализации прочих услуг	
1.2.	прочие доходы	
2.	Расходы, относимые на себестоимость	
	в том числе:	x
2.1.	материальные затраты	
	из них:	x
2.1.1.	сырье и материалы	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	I
2.1.1.1.	из них на проведение ремонтов	
2.1.2.	покупная энергия	
2.1.2.1.	электрическая энергия	
2.1.2.2.	тепловая энергия	
2.1.3.	расходы на мероприятия по охране труда	
2.1.4.	другие материальные затраты	
2.2.	работы и услуги производственного характера	
	из них:	X
2.2.1.	услуги сторонних организаций по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе техническое (сервисное) обслуживание	
2.2.2.	услуги сторонних организаций по содержанию и эксплуатации зданий и сооружений	
2.2.3.	другие работы и услуги производственного характера	
2.3.	амортизация	
2.4.	расходы на оплату труда (включая страховые взносы)	
	из них:	X
2.4.1.	фонд оплаты труда	
2.4.1.1.	из них ремонтного персонала	
2.4.2.	отчисления во внебюджетные фонды	
2.4.2.1.	из них ремонтного персонала	
2.4.3.	негосударственное пенсионное обеспечение	
2.4.4.	прочие расходы на персонал	
2.5.	работы и услуги производственного характера	
	из них:	X

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
A	B	I
2.5.1.	услуги связи	
2.5.2.	услуги по охранной деятельности и пожарной охране	
2.5.3.	транспортные услуги	
2.5.4.	юридические услуги	
2.5.5.	информационные услуги	
2.5.6.	консультационные услуги	
2.5.7.	коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий	
2.5.8.	расходы по подготовке кадров	
2.5.9.	услуги по управлению организацией	
2.5.10.	прочие работы и услуги	
2.6.	налоги и сборы	
	из них:	x
2.6.1.	налог на имущество	
2.6.2.	земельный налог	
2.6.3.	транспортный налог	
2.6.4.	другие налоги и сборы, относимые на себестоимость	
2.7.	расходы на аренду (включая аренду имущества)	
2.8.	расходы на страхование	
2.9.	расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	
2.10.	расходы будущих периодов	
2.11.	расходы на организацию и оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей	
2.12.	расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	I
2.12.1.	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	
2.12.2.	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	
2.12.3.	расходы на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)	
2.12.4.	расходы на оплату услуг по развитию систем противоаварийного управления (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)	
2.12.5	расходы на услуги по управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии	
2.13.	расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций	
2.14.	иные расходы	
	из них:	X
2.14.1	командировочные расходы	
2.14.2.	представительские расходы	
2.14.3.	прочие расходы	
3.	Итого расходы, относимые на себестоимость	
	в том числе:	X
3.1.	относимые на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы	
3.2.	относимые на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики	
3.3.	относимые на прочие услуги и прочие виды деятельности	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
A	В	I
4.	Валовая прибыль (убыток)	
	в том числе:	х
4.1.	от предоставления услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы	
4.2.	от предоставления услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики	
4.3.	от прочей деятельности	
5.	Коммерческие расходы	
6.	Управленческие расходы	
7.	Прибыль (убыток) от продаж	
	в том числе:	х
7.1.	от предоставления услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы	
7.2.	от предоставления услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики	
7.3.	от прочей деятельности	
8.	Прочие (внереализационные) доходы и расходы	
	в том числе:	х
8.1.	прочие доходы	
	из них:	х
8.1.1.	доходы от операций с ценными бумагами (доходы от размещения акций, облигаций и иных ценных бумаг)	
8.1.2.	сумма дооценки активов	
8.1.3.	курсовые разницы	
8.1.4.	суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой	

Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	I
	давности	
8.1.5.	поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров	
8.1.6.	восстановленный резерв по сомнительным долгам	
8.1.7.	проценты к получению	
8.1.8.	доходы от участия в других организациях	
8.1.9.	иные прочие доходы	
8.2.	прочие расходы	
	из них:	х
8.2.1.	расходы от операций с ценными бумагами (расходы от размещения акций, облигаций и иных ценных бумаг)	
8.2.2.	сумма уценки активов	
8.2.3.	курсовые разницы	
8.2.4.	суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания	
8.2.5.	расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции	
8.2.6.	расходы на услуги банков (кроме процентных расходов)	
8.2.7.	прочие расходы, связанные с персоналом	
8.2.8.	формирование резервов по сомнительным долгам	
8.2.9.	проценты к уплате	
8.2.10.	иные прочие расходы	
9.	Прибыль (убыток) до налогообложения	
	в том числе:	х



Номер показателя	Наименование показателя	Фактическое значение показателя
А	В	I
9.1.	от предоставления услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы	
9.2.	от предоставления услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики	
9.3.	от прочей деятельности	
10.	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	
	в том числе:	X
10.1.	отложенные налоговые активы	
10.2.	отложенные налоговые обязательства	
10.3.	текущий налог на прибыль	
10.4.	иные аналогичные платежи	
11.	Чистая прибыль (убыток)	
	в том числе:	X
11.1.	от предоставления услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы	
11.2.	от предоставления услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики	
11.3.	от прочей деятельности	
12.	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов и налогов, и начисленной амортизации	

Раздел 2. Информация об основных технологических показателях, характеризующих деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

Номер показателя	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактическое значение показателя
A	Б	В	1
21.	Объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы	МВт	
21.1.	Установленная мощность электростанций	МВт	
21.2.	Средняя мощность поставки электрической энергии на розничные рынки хозяйствующих субъектов, производящих электрическую энергию преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд	МВт	
21.3.	Средняя мощность поставки по группам точек поставки, используемым в целях осуществления импортных операций на оптовом рынке	МВт	
22.	Объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики	МВт-час	
22.1.	Объем потребления (покупки) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	МВт-час	
22.2.	Объем покупки электрической энергии по группам точек поставки, используемым в целях осуществления экспортных операций	МВт-час	
23.	Среднесписочная численность работников (без лиц, работающих на условиях внешнего совместительства, и работников несписочного состава)	человек	

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации, предоставляющей информацию					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 2.1  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **по заполнению формы «Сведения о работе тепловой электростанции»**

1. Форму «Сведения о работе тепловой электростанции» предоставляют субъекты государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (далее - ГИС ТЭК, форма), осуществляющие деятельность по производству электрической и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании тепловых электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт, за исключением генерирующих объектов, функционирующих на базе возобновляемых источников энергии (далее – организации, электростанция).

2. Если форма заполняется обособленным подразделением организации, то такое обособленное подразделение в кодовой части формы указывает код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) (для филиала) или идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (для обособленного подразделения, не имеющего статуса филиала).

3. Филиалы, представительства и подразделения юридических лиц, а также действующих на территории Российской Федерации иностранных организаций, заполняют форму в соответствии с требованиями, установленными для юридических лиц.

4. В строке «Наименование электростанции», в целях предоставления данной формы указываются сведения об объекте электроэнергетики, предназначенном для выработки электрической энергии либо тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с использованием термодинамических циклов, состоящем из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, устройств электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в

границах территории, определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект (далее – тепловая электростанция).

5. В целях предоставления формы при указании сведений о «блок-станции», необходимо предоставлять сведения об электростанции, принадлежащей юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю на праве собственности или ином законном основании, основной вид экономической деятельности которого не относится к кодам 35.11.1, 35.11.3, 35.30.11, 35.30.12, 35.30.13, 35.30.14 Общероссийского классификатора видов экономической деятельности (ОКВЭД), предназначенной преимущественно для энергоснабжения организации собственника электростанции, присоединенной к электрической сети энергосистемы, имеющей возможность осуществлять передачу электрической энергии в энергосистему и получать электрическую энергию из энергосистемы, оперативно управляемой диспетчерской службой энергосистемы (далее – блок-станция).

6. По электростанциям, оборудование которых в течение отчетного периода находится на складе, в монтаже или демонтаже, и не осуществляет производство электрической и (или) тепловой энергии в отчетном периоде, информация по форме предоставляется только в отношении оборудования, введенного в эксплуатацию в установленном порядке. Информация по оборудованию, выведенному из эксплуатации, не предоставляется.

7. При указании в форме сведений об установленной мощности оборудования, не введенного в эксплуатацию, по электростанциям, оборудование которых (или часть оборудования) находится в работе в режиме пробных пусков и (или) пуско-наладочных испытаний, но еще не принято по акту ввода в эксплуатацию к концу отчетного года, такие сведения не заполняются. В отношении такой электростанции в форме указываются сведения о производстве электрической и тепловой энергии, а также сведения по всем показателям работы электростанции с учетом еще не принятого по акту ввода в эксплуатацию, но находящегося в работе генерирующего оборудования, но без учета его электрической мощности в совокупной установленной электрической мощности электростанции.

8. По атомным электростанциям форма заполняется в отношении раздела 1 и раздела 2, за исключением данных о расходе топлива на производство электрической энергии и тепловой энергии, вырабатываемых за счет ядерного топлива. Раздел 3 заполняется при наличии расхода органического топлива в пиковых водогрейных котлах и собственных котельных, использующих топливо, по соответствующим строкам формы. Раздел 4 в подразделах 4.1 и 4.2 заполняется по строкам, соответствующим используемому оборудованию.

9. Значения показателей формы, приводимых «на конец года», означает, что соответствующие сведения указываются по состоянию на 31 декабря отчетного года.

10. В адресной части формы в строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию, в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке.

11. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО), код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД), код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО), код по Общероссийскому классификатору организационно-правовых форм (ОКОПФ), код по Общероссийскому классификатору форм собственности (ОКФС).

12. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

13. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование электростанции – объекта, осуществляющего деятельность по

выработке электрической энергии либо электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.

14. В строке «Место расположения электростанции» указываются код Общероссийского классификатора территорий муниципальных образований (ОКТМО), на территории которого расположена электростанция, а также почтовый адрес электростанции с указанием почтового индекса.

15. В разделе 1 указываются общие сведения об электростанции, включающие данные о величине установленной электрической и тепловой мощности электростанции, а также котельных, находящихся на балансе электростанции на последнюю дату отчетного года.

16. В целях предоставления формы в строке 101 указывается значение величины установленной электрической мощности электростанции, которая определяется как сумма значений величин установленной мощности всего генерирующего оборудования, входящего в ее состав, при этом:

для теплофикационных паровых турбоагрегатов установленная мощность принимается равной максимальной мощности, длительно развиваемой на клеммах электрического генератора при работе турбоагрегата с номинальной тепловой нагрузкой и номинальными значениями основных термодинамических параметров отборов пара из турбины;

для теплофикационных паровых турбоагрегатов, имеющих двойное обозначение мощности через дробь, установленная мощность принимается равной значению величины мощности, указанной в числителе дроби;

для газотурбинных установок (далее – ГТУ) установленная мощность принимается равной значению величины нормативной мощности, которую должна развивать ГТУ при нормативной температуре газа перед турбиной и при нормальных внешних условиях работы ГТУ;

для парогазовых установок (далее – ПГУ), не имеющих теплофикационных отборов пара паровых турбин, установленная мощность принимается равной сумме значений нормативной мощности ГТУ и номинальной мощности паровых турбогенераторов ПГУ;

для ПГУ, имеющей теплофикационные паровые турбины с отборами пара на теплоснабжение, установленная мощность принимается равной сумме значений мощности ГТУ, развиваемой при температуре наружного воздуха и нагрузке, соответствующей номинальной тепловой нагрузке и номинальным значениям основных термодинамических параметров отборов пара из теплофикационных турбин ПГУ;

для дизельных и газопоршневых установок установленная мощность указывается в соответствии с технической документацией на такие установки.

17. В строке 102 указывается значение величины электрической мощности оборудования электростанции, находящегося в консервации.

18. В строке 103 указывается суммарное значение величины установленной тепловой мощности оборудования электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, в отношении которой предоставляется информация, и предназначенных для отпуска тепловой энергии потребителям, расположенным в зоне действия источников тепловой энергии, в виде пара и (или) горячей воды, определяемое как сумма значений величин в строках 104 и 108.

19. В строке 104 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности оборудования электростанции, включающей тепловую мощность теплофикационных отборов паровых турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара, турбоагрегатов с противодавлением и ухудшенным вакуумом, отпускающих тепловую энергию потребителям непосредственно или через водонагревательные, редукционные, паропреобразовательные установки, конденсационных турбоагрегатов, отпускающих тепловую энергию из нерегулируемых отборов, редукционно-охладительных установок энергетических котлов, частично отпускающих пар тепловым потребителям, номинальную тепловую мощность котлов-утилизаторов газотурбинных установок, пиковых водогрейных котлов, пусковых котельных, а также других энергоустановок электростанции, предназначенных для полезной утилизации тепловых выбросов оборудования электростанции, входящих в состав такой электростанции.

Для строки 104 должно соблюдаться выражение:



Строка 104 = Строка 105 + Строка 106 + Строка 107 + Строка 107.1

20. В строке 104 показатель установленной тепловой мощности оборудования электростанции формируется на основе суммарного значения номинальных тепловых мощностей всех введенных по актам ввода в эксплуатацию видов оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии внешним потребителям и для обеспечения собственных нужд электростанции в виде горячей воды и (или) пара (номинальная тепловая мощность турбоагрегатов (Гкал/час) с регулируемыми отборами пара, турбоагрегатов с противодавлением и ухудшенным вакуумом, отпускающих тепловую энергию потребителям непосредственно или через водонагревательные, редуционные, паропреобразовательные установки; конденсационных турбоагрегатов, отпускающих тепловую энергию из нерегулируемых отборов, номинальная тепловая мощность пиковых водогрейных котлов электростанции (Гкал/час), предназначенных для дополнительного подогрева (после основных сетевых подогревателей турбин) горячей воды, отпускаемой внешним потребителям, номинальная тепловая мощность котлов-утилизаторов газовых турбин отпускающих пар или горячую воду внешним потребителям, номинальная тепловая мощность отдельных энергетических котлов (Гкал/час), частично отпускающих пар или горячую воду внешним потребителям, номинальная тепловая мощность (Гкал/час) прочего оборудования для отпуска тепловой энергии внешним потребителям (в том числе теплофикационные водяные экономайзеры котлов, редуционные и редуционно-охладительные установки, теплофикационные установки газовых турбин)).

21. В строке 105 показатель установленной тепловой мощности турбоагрегата (Гкал/час) соответствует номинальной мощности регулируемых отборов, противодавления и тепловой мощности конденсатора, используемых для подогрева сетевой или сырой воды, восполняющей потери в тепловой сети или в пароводяном цикле электростанции, и принимается по данным технического паспорта или акта перемаркировки турбоагрегата.

22. При отсутствии данных по установленной тепловой мощности для теплофикационных турбоагрегатов ее значение в Гкал/час (ГДж/час) определяется в

соответствии с пунктом П15.1.2 приложения № 15 к Методическим указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденным приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212 (зарегистрирован Минюстом России 15 августа 2019 г., регистрационный № 55629) (далее – Методические указания).

23. Для строк, содержащих показатель установленной тепловой мощности нерегулируемых отборов конденсационных турбоагрегатов, данный показатель определяется по номинальной теплопроизводительности теплофикационных установок, подключенных к ним, или по максимальному (но не более разрешенного заводом-изготовителем) значению отпуска пара внешним потребителям.

24. Для строк, содержащих показатель установленной тепловой мощности пиковых водогрейных и котлов-утилизаторов, данный показатель учитывается по данным технического паспорта или по данным акта перемаркировки.

25. Для строк, содержащих показатель установленной тепловой мощности энергетических котлов и котлов-утилизаторов ГТУ и ПГУ, данный показатель учитывается только электростанциями, которые отпускают свежий пар внешним потребителям непосредственно от установок энергетических котлов или котлов-утилизаторов ГТУ и ПГУ и определяется в соответствии с пунктом П15.1.2 приложения № 15 к Методическим указаниям.

На электростанциях, имеющих энергетические котлы с разными давлениями свежего пара, величина установленной тепловой мощности при предоставлении информации по данной форме, определяется для каждого давления свежего пара в отдельности.

Для прочего оборудования электростанции, предназначенного для отпуска тепловой энергии (в том числе теплофикационных водяных экономайзеров энергетических котлов, турбоприводов насосов и воздуходувок, котлов-утилизаторов, редукционно-охладительных установок (за исключением резервных), теплофикационных установок газовых турбин, модулей утилизации тепловой энергии газопоршневых агрегатов), показатель установленной тепловой мощности при предоставлении информации по данной форме, определяется по максимально возможному отпуску тепловой энергии внешним потребителям.

26. В строке 105 указывается значение величины установленной тепловой мощности турбоагрегатов электростанции.

27. В строке 106 указывается значение величины установленной тепловой мощности пикового водогрейного котла, используемого для теплоснабжения.

28. В строке 107 указывается установленная тепловая мощность котлов-утилизаторов ГТУ, используемых для теплоснабжения.

29. При предоставлении информации по форме показатель установленной тепловой мощности пиковых водогрейных котлов и котлов-утилизаторов принимается по данным технического паспорта или по данным акта перемаркировки.

30. В строке 108 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности котельных, находящихся на балансе электростанции.

31. В строке 109 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности оборудования электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, переведенных в консервацию.

Для строки 109 должно соблюдаться выражение:

$$\text{Строка 109} \leq \text{Строка 103}.$$

32. В строке 110 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности оборудования электростанции, переведенного в консервацию.

33. В строке 111 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности турбоагрегатов находящихся в консервации.

Для строки 111 должно соблюдаться выражение:

$$\text{Строка 111} \leq \text{Строка 105}.$$

34. В строке 112 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности котельных, находящихся на балансе электростанции, переведенных в консервацию.

Для строки 112 должно соблюдаться выражение:

$$\text{Строка 112} \leq \text{Строка 108}.$$

35. В строке 113 указывается величина изменения установленной электрической мощности за отчетный год. В случае увеличения установленной

мощности указывается положительное значение, в случае снижения установленной мощности – отрицательное значение. При заполнении величины изменения установленной мощности значение ввода мощности, указанное в строке 114, заносится со знаком плюс («+»), значение демонтажа мощности, указанное в строке 115, заносится со знаком минус («-»). При предоставлении информации по данной форме датой ввода в эксплуатацию объекта электрической генерации считается дата подписания акта о вводе в эксплуатацию.

36. В строке 116 указывается изменение установленной электрической мощности электростанции за год за счет перемаркировки мощности основного энергетического оборудования электростанции, осуществленной по следующим причинам:

модернизация, реконструкция оборудования, приводящая к изменению его мощности;

наличие запаса мощности, подтвержденного заводом-изготовителем и результатами испытаний;

невозможность эксплуатации оборудования при номинальных (паспортных) параметрах рабочей среды из-за конструктивных дефектов проточной части турбин; конструктивные дефекты оборудования;

неустранимый при ремонтах физический износ турбин, вспомогательного и регулирующего оборудования, отработавшего расчетный ресурс эксплуатации.

37. В строке 118 показатель располагаемой электрической мощности на конец года определяется как разность между величиной установленной электрической мощности электростанции на конец года и суммой ограничений установленной электрической мощности, действующих в этот период.

38. В строке 119 показатель располагаемой тепловой мощности электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, указывается на конец года и определяется как сумма значений располагаемой тепловой мощности оборудования электростанции (строка 120) и располагаемой тепловой мощности котельных, находящихся на балансе электростанции (строка 124) на конец года.

39. Для строки 120 должны соблюдаться выражения:

$$\text{Строка } 120 \leq \text{Строка } 104;$$

$$\text{Строка } 120 = \text{Строка } 121 + \text{Строка } 122 + \text{Строка } 123 + \text{Строка } 123.1.$$

40. В строках 121 – 123 указывается значение располагаемой тепловой мощности турбоагрегатов, пиковых водогрейных котлов, котлов-утилизаторов электростанции на конец года.

Для строк 121 – 123 должно соблюдаться выражение:

$$\text{Строка } 121 - 123 \leq \text{Строка } 105 - 107.$$

41. В строке 124 указывается значение располагаемой тепловой мощности котельных электростанции, находящихся на балансе, на конец года.

Для строки 124 должно соблюдаться выражение:

$$\text{Строка } 124 \leq \text{Строка } 108.$$

42. В строке 125 указывается среднегодовая величина установленной электрической мощности электростанции.

Для строки 125 должны соблюдаться выражения:

$$\text{если строка } 113 \geq 0, \text{ то } [(\text{Строка } 101 - \text{Строка } 113) \leq \text{Строка } 125];$$

$$\text{если строка } 113 \leq 0, \text{ то } [(\text{Строка } 101 - \text{Строка } 113) \geq \text{Строка } 125].$$

43. В строках 126 – 130 указываются значения среднегодовой установленной тепловой мощности по соответствующим показателям, приведенным в данных строках.

Для строки 126 должны соблюдаться выражения:

$$\text{Строка } 126 = \text{Строка } 127 + \text{Строка } 131;$$

$$\text{Строка } 127 = \text{Строка } 128 + \text{Строка } 129 + \text{Строка } 130 + \text{Строка } 130.1.$$

В строках 132 – 138 указываются значения среднегодовой располагаемой электрической и тепловой мощности по соответствующим показателям. Для строк 133 – 138 должны соблюдаться выражения:

$$\text{Строка } 133 = \text{Строка } 134 + \text{Строка } 138;$$

$$\text{Строка } 134 = \text{Строка } 135 + \text{Строка } 136 + \text{Строка } 137 + \text{Строка } 137.1.$$

44. В строках 139 – 143 указывается число часов использования среднегодовой установленной электрической (или тепловой) мощности.

В строке 144 указывается среднегодовая рабочая электрическая мощность, (часть максимально доступной мощности) оборудования электростанции, за исключением мощности генерирующего оборудования, выведенного в установленном порядке в реконструкцию, модернизацию, ремонт, консервацию или из эксплуатации.

Для строки 144 должно соблюдаться условие:

$$\text{Строка 144} = \text{Строка 132} - \text{Строка 158}$$

45. В строке 145 указывается максимум электрической загрузки электростанции, зарегистрированный в установленном порядке по приборам учета на клеммах генераторов электростанции в отчетном году.

46. В строке 146 указывается календарная дата и время суток выхода на максимум загрузки электростанции, зарегистрированный в установленном порядке по приборам учета в суточной ведомости электростанции, в формате: год-месяц-день - гггг-мм-дд; время суток - час: мин. Год отражается в виде четырех цифр. День и месяц отражаются в виде двух цифр.

47. В строках 147 – 151 показатель максимальной тепловой загрузки оборудования электростанции и максимальной тепловой загрузки котельных, находящихся на балансе электростанции указывается в период самой холодной пятидневки года (Гкал).

48. В строке 152 указывается календарная дата начала самой холодной пятидневки года, на которую пришелся максимум тепловой загрузки электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, зарегистрированный в суточной ведомости электростанции, в формате: гггг.мм.дд.

49. В строке 153 указывается суммарная среднегодовая величина имеющихся ограничений использования установленной электрической мощности электростанции по причинам, предусмотренным строками 154 – 157.

50. В строках 154 – 157 указываются ограничения установленной электрической мощности электростанции с детализацией по следующим видам ограничений:

в строке 154 величина технических ограничений установленной мощности, происходящих по причине неустранимых в течение ремонтной кампании планируемого календарного года конструктивных дефектов и изменений относительно проектной документации электростанции, износа оборудования;

в строках 155 – 157 указывается величина временных ограничений установленной мощности длительного, сезонного, аperiodического действия, обусловленных различными действующими факторами (в том числе, снижение тепловых нагрузок, повышение потребления тепловой энергии, повышение температуры воды на входе в конденсатор, экологические ограничения), в том числе обусловленных факторами не сезонного характера, имеющими место в любом временном промежутке в пределах календарного года.

В строке 158 показатель величины снижения среднегодовой установленной электрической мощности электростанции за счет вывода оборудования на реконструкцию и модернизацию, в ремонт, консервацию.

51. В разделе 2 указываются эксплуатационные данные электростанции. В строке 201 указывается суммарная величина выработки электрической энергии электростанцией за отчетный год, определяемая по показаниям приборов учета, расположенных на клеммах генераторов, с учетом постоянных коэффициентов, указанных в технической документации на установленные приборы учета.

Для строки 201 должно соблюдаться выражение:

Строка 201 = Строка 202 + Строка 203.

52. В строке 202 указывается значение величины выработки электрической энергии электростанцией, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, при условии использования тепловой энергии в целях:

теплоснабжения внешних потребителей;

на хозяйственные нужды электростанции;

на собственные нужды электростанции (за исключением использования в питательных турбонасосах (далее – ПТН) и турбинно-винтовых двигателях (далее – ТВД));

для передачи в тепловые схемы других турбоагрегатов (перетоки тепловой энергии внутри электростанции);

для регенеративных отборов пара из турбоагрегата (в том числе и регулируемых), используемых для подогрева возвращаемого конденсата от внешних потребителей, конденсата сетевых подогревателей, подогревателей сырой, химически очищенной и обессоленной воды, потребителей собственных и хозяйственных нужд, а также добавленной воды, восполняющей невозвращенный конденсат от внешних и потребителей собственных нужд для нагрева до температуры питательной воды.

53. В строке 202 также учитывается значение величины выработки электрической энергии ГТУ, ПГУ, дизельными (далее – ДЭС) и газпоршневыми агрегатами (далее – ГПА), функционирующими в режиме комбинированной выработки производства электрической и тепловой энергии, при условии утилизации тепловой энергии, образующейся при производстве электрической энергии, указанными агрегатами, для подачи в системы централизованного теплоснабжения в виде пара и (или) горячей воды. Если установки ПГУ, ГТУ, ДЭС, ГПА работают без утилизации тепловой энергии, образующейся при производстве электрической энергии, указанными агрегатами, то выработка электрической энергии данными агрегатами отражается в строке 201, а в строке 202 не отражается.

54. В строке 203 указывается значение величины выработки электрической энергии паросиловыми агрегатами по конденсационному циклу.

55. В строке 204 указывается значение величины полного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, внешним потребителям, к которому относится также отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды электростанции (отопление, вентиляция зданий, сооружений, находящихся на территории электростанции или на непосредственно примыкающей к ней территории, расход на которые не включается в собственные нужды или технологические потери тепловой энергии, связанные с ее отпуском).

Для строки 204 должно соблюдаться выражение:



Строка 204 = Строка 205 + Строка 213 + Строка 214 + Строка 215 + Строка 216.

56. В строке 205 указывается отпуск тепловой энергии с коллекторов электростанции, включающий в себя отпуск тепловой энергии по видам теплоносителя в виде пара (строка 206) и в виде горячей воды (строка 207), а также оборудованием электростанции за счет теплоты отработавшего в оборудовании пара (газов) (строка 208), пиковыми водогрейными котлами (строка 209), утилизационными котлами (строка 210), редуционно-охладительными установками электростанции (строка 211), за счет нагрева сетевой воды в теплосетевых насосах (строка 212).

57. В строке 208 под отпуском тепловой энергии отработавшим паром (газами) понимается суммарный отпуск тепловой энергии за счет пара (газов), полностью или частично отработавшего в турбине (пара производственного и теплофикационного отборов, противодавления, нерегулируемых отборов турбин и пара, поступившего в конденсатор, отработанных в газовых турбинах и силовых агрегатах газов, поступающих в утилизационные котлы и теплофикационные установки).

Для строки 205 должны соблюдаться выражения:

Строка 205 = Строка 206 + Строка 207;

Строка 205 = Строка 208 + Строка 209 + Строка 210 + Строка 211 + Строка 212.

В строке 208 показатель общего отпуска тепла паросиловыми турбоагрегатами включает в себя отпуск тепла (с учетом связанных с ним потерь) из регулируемых и нерегулируемых отборов, противодавления и конденсатора:

внешним потребителям (включая потребителей хозяйственных нужд электростанции) с паром и горячей водой;

на собственные нужды электростанции;

с перетоками в тепловые схемы турбоагрегатов.

В строке 208 показатель общего отпуска тепла турбоагрегатами указывается как сумма отпусков тепла из производственных отборов, теплофикационных отборов и от конденсаторов паровых турбин.

В строке 213 указывается отпуск тепловой энергии теплофикационными установками атомных электростанций (далее – АЭС), не требующими сжигания органического топлива.

58. В строке 214 указывается отпуск тепловой энергии с коллекторов котельных, находящихся на балансе электростанции.

59. В строке 215 указывается отпуск тепловой энергии с коллекторов электробойлерных, находящихся на балансе электростанции, предназначенных для целей отпуска тепловой энергии потребителям.

60. В строке 216 указывается отпуск тепловой энергии за счет утилизационного тепла прочих промышленных установок, принадлежащих организации, владеющей электростанцией.

61. В строке 217 указывается значение величины расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций, непосредственно связанного с производством электрической энергии и отпуском тепловой энергии. Для электростанции, у которой потребление электрической энергии на собственные нужды и другие производственные и хозяйственные нужды, превышает ее собственную выработку, величина отпуска электрической энергии с шин электростанции может принимать отрицательное значение.

Для строки 217 должны соблюдаться выражения:

Строка 217 = Строка 218 + Строка 219;

Строка 217 = Строка 220 + Строка 221.

62. В строках 218 и 219 указываются значения величин расхода электрической энергии на собственные нужды электростанции, отнесенных на выработку электрической энергии (строка 218) и на отпуск тепловой энергии (строка 219), рассчитанных по используемому на электростанции методу распределения расхода топлива между электрической и тепловой энергией.

63. В строках, содержащих показатель суммарного значения величины расхода электрической энергии на собственные нужды электростанции, данный показатель указывается исходя из показаний приборов учета, установленных в цепях электродвигателей и в цепях всех трансформаторов, питающихся от шин собственных нужд электростанции.

В строках, содержащих величину расхода электрической энергии на собственные нужды электростанции, не включаются следующие виды расходов:

на потери в повышающих трансформаторах и стационарной электрической сети;

расход, связанный с работой генератора в режиме синхронного компенсатора;

на тиристорное и резервное возбуждение генераторов;

на механизмы базисного склада топлива, если на территории электростанции имеется дополнительный расходный склад;

на электродвигатели насосов подогревателей сетевой воды и перекачивающих насосов, установленных в тепловой сети вне территории, на которой расположена электростанция;

на средний и капитальный ремонт оборудования, на механизмы центральных ремонтных мастерских электростанции;

на монтаж и предварительные испытания вновь установленного оборудования до комплексного опробования;

на кондиционирование, вентиляцию, водоснабжение и освещение административных помещений, столовых и других непроизводственных и служебных помещений;

на иное оборудование, не указанное в пункте 123 настоящих Требований.

64. В строках 220 и 221 отражается расход электрической энергии на собственные нужды электростанции на электрическую энергию (строка 220) и на тепловую энергию (строка 221), рассчитанные по пропорциональному методу.

В строке 220 показатель расхода электрической энергии на собственные нужды электростанции, отнесенный на выработку электрической энергии по пропорциональному методу, определяется в соответствии с порядком определения

нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (зарегистрирован Минюстом России 16 марта 2009 г., регистрационный № 13512) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25956), от 23 июля 2015 г. № 494 (зарегистрирован Минюстом России 17 августа 2015 г., регистрационный № 38557) и от 30 ноября 2015 г. № 904 (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2015 г., регистрационный № 40433) (далее – приказ № 323).

65. При предоставлении информации по данной форме для группы газотурбинных, газопоршневых, дизельных установок электростанций в расход электрической энергии на собственные нужды, отнесенный на выработку электрической энергии, включаются затраты электрической энергии на привод вспомогательных механизмов и устройств газотурбинных, газопоршневых, дизельных установок (насосы жидкого топлива I и II подъема, циркуляционные насосы охлаждающей воды, маслонасосы системы регулирования и смазки, насос системы газоохлаждения, вентиляционная установка машинного зала, эксгаустеры масляных паров подшипников).

66. В строке 221 показатель расхода электрической энергии на собственные нужды электростанции на отпуск тепловой энергии по пропорциональному методу распределения расхода топлива, включает в себя весь расход электрической энергии на теплофикационную установку.

67. При предоставлении информации по форме для группы газотурбинных, газопоршневых, дизельных установок электростанции в расход электрической энергии на собственные нужды, отнесенный на отпущенную тепловую энергию, включают только электрическую энергию, расходуемую оборудованием электростанции, сетевыми насосами и другими установками, непосредственно обеспечивающими отпуск тепловой энергии потребителям на территории электростанции.

68. В строке 222 указывается значение величины отпуска электрической энергии с шин электростанции, определяемое как разность между значениями выработанной электрической энергии и суммарным расходом электрической энергии на собственные нужды электростанции, непосредственно связанные с производством электрической энергии и отпуском тепловой энергии. Для строки 222 должно соблюдаться выражение:

$$\text{Строка 222} = \text{Строка 201} - \text{Строка 217}.$$

69. В строке 223 указывается расход электрической энергии с шин электростанции на производственные и хозяйственные нужды электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, определяемый как сумма значений составляющих, указанных в строках 224 – 229.

70. В строках, содержащих показатель полного расхода электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды электростанции, данный показатель включает потребление электрической энергии как собственного производства с шин электростанции, так и потребление электрической энергии, получаемой электростанцией из электрической сети вне границ балансовой принадлежности электростанции (строка 236), для обеспечения работы электростанции, котельных и электробойлерных установок, находящихся на балансе электростанции на перекачку воды перекачивающими насосными установками тепловой сети, находящимися на балансе электростанции, расположенными вне границ электростанции, для обеспечения работы электростанции, работающей в режиме котельной (без выработки электрической энергии), находящейся в консервации или резерве при одновременном отсутствии выработки электрической энергии и отпуска тепловой энергии.

71. В строке, содержащей показатель расхода электрической энергии на хозяйственные нужды электростанций включается информация о потреблении электрической энергии как собственного производства с шин электростанции, так и получаемой из электрической сети вне границ балансовой принадлежности электростанции, для обеспечения работы вспомогательных и административно-хозяйственных подразделений электростанции, находящихся на ее балансе, и

необходимых для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами производства электрической энергии и отпуском тепловой энергии на электростанции, а также с передачей и распределением таких видов энергии. Для строки 223 должно соблюдаться выражение:

Строка 223 = Строка 224 + Строка 225 + Строка 226 + Строка 227 + Строка 228 + Строка 228.1 + Строка 229.

72. В строке 224 указывается расход электрической энергии на электродвигатели перекачивающих насосных установок тепловой сети, находящихся на балансе электростанции, не относящийся к собственным нуждам электростанции.

73. В строке 225 указывается расход электрической энергии на производственные нужды электростанции, работающей в режиме котельной, в том случае, когда весь объем электрической энергии, потребляемой электростанцией, расходуется исключительно на нужды отпуска тепловой энергии.

74. В строке 226 указывается значение расхода электрической энергии на содержание оборудования электростанции, находящегося в консервации.

75. В строке 227 указывается значение расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды котельных, находящихся на балансе электростанции.

76. В строке 228 указывается значение расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды электробойлерных установок, принадлежащих электростанции.

77. В строке 228.1 указывается значение расхода электрической энергии на прочие производственные нужды объектов электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции.

78. В строке 229 указывается расход электрической энергии на хозяйственные нужды электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, необходимый для обслуживания основного производства, но

непосредственно не связанный с производством электрической энергии и отпуском тепловой энергии, а также с передачей и распределением таких видов энергии.

79. В строке 230 указывается значение величины потерь электрической энергии в трансформаторах электростанции и станционной электрической сети электростанции. К оборудованию и внутростанционным линиям электропередачи, потери электрической энергии в которых относятся к потерям в станционной электросети, в целях предоставления формы относятся: главные (повышающие) трансформаторы и автотрансформаторы связи; распределительные устройства; линии электропередачи и шинопроводы, отдельно стоящие подстанции, находящиеся на балансе электростанции.

80. В строке 231 указывается значение величины небаланса за счет погрешности приборов учета электрической энергии.

81. В строке 232 указывается значение величины полезного отпуска электрической энергии электростанцией в присоединенную электрическую сеть. Для строки 232 должно соблюдаться выражение:

Строка 232 = Строка 201 + Строка 236 – Строка 217 – Строка 223 – Строка 230 – Строка 231.

82. В строке 233 указывается значение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, с учетом составляющих расхода тепловой энергии, указанных в пункте 124 настоящих Требований, а также в строках 234 (хозяйственные нужды электростанции) и 235 (хозяйственные нужды котельных).

Для строки 233 должно соблюдаться выражение:

Строка 233  $\geq$  Строка 234 + Строка 235.

При заполнении строки 233 к расходам тепловой энергии на хозяйственные нужды относятся расходы тепла на нужды, не связанные с технологическим расходом тепла на электростанции и котельных.

В строке, содержащей показатель отпуска тепловой энергии электростанцией и котельными, находящимися на балансе электростанции, в тепловую сеть для теплоснабжения потребителей, данный показатель рассчитывается как разность

отпуска тепловой энергии с коллекторов (строка 204) и расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции (строка 233).

Для строки 204 должно соблюдаться выражение:

Строка 204 = Строка 205 – Строка 234.

83. В строке 235 указывается величина потерь тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции.

84. В строке 236 указывается совокупная величина потребления электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды электростанции из электрической сети, находящиеся вне границ балансовой принадлежности электростанции, которая равна сумме строки 236.1 (потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции из внешней электрической сети, находящейся вне границ балансовой принадлежности электростанции), строки 237 (потребление электрической энергии на производственные нужды электростанции из электрической сети, находящиеся вне границ балансовой принадлежности электростанции) и строки 238 (потребление электрической энергии на хозяйственные нужды электростанции из электрической сети, находящиеся вне границ балансовой принадлежности электростанции).

85. В строке 239 указывается величина потребления электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды котельных, находящихся на балансе электростанции, из электрической сети, находящейся вне границ балансовой принадлежности электростанции.

86. В строке 240 указывается значение собственного потребления электрической энергии организацией, использующим электростанцию (блок-станцию) для энергоснабжения собственных видов деятельности, которые непосредственно не относятся к деятельности по производству электрической энергии или производству тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.

87. В строке 240 показатель потребления электрической энергии организацией, использующим электростанцию (блок-станцию) для энергоснабжения



собственных видов деятельности, которые непосредственно не относятся к деятельности по производству электрической энергии или производству тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, при подключении такой блок-станции к электрическим сетям внешней энергетической системы, включает в себя сумму значений величины электрической энергии, выработанной самой блок-станцией (строка 201), за исключением расхода электрической энергии на собственные нужды блок-станции, относимого на производство электрической энергии и отпуск тепловой энергии (строка 217), и величины потребления электрической энергии из электрической сети внешней энергетической системы, находящейся вне границ балансовой принадлежности электрических сетей организации, владеющей электростанцией, на собственные, производственные и хозяйственные нужды организации, владеющей блок-станцией.

88. Если показатель объема электрической энергии, выработанной самой блок-станцией (строка 201), за исключением расхода электрической энергии на собственные нужды блок-станции, относимого на производство электрической энергии и отпуск тепловой энергии (строка 217), больше, чем потребление электрической энергии организацией, использующей блок-станцию для собственного энергоснабжения (строка 240), то значение величины потребления электрической энергии блок-станцией из внешней сети, в строке 236 указывается со знаком минус («-»), что означает выдачу электрической энергии от блок-станции во внешнюю электрическую сеть энергетической системы.

89. В строках 241 – 242 указываются значения нормативов удельного расхода условного топлива, относимого на отпущенную электрическую и тепловую энергию, на основании приказа № 323 с учетом Правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2017, № 18, ст. 2780).

90. В строке 243 указывается значения нормативов удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными, находящимися на балансе электростанции.

91. В строках 244 и 245 указываются фактические значения удельного расхода условного топлива, относимого на отпущенную электрическую и тепловую энергию, рассчитанные по методу распределения расхода топлива, используемому на электростанции.

92. В строке 246 указывается значение фактического удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию пиковыми водогрейными котлами электростанции.

93. В строке 247 указывается значения фактического удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными, находящимися на балансе электростанции.

94. В строках 248 и 249 указываются значения фактического удельного расхода условного топлива, относимого на электрическую (строка 248) и на тепловую энергию (строка 249), отпущенные электростанцией, рассчитанные по пропорциональному методу.

95. В строке 250 указывается значение расхода условного топлива по нормативам, рассчитанным по методу распределения расхода топлива, используемому на электростанции, на фактический отпуск электрической и тепловой энергии электростанцией за отчетный год, равное сумме строк 251 и 252.

96. В строках 251 и 252 указываются значения расхода условного топлива по нормативам, рассчитанным по методу распределения расхода топлива, используемому на электростанции, отнесенные на фактический отпуск электрической и тепловой энергии электростанцией, за отчетный год при фактических режимах работы оборудования и фактических значениях внешних факторов

97. В строке 253 указывается значение расхода условного топлива по нормативам на отпуск тепловой энергии котельными, находящимися на балансе

электростанции, за отчетный год при фактических режимах работы оборудования и фактических значениях внешних факторов.

98. В строке 254 указываются суммарное значение фактического расхода условного топлива на электростанции и котельных, находящихся на балансе электростанции, за отчетный год. Для строки 254 должно соблюдаться выражение:

$$\text{Строка 254} = \text{Строка 255} + \text{Строка 261}.$$

99. В строке 255 указывается суммарное значение фактического расхода условного топлива по электростанции. Для строки 255 должны одновременно соблюдаться следующие выражения:

$$\text{Строка 255} = \text{Строка 256} + \text{Строка 257};$$

$$\text{Строка 255} = \text{Строка 258} + \text{Строка 259}.$$

100. В строках 256 и 257 указываются значения фактического расхода условного топлива по электростанции, отнесенные на отпуск электрической энергии и тепловой энергии, рассчитанные по методу распределения расхода топлива, используемого на электростанции.

101. В строках 258 и 259 указываются значения фактического расхода условного топлива по электростанции, отнесенного на отпуск электрической энергии и тепловой энергии, рассчитанные по пропорциональному методу. Строки 258 и 259 заполняются независимо от принятого на электростанции метода распределения топлива между производством электрической и тепловой энергией.

102. В строке 260 указывается фактический расход условного топлива на пиковых водогрейных котлах электростанции. Расход топлива на пиковых водогрейных котлах включается в затраты топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов электростанции, отраженный в строках 257 и 259.

103. В строке 261 указывается фактический расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, находящимися на балансе электростанции.

104. В строке 262 для электростанций, вырабатывающих электрическую и тепловую энергию в режиме комбинированной выработки, указывается принятый на электростанции метод разделения расхода топлива на отпуск электрической и тепловой энергии. Для обозначения применяемых методов в данной строке

отражаются следующие значения: физический –  $\Phi$ ; тепловой –  $T$ ; пропорциональный –  $\Pi$ .

105. В разделе 3 в строках 301 – 380 указываются сведения о балансе топлива на электростанции по отдельным видам топлива, указанным в графе В, израсходованного на электростанции и котельными, находящимися на балансе электростанции, в натуральном и условном выражении, по итогам отчетного года.

106. В графах строк данного раздела указываются:

- 1) в графе С – единицы измерения расхода натурального топлива;
- 2) в графе 1 – остаток натурального топлива (в случае его наличия для данного вида топлива) на начало отчетного года;
- 3) в графе 2 – приход натурального топлива за отчетный год;
- 4) в графе 3 – полный расход натурального топлива за отчетный год на электростанции, всего;
- 5) в графе 4 – расход топлива, отнесенный на отпуск электрической и тепловой энергии за отчетный год, в натуральном исчислении;
- 6) в графе 5 указывается расход для натурального нефтетоплива по сухой массе;
- 7) в графе 6 – расход топлива, отнесенный на отпуск электрической и тепловой энергии за отчетный год, в условном исчислении;
- 8) в графе 7 – указываются сведения о прочих изменениях баланса топлива на электростанции за год, связанных с изменением влажности топлива, переучетом топлива, передачей со склада на склад и прочем движении топлива. При этом величина изменения баланса топлива за год может иметь как положительное, так и отрицательное значение;
- 9) в графе 8 – указывается остаток натурального топлива на конец года;
- 10) в графах 9 – 11 указываются усредненные за год теплотехнические характеристики сожженного топлива, в том числе:
  - а) в графе 9 – теплота сгорания топлива низшая ( $Q^p_n$ ), ккал на единицу измерения количества топлива;
  - б) в графе 10 – влажность, в процентах;

в) в графе 11 – зольность, в процентах;

11) в графе 12 – полная стоимость сожженного топлива за год (тысяч рублей), включая стоимость его доставки;

12) в графе 13 – стоимость доставки топлива (тысяч рублей).

При этом должно соблюдаться условие:

Графа 8 = Графа 1 + Графа 2 – Графа 3 +/- Графа 7.

107. В строке 301 указывается суммарное значение расхода газообразного топлива с детализацией по его видам в соответствии с таблицей № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование и вид топлива
1.0	Газообразное топливо
1.1	газ природный
1.2	газ попутный
1.3	газ метан угольных пластов
1.4	газ доменный
1.5	газ коксовый
1.6	синтез газ
1.7	биогаз
1.8	прочие виды искусственного газа

108. В строке 310 указывается суммарное значение расхода сжиженного газа.

109. В строке 320 указывается суммарное значение расхода нефтяного топлива с детализацией по его видам в соответствии с таблицей № 2. Значение расхода нефтяного топлива указывается в натуральном выражении и по сухой массе.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование и вид топлива
2.0.	Нефтяное топливо
2.1.	топливо газотурбинное
2.2.	топливо дизельное
2.3.	мазут топочный

2.4.	мазут прочий
2.5.	прочие виды нефтетоплива

110. В строке 330 указывается суммарное значение расхода угольного топлива с детализацией по его видам, включая месторождение и марку угля, в соответствии с таблицей № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Наименование и вид топлива
3.0.	Уголь
3.1.	Уголь арктический (шпицбергенский)
3.2.	Уголь донецкий марки АШ
3.3.	Уголь воркутинский марки Ж
3.4.	Уголь интинский марки Д
3.5.	Уголь подмосковный марки 2Бр
3.6.	Уголь башкирский марки 1Бр
3.7.	Уголь богословский
3.8.	Уголь буланашский
3.9.	Уголь волчанский марки 2БР
3.10.	Уголь егоршинский
3.11.	Уголь кизеловский марки Г
3.12.	Уголь свердловский марки 2Бр
3.13.	Уголь тюльганский марки Бр
3.14.	Уголь челябинский марки 3Бр
3.15.	Уголь азейский марки 3Бр
3.16.	Уголь арбагарский
3.17.	Уголь березовский марки 2Бр
3.18.	Уголь ирша-бородинский марки 2Бр
3.19.	Уголь назаровский марки 2Бр
3.20.	Уголь букачачинский
3.21.	Уголь гусиноозерский марки Бр

3.22.	Уголь хольбоджинский
3.23.	Уголь жеронский марки Д
3.24.	Уголь зырянский марки Ж
3.25.	Уголь ирбейский марки 2Бр
3.26.	Уголь иркутский
3.27.	Уголь итатский марки 2Бр
3.28.	Уголь канский марки 2Бр
3.29.	Уголь карабульский марки СС
3.30.	Уголь Красноярский прочий
3.31.	Уголь кузнецкий марки СС
3.32.	Уголь кузнецкий марки Т
3.33.	Уголь кузнецкий марки Г, Д, ДГ
3.34.	Уголь кузнецкий марки СС, Т
3.35.	Уголь кузнецкий прочий
3.36.	Уголь мугунский марки 3Бр
3.37.	Уголь нерюнгринский марки СС
3.38.	Уголь норильский
3.39.	Уголь орхонский марки Бр
3.40.	Уголь переясловский марки 3Бр
3.41.	Уголь сангарский
3.42.	Уголь сереульский
3.43.	Уголь согинский
3.44.	Уголь тарбагатайский
3.45.	Уголь татауровский марки 2Бр
3.46.	Уголь харанорский марки 2Бр
3.47.	Уголь тигнинский
3.48.	Уголь тувинский марки Ж
3.49.	Уголь тугнуйский марки Др
3.50.	Уголь тулунский
3.51.	Уголь тунгусский [котуйский]
3.52.	Уголь уртуйский марки 3Бр

3.53.	Уголь хакасский [абаканский] марки Д
3.54.	Уголь хакасский [минусинский]
3.55.	Уголь хакасский [степной] марки Д
3.56.	Уголь хакасский [черногорский] марки Д
3.57.	Уголь хакасский [изыхский] марки Г, Д
3.58.	Уголь хакасский прочий
3.59.	Уголь черемховский прочий
3.60.	Уголь черемховский марки Д
3.61.	Уголь черемховский марки ДПК [ДКОМ]
3.62.	Уголь черновский марки Бр
3.63.	Уголь читинский марки 2Бр
3.64.	Уголь чульмаканский марки Ж
3.65.	Уголь якутский марки Д
3.66.	Уголь разреза Окино-Ключевской марки 2Бр
3.67.	Уголь Баин-Зурхе марки Д
3.68.	Уголь головинский марки Др
3.69.	Кузнецкий промпродукт от металлургических заводов
3.70.	Уголь зашуланский марки Д
3.71.	Уголь анадырский марки Бр
3.72.	Уголь аркагалинский марки Бр, Д
3.73.	Уголь артемовский
3.74.	Уголь беринговский
3.75.	Уголь бикинский [лучегорский] марки Бр
3.76.	Уголь ерковецкий марки 2Бр
3.77.	Уголь камчатский
3.78.	Уголь липовецкий марки Д
3.79.	Уголь магаданский
3.80.	Уголь майхинский
3.81.	Уголь нежинский марки 2Бр
3.82.	Уголь приморский прочий
3.83.	Уголь огоджинский



3.84.	Уголь омсукчанский
3.85.	Уголь павловский марки 1Бр
3.86.	Уголь партизанский марки Гр
3.87.	Уголь подгородненский
3.88.	Уголь райчихинский марки 2Бр
3.89.	Уголь раковский марки Бр
3.90.	Уголь реттиховский
3.91.	Уголь сахалинский марки Г, Д
3.92.	Уголь смоляниновский
3.93.	Уголь тавричанский
3.94.	Уголь тал-юряхский
3.95.	Уголь ургальский марки Г
3.96.	Уголь хасанский
3.97.	Уголь ушумунский марки 2Бр
3.98.	Уголь хурмулинский
3.99.	Уголь чихезский
3.100.	Уголь шкотовский
3.101.	Уголь чукотский
3.102.	Уголь карагандинский марки ГЖ
3.103.	Уголь китайский
3.104.	Уголь экибастузский марки СС
3.105.	Уголь сарыкольский марки 3Бр
3.106.	Уголь майкубенский марки 3Бр
3.107.	Уголь разреза Молодежный (Казахстан) марки КЖ
3.108.	Уголь разреза Каражыра (Казахстан) марки Д

111. В строках 350 – 380 указывается значение расхода торфа (строка 350), древесины топливной, включающей все виды древесных топливных отходов: стружка, опилки, сучья, щепы (строка 360), древесных пеллетов (строка 370) и прочих видов твердого топлива (строка 380).

112. В строках, содержащих показатели остатка, прихода и фактического расхода топлива на отпуск электрической и тепловой энергии в натуральном выражении, указываются значения при фактической влажности топлива.

113. В целях предоставления информации по данной форме расход газа учитывается в нормальных кубических метрах ( $\text{м}^3$ ) при нормальных условиях  $20^\circ\text{C}$  и 0,1 МПа (760 миллиметров ртутного столба) в сухом состоянии.

114. В целях предоставления данной формы информация о расходе торфа (в натуральном выражении) приводится в условной влажности: для кускового торфа - 33%, для фрезерного - 40%. При этой же влажности учитывается и удельная теплота сгорания топлива.

115. В разделе 4 указываются сведения об основном оборудовании тепловой электростанции, включающем паровые и газовые турбины, а также другие силовые приводы генераторов, энергетические котлы, пиковые водогрейные котлы и утилизационные котлы, пусковые котельные, введенные в эксплуатацию на конец отчетного года.

116. В подразделе 4.1 указываются сведения о турбинах и силовых приводах электрических генераторов.

117. Каждая единица силового оборудования электростанции (турбина или силовой привод электрических генераторов) отражается отдельной строкой со сквозной нумерацией строк.

118. В строках подраздела 4.1 в графах 1 – 20 указываются данные, характеризующие каждую из единиц оборудования, указанных в настоящих Требованиях, в том числе:

- 1) в графе 1 – номер очереди электростанции, в состав которой входит данная единица оборудования;
- 2) в графе 2 – вид единицы оборудования в соответствии с таблицей № 4;

Таблица № 4

№ п/п	Наименование вида оборудования
-------	--------------------------------

1.0	Турбины и другие силовые приводы электрогенераторов
1.1	Турбины паровые конденсационные с нерегулируемым отбором
1.2	Турбины паровые конденсационные с регулируемым отбором
1.3	Турбины паровые с теплофикационными отборами
1.4	Турбины паровые с производственным и теплофикационным отборами
1.5	Турбины паровые с противодавлением
1.6	Турбина паровая конденсационно-теплофикационная
1.7	Турбины паровые с противодавлением
1.8	Турбины паровые прочие
1.9	Турбины газовые
1.10	Турбины АЭС
1.11	Турбины ГеоТЭС
1.12	Турбины прочие
1.13	Установки парогазовые одновальные
1.14	Установки парогазовые двухвальные
1.15	Установки парогазовые трехвальные
1.16	Газопоршневые установки
1.17	Дизельные установки
1.18	Ветровые установки
1.19	Солнечные установки
1.20	Гидротурбины поворотно-лопастные
1.21	Гидротурбины радиально-осевые
1.22	Гидротурбины ковшевые
1.23	Гидротурбины диагональные
1.24	Гидротурбины прочие
2.0.	Котельное оборудование электростанций
2.1.	Котлы утилизаторы энергетические
2.2.	Котлы паровые теплоснабжения
2.3.	Котлы прямоточные пылеугольные
2.4.	Котлы прямоточные газомазутные

2.5.	Котлы барабанные пылеугольные
2.6.	Котлы барабанные газомазутные
2.7.	Котлы малогабаритные пылеугольные
2.8.	Котлы малогабаритные газомазутные
2.9.	Котлы утилизаторы одноконтурные
2.10.	Котлы утилизаторы двухконтурные
2.11.	Котлы утилизаторы двухкорпусные
2.12.	Котлы МГД
2.13.	Котлы утилизаторы теплоснабжения
2.14.	Котлы утилизаторы прочие
2.15.	Котлы паровые ЦКС
2.16.	Котлы водогрейные пылеугольные
2.17.	Котлы водогрейные газомазутные
2.18.	Котлы водогрейные электрические
2.19.	Котлы водогрейные прочие

- 3) в графе 3 – стационарный номер единицы оборудования;
- 4) в графе 4 – дата ввода в эксплуатацию единицы оборудования;
- 5) в графе 5 – тип и марка единицы оборудования;
- 6) в графе 6 – номер энергоблока, к которому относится единица оборудования;
- 7) в графе 7 – группа оборудования исходя из видов оборудования, указанных в таблица № 5.

Таблица № 5

№ п/п	Наименование группы оборудования
1.0	Блок 1200К
1.1	Блоки 800К
1.2	Блоки 600
1.3	Блоки 500К
1.4	Блоки 300К
1.5	Блоки 300-ЦКС

1.6	Блоки 200К
1.7	Блоки 150К
1.8	Блоки 150КН (Несерийное)
1.9	Блоки 300Т
1.10	Блоки 200Т
1.11	Блоки 150Т
1.12	КЭС 90 килограмм-сил/см <sup>2</sup>
1.13	ТЭЦ 240 килограмм-сил/см <sup>2</sup>
1.14	ТЭЦ 130 килограмм-сил/см <sup>2</sup> без промежуточного перегрева
1.15	ТЭЦ 130ПП килограмм-сил/см <sup>2</sup> с промежуточным перегревом
1.16	ТЭЦ 90 килограмм-сил/см <sup>2</sup>
1.17	ПГУ-КЭС (парогазовая установка конденсационного типа)
1.18	ПГУ-ТЭЦ (парогазовая установка теплофикационного типа)
1.19	ГТУ (газотурбинная установка)
1.20	ГТУ-КУ (газотурбинная установка с утилизационным котлом)
1.21	ГПА (газопоршневые агрегаты)
1.22	Прочее паротурбинное оборудование
1.23	ДЭС (дизельные электростанции)
1.24	КНД (компрессор низкого давления)
1.25	ВК (водогрейные котлы)
1.26	ЭВК (электроводогрейные котлы)

8) в графе 8 – тип топлива, используемого силовым приводом. Для паровых турбин в составе энергоблока тип топлива, указываемый в графе 8, соответствует типу топлива, сжигаемого в энергетическом котле, входящем в данный энергоблок, исходя из типов топлива, указанных таблица № 6.

Таблица № 6

№ п/п	Тип топлива (энергоресурса)	Краткое обозначение
1.0	Твердое топливо	ТВ
1.1	Газомазутное топливо	ГЗМ
1.2	Ядерное топливо	А
1.3	Биотопливо	БТ

1.4	Гидроэнергия	В
1.5	Геотермальная энергия	ГЕО
1.6	Ветроэнергия	ВЭ
1.7	Солнечная энергия	СЭ
1.8	Другие	Др

9) в графе 9 – наименование завода изготовителя турбины или силового привода;

10) в графе 10 – установленная электрическая мощность единицы оборудования;

11) в графе 11 – установленная тепловая мощность единицы оборудования;

12) в графе 12 – выработка электрической энергии за год;

13) в графе 13 – отпуск тепловой энергии из отборов турбины внешним потребителям за год;

14) в графе 14 – число часов работы единицы оборудования за год в часах;

15) в графе 15 – общее время работы единицы оборудования с начала эксплуатации в часах;

16) в графе 16 – число часов использования единицы оборудования в ненагруженном резерве за год в часах;

17) в графе 17 – общий простой единицы оборудования в плановом ремонте за год в часах;

18) в графе 18 – общий простой единицы оборудования в неплановом ремонте за год в часах;

19) в графе 19 – общий простой единицы оборудования из-за аварий и отказов на оборудовании электростанции;

20) в графе 20 – простой единицы оборудования в консервации.

119. В подразделе 4.2 указываются сведения о котельном оборудовании электростанции (за исключением котельных, не входящих в состав оборудования электростанции).

120. В графах 1 – 22 подраздела 4.2 по каждой единице оборудования указываются данные, характеризующие котельное оборудование (котлы), согласно техническим характеристикам оборудования. Для пиковых водогрейных котлов графа 11 (паропроизводительность) не заполняется. Для энергетических котлов графа 12 (теплопроизводительность) не заполняется.

121. В строках подраздела 4.2 для каждой из единиц котельного оборудования электростанции (котлов), за исключением котлов районных котельных, не входящих непосредственно в состав оборудования электростанции, указываются данные, характеризующие оборудование:

- 1) в графе 1 – номер очереди электростанции, в состав которой входит данная единица оборудования;
- 2) в графе 2 – вид оборудования в соответствии таблицей № 4.
- 3) в графе 3 – стационарный номер единицы оборудования;
- 4) в графе 4 – дата ввода в эксплуатацию единицы оборудования;
- 5) в графе 5 – тип и марка единицы оборудования;
- 6) в графе 6 – номер энергоблока, к которому относится оборудование;
- 7) в графе 7 – группа оборудования в соответствии с таблицей № 5.
- 8) в графе 8 – тип проектного топлива, используемого оборудованием, в соответствии с таблицей № 6.
- 9) в графе 9 – наименование завода-изготовителя турбины или силового привода электрогенератора;
- 10) в графе 10 – фактическое значение КПД брутто оборудования в процентах;
- 11) в графе 11 – фактическое значение паропроизводительности для энергетических котлов;
- 12) в графе 12 – указывается теплопроизводительность (установленная тепловая мощность) единицы оборудования, которая равна номинальной тепловой мощности принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии внешним потребителям и на собственные нужды электростанции с паром и (или) горячей водой. Заполняется

только для пиковых водогрейных котлов, котлов-утилизаторов и для пусковых котельных;

13) в графе 13 – указывается тип основного топлива в соответствии с таблицей № 6;

14) в графе 14 – тип резервного топлива в соответствии с таблицей № 6;

15) в графе 15 – отпуск тепловой энергии внешним потребителям за год (для пиковых водогрейных котлов, котлов утилизаторов и для пусковых котельных, редуционно-охладительной установки энергетических котлов);

16) в графе 16 – общее время работы единицы оборудования за год в часах;

17) в графе 17 – общее время работы единицы оборудования с начала эксплуатации в часах;

18) в графе 18 – число часов использования единицы оборудования в ненагруженном резерве за год в часах;

19) в графе 19 – общий простой единицы оборудования в плановом ремонте за год в часах;

20) в графе 20 – общий простой единицы оборудования в неплановом ремонте за год в часах;

21) в графе 21 – общий простой единицы оборудования из-за аварий и отказов на оборудовании электростанции;

22) в графе 22 -простой единицы оборудования в консервации.

122. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

123. К оборудованию, потребление электрической энергии на котором включается в расход электрической энергии на собственные нужды тепловых электростанций, непосредственно связанные с производством электрической и тепловой энергии внешним потребителям (в расход электрической энергии на собственные нужды включаются также расходы на освещение производственных помещений, электроинструмент, электросварку, электродвигатели приспособлений и механизмов для текущего ремонта оборудования, электродвигатели систем



отопления и вентиляции производственных помещений, потери электрической энергии в трансформаторах собственных нужд и пристанционной сети (при установке счетчиков на стороне низкого напряжения трансформаторов) относится:

а) оборудование, потребление электрической энергии на котором включается в расход электрической энергии на собственные нужды котлов:

электродвигатели механизмов, обслуживающих принадлежащие электростанции разгрузочные устройства и склады топлива (в том числе, вагоноопрокидыватели, краны, скреперы, размораживающие устройства);

электродвигатели механизмов по подаче и дроблению топлива (в том числе, лебедки, элеваторы, транспортеры, конвейеры, мазутные насосы, дробилки, механизмы обеспыливания тракта топливоподачи);

электродвигатели механизмов по размолу угля (мельниц и мельниц-вентиляторов);

электродвигатели механизмов по пневматической подаче пыли (пневмовинтовых насосов);

электродвигатели тягодутьевых установок, дымососов рециркуляции, мельничных вентиляторов, вентиляторов горячего дутья, бустерных и питательных насосов, насосов рециркуляции среды прямоточных котлов, механизмов золоулавливания, золо- и шлакоудаления;

электродвигатели насосов установок по химической очистке и обессоливанию воды (пропорционально добавку воды, восполняющему внутристанционные потери пара и конденсата), дренажных насосов, насосов технического и пожарного водоснабжения;

магнитные сепараторы и электродвигатели прочих механизмов котельной установки: сушилок, промежуточных транспортеров и элеваторов, питателей и шнеков; приводов топочных механизмов, регенеративных вращающихся воздухоподогревателей, обдувочных аппаратов, компрессоров систем дробеочистки и обдувки поверхностей нагрева, подачи в топку пыли высокой концентрации, а также для пневматического инструмента;

механизмы центрального пылезавода;

б) оборудование, потребление электрической энергии на котором включается в расход электрической энергии на собственные нужды турбоагрегатов:

электродвигатели циркуляционных насосов и вентиляторов градирен (при наличии общего водоснабжения с расположенными вблизи организациями расход электрической энергии определяется пропорционально количеству воды, израсходованному электростанцией);

электродвигатели конденсатных насосов и насосов водяных эжекторов турбин, дренажных насосов, регенеративных подогревателей, насосов установок по очистке основного конденсата турбин;

электродвигатели прочих механизмов: масляных насосов, систем смазки и регулирования, перекачивающих и дренажных насосов, насосов подкачки воды в систему циркуляционного водоснабжения;

оборудование для охлаждения генераторов и трансформаторов, компрессоры воздушных выключателей, двигатель-генераторы аккумуляторных батарей и прочие двигатели электроцеха, измерительные и ремонтные мастерские;

в) оборудование, потребление электрической энергии на котором включается в расход электрической энергии на собственные нужды теплофикационной установки:

электродвигатели сетевых, подпиточных и подкачивающих насосов теплосети, установленных на электростанции;

электродвигатели конденсатных насосов подогревателей сетевой воды;

электродвигатели пиковых водогрейных котлов;

электродвигатели мазутного хозяйства (пропорционально количеству мазута, сожженного пиковыми водогрейными котлами);

электродвигатели насосов установок по химической очистке (пропорционально добавку воды, восполняющему потери сетевой воды);

прочие электродвигатели механизмов, обслуживающих теплофикационную установку;

г) оборудование, потребление электрической энергии на котором включается в расход электрической энергии на собственные нужды, связанный с отпуском тепловой энергии в виде пара, относятся электродвигатели насосов установок по химической очистке и химическому обессоливанию воды, паропреобразовательных, испарительных и выпарных установок (пропорционально расходам, восполняющим невозврат конденсата от потребителей пара).

124. К составляющим расхода тепловой энергии на собственные нужды электростанций и на технологические потери, связанные с производством электрической и тепловой энергии, относятся:

а) расход тепловой энергии на собственные нужды турбоагрегатов:

на турбопривод циркуляционных, конденсатных и других насосов, относящихся к турбинной установке (за исключением питательных), за счет пара энергетических котлов;

на пуски турбоагрегатов, включая прогрев паропроводов, разогрев и разворот турбин, прогрев вспомогательного оборудования до включения генераторов в сеть;

на отопление производственных помещений турбинной установки и электроцеха;

связанные с работой генератора в моторном режиме для резервирования мощности без потребления или выработки реактивной мощности;

б) расход тепловой энергии на собственные нужды энергетических котлов, в который включены затраты тепловой энергии (включая потери), обеспечивающие:

слив и предварительный подогрев мазута;

размораживание твердого топлива;

распыл мазута в форсунках;

предварительный подогрев воздуха в калориферах;

транспорт угольной пыли к горелкам;

подавление окислов азота, образующихся при сжигании топлива;

турбопривод питательных насосов и воздуходувок;

отопление производственных помещений котельного, химического и топливно-транспортного цехов;

пуски котлов;

обдувку и расшлаковку котлов;

восполнение внутростанционных потерь пара, конденсата и питательной воды (за исключением потерь с продувкой котлов);

прочие (не упомянутые выше) расходы и технологические потери тепловой энергии, связанные с выработкой пара котлами;

в) технологические потери тепловой энергии, связанные с ее отпуском включают следующие составляющие потерь теплоты:

от наружного охлаждения паропроводов отборов и противодействия турбин до точки измерения отпуска пара потребителям;

от наружного охлаждения редукционно-охладительных установок, обеспечивающих отпуск тепловой энергии, и паропроводов до коллектора или до точки измерения отпуска пара потребителям или до подогревателей сетевой воды;

от наружного охлаждения основных и пиковых подогревателей сетевой воды, паропроводов к ним и конденсатопроводов от них к деаэратору или системе регенерации турбин, а также трубопроводов сетевой воды от точки измерения температуры обратной сетевой воды до точки измерения температуры прямой сетевой воды;

от наружного охлаждения паропреобразовательных установок, паропроводов к ним, и от них до точки измерения отпуска пара потребителям, а также конденсатопроводов от них к деаэратору или системе регенерации турбин;

при подготовке химически очищенной воды для подпитки тепловой сети, химически обессоленной воды или дистиллята для восполнения невозврата конденсата от потребителей;

при очистке возвращаемого потребителями загрязненного конденсата;

с продувкой паропреобразовательных установок;

с продувкой котлов, увеличенной против нормы, вследствие ухудшения качества питательной воды из-за невозврата конденсата с производства;

от наружного охлаждения деаэраторов подпитки тепловой сети, паро- и трубопроводов к ним и от них, потери с выпаром этих деаэраторов;

при поддержании положительной температуры в газоходах неработающих пиковых водогрейных котлов и расход тепловой энергии на собственные нужды пиковых водогрейных котлов (включая слив и подогрев сожженного мазута, отопление производственных помещений).

125. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

126. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

127. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является

основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о работе гидроэлектростанций»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование гидроэлектростанции и (или) гидроаккумулирующей электростанции, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (далее - гидроэлектростанция).

5. В разделе 1 указываются данные о величине установленной мощности гидроэлектростанции на конец отчетного года, об изменении величины установленной мощности за счет документально оформленных вводов оборудования в эксплуатацию, демонтажа и перемаркировки оборудования, средней установленной мощности за отчетный год, величине располагаемой мощности на конец отчетного периода, величине снижения располагаемой мощности за счет ремонта, консервации и вынужденного простоя генерирующего оборудования, величине средней рабочей мощности за отчетный период, числе часов

использования установленной мощности, ограничениях установленной мощности объектов электроэнергетики:

1) в строке 101 указываются данные по состоянию на конец отчетного года о величине установленной мощности оборудования гидроэлектростанции, являющейся суммарной номинальной мощностью всех гидрогенераторов, подтвержденной организацией-изготовителем и документально оформленной на дату ввода оборудования гидроэлектростанции в эксплуатацию;

2) в строке 102 указывается величина изменения установленной мощности за счет ввода оборудования гидроэлектростанции в эксплуатацию в отчетном году, документально оформленного в установленном порядке;

3) в строке 103 указывается величина изменения установленной мощности за счет демонтажа оборудования гидроэлектростанции в отчетном году, документально оформленного в установленном порядке;

4) в строке 104 указывается величина изменения установленной мощности при перемаркировке оборудования гидроэлектростанции в отчетном году, производимой собственником или иным законным владельцем гидроэлектростанции, при изменении номинальной мощности и совокупности значений технологических параметров, обеспечивающих выдачу таким оборудованием указанной в характеристике мощности.

При изменении величины установленной мощности оборудования гидроэлектростанции, произошедшем в результате его перемаркировки, увеличение значения указывается как положительная величина, снижение значения – как отрицательная;

5) в строке 105 указываются данные о средней за отчетный год установленной электрической мощности гидроэлектростанции, рассчитываемое как среднее арифметическое за год по значениям установленной мощности за каждые календарные сутки отчетного года, определяемым по сумме номинальной активной мощности всех установленных на гидроэлектростанции гидрогенераторов;



6) в строке 106 указывается значение располагаемой мощности на конец отчетного периода, определяемое как установленная мощность гидроагрегатов за вычетом имеющихся ограничений по их мощности;

7) в строке 107 указываются данные о величине средней располагаемой электрической мощности, которая рассчитывается как установленная мощность гидроэлектростанции, за вычетом средних имеющихся ограничений ее мощности;

8) в строке 108 указывается величина снижения мощности, за счет консервации, ремонтов и вынужденного простоя оборудования, средняя за отчетный период;

9) в строке 109 указывается среднее за отчетный год значение рабочей мощности гидроэлектростанции, определяемое уменьшением средней за год располагаемой мощности на величину среднего за год снижения мощности за счет ремонтов, консервации, технического перевооружения, реконструкции и вынужденного простоя (строка 108);

10) в строке 111 указывается суммарная величина ограничений, снижающих установленную мощность гидроэлектростанции;

11) в строке 112 указывается величина технических ограничений установленной мощности гидроэлектростанции, происходящих по причине неустраняемых в ходе осуществления ремонтов в течение отчетного года конструктивных дефектов и изменений относительно проекта, износа оборудования, несоответствия номинальной производительности и количества отдельных единиц оборудования;

12) в строке 113 указывается величина временных ограничений установленной мощности гидроэлектростанции длительного действия, не обусловленных техническим состоянием оборудования гидроэлектростанции и вызванных факторами, действующими непрерывно во временном промежутке, превышающем календарный год;

13) в строке 114 указывается величина временных ограничений сезонного действия, обусловленных сезонно действующими факторами;

14) в строке 115 указывается величина временных ограничений аperiодического действия, обусловленных факторами (не сезонного характера),

имеющими место в любом временном промежутке в пределах календарного года и расчетного периода.

6. В разделе 2 указываются данные о балансе воды на электростанции:

1) в строке 201 указывается запас воды в водохранилище на начало отчетного года (по оперативным данным гидрометеорологической службы, а в случае их отсутствия по данным, определенным на гидроэлектростанции);

2) в строке 202 указывается приток воды за отчетный год в водохранилище или к створу гидроузла (по оперативным данным гидрометеорологической службы, а в случае их отсутствия по данным, определенным на гидроэлектростанции);

3) в строке 203 указывается весь фактический расход воды из водохранилища за отчетный год через створ гидроэлектростанции (по оперативным данным гидрометеорологической службы, а в случае их отсутствия по данным, определенным на гидроэлектростанции);

4) в строке 204 указывается количество воды, прошедшее в течение отчетного года через все гидроагрегаты гидроэлектростанции;

5) в строке 205 указывается суммарный расход воды за отчетный год, сброшенной через водосбросные сооружения гидроузла при сбросе излишков воды из-за невозможности пропуска воды через гидроагрегаты гидроэлектростанции;

6) в строке 206 указывается расход воды на все виды нормированных утечек и измеренных фильтрационных расходов в створе гидроузла;

7) величина показателя, указываемая в строке 207, определяется как разность между полным расходом воды и суммарным расходом воды на выработку электрической энергии, на холостые сбросы и фильтрацию через гидроузел.

7. В разделе 3 указываются эксплуатационные данные гидроэлектростанции:

1) в строке 301 указывается значение величины наибольшего значения активной нагрузки, зарегистрированное в суточной ведомости на основании приборов учета, с которой гидроэлектростанция работала в отчетный период;

2) в строке 302 указывается суммарная величина выработки электрической энергии электростанцией за отчетный год, определяемая по показаниям приборов учета, расположенных на клеммах генераторов, с учетом постоянных

коэффициентов, указанных в технической документации на установленные приборы учета. В суммарное значение выработки электрической энергии электростанцией включается также выработка электрической энергии агрегатами, находящимися в стадии пуска и наладки и не введенными в эксплуатацию;

3) в строке 303 указывается количество отпущенной электрической энергии с шин, определяемое как разность между значениями выработанной электрической энергии и суммарным расходом электрической энергии на собственные нужды гидроэлектростанции;

4) в строке 304 указывается суммарное значение величины потребляемой электрической энергии отдельными вспомогательными установками и относящейся к ним электрической части, обеспечивающей работу гидроэлектростанции.

В строку 304 не включаются сведения о:

расходе электрической энергии на монтаж и предварительные испытания вновь установленного оборудования до ввода его в эксплуатацию;

расход электрической энергии на очистку водохранилища от наносов.

В собственные нужды гидроаккумулирующей электростанции не включается расход электрической энергии на производственные нужды.

5) в строке 305 указывается суммарное значение потребляемой электрической энергии на производственные нужды, к которым относится расход электрической энергии на закачку воды в насосном режиме;

6) в строке 306 указывается суммарное значение потребляемой электрической энергии на хозяйственные нужды гидроэлектростанции;

7) в строке 307 указывается суммарное значение потерь электрической энергии в станционной электросети, в которые включаются потери электрической энергии следующих видов оборудования и внутростанционных линий:

главные (повышающие) трансформаторы и автотрансформаторы связи;

распределительные устройства;

линии электропередачи и шинопроводы;

отдельно стоящие подстанции (находящиеся на балансе электростанции);

8) в строке 308 указывается суммарное значение отпуска электрической энергии гидроэлектростанции в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам (величина полезного отпуска электрической энергии гидроэлектростанцией в присоединенную электрическую сеть).

Для строки 308 должно соблюдаться выражение:

Строка 308 = Строка 302 – Строка 304 – Строка 305 – Строка 306 – Строка 307.

9) Для строки 309 должно соблюдаться выражение, определяемое в процентах:

Строка 309 = Строка 304 / Строка 302;

10) в строке 310 указывается коэффициент технического использования гидроагрегатов, определяемый в процентах;

11) в строке 311 указывается значение продолжительности общего простоя гидроагрегатов. Величина средней по гидроэлектростанции продолжительности простоя гидроагрегата в плановом, внеплановом или аварийном ремонте определяется для каждого вида простоя;

12) в строке 312 указывается значение продолжительности простоя гидроагрегатов в аварийном режиме.

8. В разделе 4 указываются наименование реки или водоема, а также характеристика водного режима в отчетном году (маловодный, средний, многоводный).

9. В разделе 5 указываются основные характеристики основного оборудования гидроэлектростанции по каждому гидроагрегату с указанием вида оборудования, станционного номера, даты ввода в эксплуатацию, типа и марки оборудования, организации-изготовителя, установленной электрической мощности, выработке электрической энергии, числа часов работы гидроагрегата за отчетный год и с

начала эксплуатации, простоя оборудования в плановом, внеплановом ремонтах, из-за аварий и отказов оборудования и консервации.

10. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

11. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

12. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

13. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-

энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения об электростанциях, использующих**  
**возобновляемые источники энергии»**

1. Сведения по настоящей форме предоставляются юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по производству электрической и (или) тепловой энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики и (или) теплоснабжения, функционирующими с использованием возобновляемых источников энергии, установленной генерирующей мощностью 100 кВт и выше и (или) тепловой мощностью 0,7 Гкал/час и выше (далее – электростанция, организация).
2. В отношении каждого обособленного подразделения организации заполняется отдельная форма.
3. Сведения об электростанциях, часть оборудования которых в течение отчетного периода находится на складе, в монтаже или демонтаже, и не осуществляет производство электрической и (или) тепловой энергии в отчетном периоде, предоставляется только в отношении оборудования, введенного в эксплуатацию. Информация по оборудованию, выведенному из эксплуатации, в настоящей форме не предоставляется.
4. В случае если сведения предоставляются в отношении электростанций, генерирующее оборудование (или часть оборудования) которых находится в работе в режиме пробных пусков и (или) пуско-наладочных испытаний, но еще не принято по акту ввода в эксплуатацию к концу отчетного года, то сведения об установленной мощности такого оборудования не заполняются. В отношении такой электростанции, в форме указываются сведения о производстве электрической и (или) тепловой энергии, а также сведения по всем показателям работы

электростанции с учетом еще не принятого по акту ввода в эксплуатацию, но находящегося в работе генерирующего оборудования.

5. Значения показателей формы, приводимых «на конец года» указываются по состоянию на 31 декабря года, за который предоставляется информация.

6. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

7. В строке «ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

8. В строке «Место расположения электростанции» указывается почтовый адрес с указанием почтового индекса;

9. В строке «Код ОКТМО» указывается код ОКТМО Общероссийского классификатора территорий муниципальных образований, на территории которого расположена электростанция.

10. В значении показателя «Наименование электростанции» указывается наименование электростанции, в отношении которой предоставляется информация по форме.

11. В показателе «Подключение электростанции к энергетической системе» указывается один из следующих признаков подключения электростанции к энергетической системе:



а) функционирует в составе Единой энергетической системы России (далее ЕЭС России);

б) функционирует в составе технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включенных в приложение № 1 к Правилам оперативно-диспетчерского управления, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть II), ст. 5518; 2018, № 51, ст. 8007) (далее - перечень);

в) функционирует в составе энергетической системы, технологически не связанной ни с ЕЭС России, ни с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, включенными в перечень;

12. В значении показателя «Участие электростанции в рынках электрической энергии и мощности» указывается один из следующих показателей:

а) электростанция, которая поставляет электрическую энергию (мощность) на оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ);

б) электростанция, которая поставляет электрическую энергию (мощность) на розничные рынки электрической энергии (далее – РРЭ).

13. В графе «Наименование генерирующего объекта» указываются наименования каждого из генерирующих объектов, функционирующих в составе электростанции.

14. В графе «Тип возобновляемого источника энергии» указывается тип возобновляемого источника энергии, используемого на каждом из генерирующих объектов электростанции при производстве электрической и (или) тепловой энергии, определенный в соответствии с классификацией, установленной статьей 3 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2018, № 31, ст. 4860):

электростанция, функционирующая на основе энергии солнца, в которой группа или совокупность групп фотоэлектрических солнечных модулей с преобразователями постоянного тока, присоединенная к одному или нескольким распределительным устройствам, соединенным (авто-) трансформаторной связью, и

(или) объединенная единой коллекторной сетью, предоставляющая собой единый технологический комплекс, имеющий общую локально внедренную автоматизированную систему управления;

электростанция, функционирующая на основе энергии ветра, в которой группа или совокупность групп ветроэнергетических установок, присоединенная к одному или нескольким распределительным устройствам, соединенным (авто-) трансформаторной связью и (или) объединенная единой коллекторной сетью, предоставляющая собой единый технологический комплекс, имеющий общую локально внедренную автоматизированную систему управления;

электростанция, функционирующая на основе энергии потоков воды (в том числе сточных вод, кроме гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС));

электростанция, функционирующая на основе энергии приливов;

электростанция, функционирующая на основе энергии волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей и океанов;

электростанция, функционирующая на основе геотермальной энергии с использованием природных подземных теплоносителей;

электростанция, функционирующая на основе низкопотенциальной тепловой энергии земли, воздуха и воды с использованием специальных теплоносителей;

электростанция, функционирующая на основе биомассы, включая специально выращенные растения, а также отходы, за исключением отходов углеводородного сырья и топлива;

электростанция, функционирующая на основе использования биогаза;

электростанция, функционирующая на основе газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов;

электростанция, функционирующая на основе газа, образующегося на угольных разработках.

15. В графе «Установленная электрическая мощность генерирующего объекта» указывается установленная электрическая мощность каждого генерирующего объекта в кВт.

16. В графе «Категория квалификации генерирующего объекта» указывается категория квалификации (при ее наличии) в отношении каждого генерирующего объекта, входящего в состав электростанции, которая определяется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2017, № 22, ст. 3165) (далее – Правила квалификации).

17. В графах «Номер свидетельства о квалификации генерирующего объекта» и «Дата квалификации генерирующего объекта» указываются данные из квалификационного свидетельства (при его наличии) в отношении каждого генерирующего объекта, входящего в состав электростанции, включающие уникальный номер квалификационного свидетельства генерирующего объекта и дату выдачи свидетельства о квалификации генерирующего объекта, соответственно.

18. В графе «Степень локализации производства оборудования генерирующего объекта» указывается степень локализации (при наличии) по каждому генерирующему объекту, входящему в состав электростанции, определенная уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в соответствии с Правилами квалификации.

19. В графе «Дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта» указывается дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта.

20. В графах «Наименование основного оборудования», «Тип оборудования», «Количество единиц генерирующего оборудования», «Мощность единицы генерирующего оборудования (одной установки) по техническому паспорту», «Марки оборудования, используемого в составе генерирующего объекта», «Страна-производитель оборудования», «Производитель оборудования» по каждому генерирующему объекту электростанции отдельными строками указывается информация об основном используемом оборудовании (наименование, тип, количество единиц генерирующего оборудования указанного типа (в штуках), мощность единицы генерирующего оборудования (одной установки) по

техническому паспорту (в кВт); марка оборудования; страна-производитель и производитель соответствующего вида оборудования). При этом по каждому генерирующему объекту электростанции в отдельных строках сведения приводятся по следующим однотипным единицам основного оборудования:

для генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии солнца – солнечные фотоэлектрические преобразователи (СФЭУ);

для генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра – ветроэлектрическая установка (ВЭУ);

для генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии воды, включая энергию приливов – гидроагрегаты;

для генерирующих объектов, функционирующих на основе газа, получаемого из метана угольных пластов и коммунально-бытовых отходов – турбинные агрегаты, дизельные агрегаты, газопоршневые агрегаты.

При наличии гибридной электростанции на базе возобновляемых источников энергии в таких показателях указываются также данные о тепловой электростанции.

21. В разделе «Информация о производственных характеристиках электростанции, использующей ВИЭ за отчетный год» установленная электрическая мощность электростанции и отпуск электрической энергии электростанцией указываются по данным, определенным на границе балансовой принадлежности электрических сетей электростанции, использующей возобновляемые источники энергии в целом.

1) в строке «Установленная электрическая мощность электростанции на конец года, всего» указывается значение величины установленной электрической мощности электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, на конец года в кВт в соответствии с Правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными приказом Минэнерго России от 11 февраля 2019 г. № 90 (зарегистрирован Минюстом России 28 марта 2019 г., регистрационный № 54200);

2) в строке «установленная мощность электрических генераторов на основе ископаемых видов топлива, функционирующих в составе электростанции на конец года» указывается установленная электрическая мощность электрических генераторов на основе ископаемых видов топлива, функционирующих в составе электростанции на конец года. Если электрические генераторы на основе ископаемых видов топлива, в составе электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, отсутствуют, то данная строка не заполняется;

3) в строке «Изменение установленной электрической мощности электростанции за год, всего» указывается величина изменения установленной электрической мощности электростанции за отчетный год в кВт, оформленная в установленном порядке, в том числе, за счет ввода в эксплуатацию и демонтажа генерирующего оборудования;

4) в строке «Среднегодовая установленная электрическая мощность электростанции, всего» указывается значение среднегодовой величины установленной мощности электростанции;

5) в строке «среднегодовая установленная мощность электрических генераторов на основе ископаемых видов топлива, функционирующих в составе электростанции на конец года» указывается величина среднегодовой установленной электрической мощности электрических генераторов, использующих в качестве первичного источника энергии ископаемые виды топлива, функционирующих в составе электростанции на конец года. В случае если электрические генераторы на основе ископаемых видов топлива, в составе электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, отсутствуют, то данная строка не заполняется;

6) в строке «Установленная тепловая мощность электростанции на конец года, всего» указывается значение величины установленной мощности по отпуску тепловой энергии электростанцией, использующей возобновляемые источники энергии, на конец года в Гкал;

7) в строке «Среднегодовая установленная тепловая мощность электростанции, всего» указывается значение среднегодовой установленной мощности по отпуску тепловой энергии электростанцией, использующей

возобновляемые источники энергии, в Гкал, которое определяется согласно пункту 4 настоящих требований.

22. В разделе «Эксплуатационные данные электростанции, использующей ВИЭ за отчетный год» указываются сведения в целом по электростанции, с использованием возобновляемых источников энергии всего, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии, подтвержденных сертификатами, а также с использованием иных видов топлива, не признанных возобновляемыми источниками энергии;

1) в графе 1 указывается полный объем выработки электрической энергии электростанцией за отчетный год в тысячах кВт·час, определяемый по показаниям приборов учета, установленных в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2019, № 5, ст. 389) (далее – Правила оптового рынка) (в случае, если электростанция является субъектом ОРЭМ), или Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 32, ст. 5337) (в случае, если электростанция является субъектом РРЭ);

2) в графе 2 указывается расход электрической энергии на собственные нужды оборудования электростанции, а также на производственные и хозяйственные нужды электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, включая потребление электрической энергии из внешней электрической сети за отчетный период, в тысячах кВт·час;

3) в графе 3 указывается объем потребления электрической энергии электростанцией, использующей возобновляемые источники энергии, из внешней электрической сети на собственные, производственные и хозяйственные нужды за отчетный период по данным приборов коммерческого учета;

4) в графе 4 указывается объем отпуска электрической энергии электростанцией, использующей возобновляемые источники энергии, в присоединенную внешнюю электрическую сеть за отчетный период, в тысячах кВт·час;

5) в графе 5 указывается среднемесячный фактический объем продажи мощности электростанцией, использующей возобновляемые источники энергии, за отчетный год, который определяется исходя из:

аттестованного объема мощности (или предельный объем мощности), который определяется системным оператором до начала поставки мощности и отражает потенциальную возможность электростанции выработать соответствующий объем электрической энергии за час;

выполненных поставщиком мощности в течение месяца требований по готовности электростанции к выработке электрической энергии, установленными Правилами оптового рынка;

объема потребления на собственные, производственные и хозяйственные нужды электростанции.

6) в графе 6 указывается объем отпуска тепловой энергии электростанцией внешним потребителям за отчетный год, всего в Гкал.

23. В разделе «Информация о финансово-экономических показателях электростанции, использующей ВИЭ за отчетный год» указываются сведения в целом по электростанции, в том числе, с использованием возобновляемых источников энергии, с использованием возобновляемых источников энергии, подтвержденных сертификатами, и с использованием иных ископаемых видов топлива:

1) в графе 1 указывается выручка по электростанции, начисленная к оплате за отпущенную электрическую энергию потребителям, за отчетный период, тысяч рублей;

2) в графе 2 указывается выручка, начисленная к оплате от продажи мощности электростанции, за отчетный период, тысяч рублей;

3) в графе 3 указывается выручка электростанции, начисленная к оплате за отпущенную потребителям тепловую энергию, за отчетный период, тысяч рублей;

4) в графе 4 указывается утвержденный регулирующим органом тариф на тепловую энергию для потребителей за отчетный период, рубль/Гкал;

5) графы 3 и 4 заполняются в случае, если электростанция кроме электрической энергии осуществляет отпуск тепловой энергии потребителям с использованием возобновляемых источников энергии, а также ископаемых видов топлива, в том числе в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

24. В разделе «Информация об объеме потребления возобновляемых энергетических ресурсов и ископаемых видов топлива на производство электрической и тепловой энергии (по видам ресурсов)» для электростанций, функционирующих на основе использования биотоплива (при наличии), а также для гибридных электростанций, функционирующих с использованием установок традиционной тепловой электроэнергетики, указываются сведения о расходе топлива, в том числе с детализацией по видам биотоплива и (или) о расходе иных видов топлива, не относящихся к возобновляемым энергетическим ресурсам, израсходованных электростанцией на установках тепловой электростанции, функционирующей в составе электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, при производстве электрической и тепловой энергии.

Расход топлива указывается в тоннах условного топлива. Для пересчета натурального топлива в условное топливо используются данные о низшей теплотворной способности используемого топлива.

25. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

26. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

27. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует



информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

28. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о графике реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»**

1. Форма заполняется:

субъектами электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждены Минэнерго России или Минэнерго России совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

субъектами электроэнергетики, инвестиционные программы которых сформированы по результатам торговли мощностью в соответствии с перечнем генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 35, ст. 4582; 2017, № 49, ст. 7507) (в части инвестиционных проектов по строительству (увеличению установленной мощности) генерирующих объектов, предусмотренных указанным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р);

субъектами электроэнергетики, инвестиционные программы которых предусматривают реализацию инвестиционных проектов, обеспечивающих выдачу мощности генерирующими объектами, определенных по результатам торговли мощностью.

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер

(ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. Раздел 1 заполняется по столбцу 3 «Реквизиты показателей», а именно:

по строке «Наименование органа исполнительной власти» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу субъекта электроэнергетики;

по строке «Дата принятия решения» указывается дата принятия решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики;

по строке «Номер решения» указывается номер решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики;

по строке «Наименование решения» указывается полное наименование решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики.

6. Значения показателей, содержащихся в разделах 2 – 7, заполняются в соответствии с требованиями к их заполнению, определяемыми в правилах заполнения графиков реализации утвержденных инвестиционных программ, предусмотренными пунктом 8 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть II), ст. 5978; 2019, № 21, ст. 2563).

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.5  
к приказу Минэнерго России  
от «16» ~~августа~~ 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о прогнозных показателях экспорта, импорта электрической энергии и мощности (долгосрочный прогноз)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

2. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактической деятельности не совпадает с адресом места нахождения, то указывается также почтовый адрес места фактической деятельности.

3. В разделе «Прогнозные показатели экспорта-импорта электрической энергии» указываются предложения о годовых объемах экспорта и импорта электрической энергии на предстоящие 15 лет по направлениям экспорта и импорта:

1) в значении показателя «Экспорт электрической энергии в электроэнергетические системы иностранных государств, всего» указывается объем экспорта электрической энергии из Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России), в строке показателя «Направление NN» указываются направления экспорта, по которым электрическая энергия экспортируется в электроэнергетические системы зарубежных стран. В строке показателя «энергосистема ЕЭС России NN» указывается наименование территориальных энергосистем, из которых осуществляется экспорт электрической энергии, при

невозможности выделения объема экспорта из территориальной энергосистемы, указывается наименование объединенной энергосистемы (далее – ОЭС), при невозможности выделения объема экспорта из конкретной ОЭС, указывается совокупность (перечень) ОЭС. В графах указываются значения показателя экспорта соответствующего периода прогнозирования;

2) значение показателя «Импорт электрической энергии из энергосистем иностранных государств, всего» указывается объем импорта электрической энергии в ЕЭС России, в последующих строках «Направление NN» указывается направление импорта электрической энергии. В строке показателя «энергосистема ЕЭС России NN» указывается наименование территориальных энергосистем России, в которые электрическая энергия импортируется из энергетических систем зарубежных стран. При невозможности выделения объема импорта в территориальную энергосистему, указывается наименование ОЭС, при невозможности выделения объема импорта в конкретную ОЭС указывается совокупность (перечень) ОЭС. В графах указываются значения показателя импорта соответствующего периода прогнозирования;

4. В разделе «Прогнозные показатели экспорта-импорта электрической мощности» указываются предложения о годовых объемах экспорта и импорта электрической мощности на предстоящие 15 лет по направлениям экспорта и импорта на час годового максимума ЕЭС России.

1) значение показателя «Экспорт электрической мощности в электроэнергетические системы иностранных государств, всего» указывается объем экспорта электрической мощности из ЕЭС России, в последующих строках показателя «Направление NN» указывается направление экспорта электрической мощности по электроэнергетическим системам зарубежных стран. В строке показателя «энергосистема ЕЭС России NN» указывается наименование территориальных энергосистем, из которых электрическая мощность экспортируется в электроэнергетические системы зарубежных стран. При невозможности выделения объема экспорта из территориальной энергосистемы, указывается наименование ОЭС, при невозможности выделения объема экспорта из

конкретной ОЭС указывается совокупность (перечень) ОЭС. В графах указываются значения показателя экспорта соответствующего периода прогнозирования;

2) значение показателя «Импорт электрической мощности в электроэнергетические системы иностранных государств, всего» указывается объем импорта электрической мощности в ЕЭС России, в последующих строках показателя «Направление NN» указывается направление импорта электрической мощности по электроэнергетическим системам зарубежных стран. В строке показателя «энергосистема ЕЭС России NN» указывается наименование территориальных энергосистем, в которые электрическая мощность импортируется из энергетических систем зарубежных стран. При невозможности выделения объема импорта в территориальную энергосистему, указывается наименование ОЭС, при невозможности выделения объема импорта в конкретную ОЭС указывается совокупность (перечень) ОЭС. В графах указываются значения показателя импорта соответствующего периода прогнозирования;

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического

комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».



Приложение № 2.6  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Сведения об охране атмосферного воздуха»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух»:

1) в графе «Всего выбрасывается в атмосферный воздух без очистки (в том числе недостаточно очищенных), тонн» указывается количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от всех фактически использовавшихся в отчетный период организованных и неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – организованные источники загрязнения, неорганизованные источники загрязнения). При этом количество недостаточно очищенных загрязняющих

веществ, выброшенных в атмосферу, указывается в данной строке в случае, если такие вещества образовались при неисправности или неиспользовании (отключении) очистных установок;

2) в графе «Поступило на очистные сооружения вредных (загрязняющих) веществ, тонн» указываются данные только по тем загрязняющим веществам (всего и по отдельным компонентам), которые поступают и подвергаются очистке в газоочистных и пылеулавливающих установках (независимо от фактической работы этих установок);

3) в графе «Из поступивших на очистку – уловлено и обезврежено, всего, тонн» указывается фактическое количество уловленных (обезвреженных) загрязняющих веществ в отчетном году;

4) в графе «Из поступивших на очистку – уловлено и обезврежено, утилизировано, тонн» указывается количество уловленных (обезвреженных) загрязняющих веществ, возвращенных в производство и использованных или реализованных сторонними организациями;

5) в графе «Всего выброшено в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ за год, тонн» указывается общее количество вредных (загрязняющих) веществ, поступивших в атмосферный воздух (всего, твердых, газообразных и жидких, в том числе по отдельным компонентам) суммарно, как после очистки, так и выброшенных без очистки;

6) в графах «Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ, тонн, в пределах нормативов предельно допустимых выбросов» и «Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ, тонн, в пределах временно разрешенных выбросов» указывается масса выбросов загрязняющих веществ, установленная в разрешениях на выброс

загрязняющих веществ, или для объектов I категории масса выбросов загрязняющих веществ, установленная комплексным экологическим разрешением, или масса выбросов загрязняющих веществ в соответствии с декларацией о воздействии на окружающую среду для объектов II и III категорий.

5. В разделе «Сведения о выбросах специфических вредных (загрязняющих) веществ» указываются сведения о выбросах в атмосферный воздух специфических вредных (загрязняющих) веществ. По строкам в графе «Выброшено в атмосферный воздух за отчетный год, тонн» указывается величина выброса соответствующего вредного (загрязняющего) вещества, выброшенного в атмосферный воздух.

6. В разделе «Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов» указываются сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, осуществляемых за счет всех источников финансирования, предусмотренных к завершению в отчетном году.

В случае если в отчетном году выполнялась группа мероприятий, предусмотренных к завершению в следующем году, то указанные сведения не отражаются в графе «Освоено средств на проведение мероприятия за отчетный год, тысяч рублей». Денежные средства, израсходованные на реализацию мероприятий, указанных в настоящем абзаце, отражаются в графе «Освоено средств на проведение мероприятия за прошлый год, тысяч рублей».

Не учитываются контрольные и инструментальные замеры, режимно-наладочные испытания, разработка проекта нормативов предельно допустимого выброса и другие мероприятия, проведение которых не связано напрямую с сокращением выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, отходящих от стационарных источников.

1) В графе «Сокращение выбросов расчетное, тонн» указывается расчетное (проектное) годовое сокращение количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, которое предусматривалось достичь при осуществлении такого мероприятия с планируемого момента его реализации

до конца отчетного периода;

2) в графе «Сокращение выбросов фактическое, тонн» указывается снижение количества выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ по фактическим данным, полученным по результатам реализации мероприятия с момента его фактической реализации (завершения) до конца отчетного периода.

7. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном

порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.7  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2018 г. № 865

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Сведения по выбросам парниковых газов»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактической деятельности не совпадает с адресом места нахождения, то указывается также почтовый адрес места фактической деятельности.
4. Раздел «Сведения по выбросам парниковых газов (CO<sub>2</sub>)» заполняют только организации, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии или тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки, с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт.
5. В разделе «Сведения по выбросам парниковых газов (CO<sub>2</sub>)» указываются сведения о расходе топлива и величине выбросов парниковых газов с детализацией по источникам их образования (по видам топлива):

1) в графе «Расход условного топлива, тонн условного топлива» указываются значения фактического расхода условного топлива по электростанции и котельным, находящимся на балансе организации (филиала (обособленного подразделения), осуществляющей эксплуатацию имущественного комплекса соответствующей электростанции, за отчетный год;

2) Пересчет расхода топлива в натуральном выражении в расход условного топлива осуществляется в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (зарегистрирован Минюстом России 16 марта 2009 г., регистрационный № 13512) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25956), от 23 июля 2015 г. № 494 (зарегистрирован Минюстом России 17 августа 2015 г., регистрационный № 38557) и от 30 ноября 2015 г. № 904 (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2015 г., регистрационный № 40433);

3) в графе «Выбросы CO<sub>2</sub>, тонн» указываются значения, содержащие количественное определение объемов выбросов парниковых газов за календарный год, исчисленные согласно Методическим указаниям;

6. В разделе «Сведения по выбросам элегаза (SF<sub>6</sub>)»:

1) в графе «Наименование электротехнического оборудования» указывается тип и серийный номер оборудования, содержащего элегаз;

2) в графе «Количество, штук» указывается количество оборудования данного типа, содержащего элегаз;

3) в графе «Содержание SF<sub>6</sub> в единице оборудования, килограмм» указываются данные о количестве элегаза из паспорта оборудования данного типа;

4) в графе «В том числе содержание SF<sub>6</sub> в герметичном оборудовании (не требующем пополнения в течение срока службы)» указываются данные, содержащиеся в паспорте оборудования данного типа, о количестве элегаза в герметичном оборудовании;

5) в графе «Общее содержание SF<sub>6</sub>, килограмм» указываются данные о количестве элегаза во всех единицах данного типа оборудования;

6) в графе «Норма по техническим условиям, процент» указываются данные об утечках элегаза в год, содержащиеся в паспорте оборудования;

7) в графе «Выбросы SF<sub>6</sub>, килограмм» указывается количество элегаза, выброшенного согласно нормам по техническим условиям или в случае утечки при аварии, по всем единицам данного типа оборудования.

7. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в



случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.8  
к приказу Минэнерго России  
от « 16 » 08 2018 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о наличии и использовании золошлаковых отходов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию. В форме, содержащей сведения по обособленному подразделению организации, предоставляющей информацию, указывается наименование обособленного подразделения и организации, к которой оно относится.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Сведения о наличии и использовании золошлаковых отходов» указываются сведения о накоплении, образовании и утилизации золошлаковых отходов (в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22 мая 2017 г. № 242 (зарегистрирован Минюстом России 8 июня 2017 г., регистрационный № 47008), золошлаковых материалов, продукции

из золы сухого удаления, а также направления их использования (рекультивация, использование для собственных нужд, строительство, производство строительных материалов, дорожное строительство).

5. В разделе «Технические характеристики золошлакоотвала (далее – ЗШО)»:

1) в графе «Наименование ЗШО» указывается полное и сокращенное наименование ЗШО;

2) в графе «Номер секции ЗШО» указывается номер секции ЗШО. В случае если секция является секцией аварийного складирования, то в графе указывается, что такая секция является аварийной емкостью;

3) в графе «Тип ЗШО» в зависимости от особенностей рельефа местности и гидрографической сети района, указывается тип ЗШО (равнинные, косогорные (склоновые), овражные, пойменные и котлованные);

4) в графе «Дата ввода в эксплуатацию» указывается дата ввода в эксплуатацию ЗШО в соответствии с документами о его вводе в эксплуатацию;

5) в графе «Проектный объем емкости (секции) ЗШО, м<sup>3</sup>» указывается проектный объем емкости золошлаковых отходов в соответствии с проектной документацией;

6) в графе «Объем ЗШО, заполненный за отчетный период, м<sup>3</sup>» указывается объем золошлакоотвала заполненный в отчетный период на основании данных производственного экологического контроля;

7) в графе «Остаточная свободная емкость на конец отчетного периода, м<sup>3</sup>» указывается остаточная свободная емкость золошлакоотвала на конец отчетного периода исчисленная на основании данных производственного экологического контроля;

8) в графе «Масса золошлаковых отходов (материалов), размещенных за отчетный период, тысяч тонн» указывается масса золошлаковых отходов (материалов) отгруженных в золошлакоотвал в отчетном периоде на основании данных производственного экологического контроля;

9) в графе «Площадь складирования, гектар» указывается площадь складирования на основании данных из государственного реестра объектов размещения отходов, кадастрового учета или публичной кадастровой карты;

10) в графе «Год окончания действия декларации безопасности гидротехнического сооружения» указывается год окончания действия декларации безопасности гидротехнического сооружения;

11) в графе «Затраты на строительство или реконструкцию действующих ЗШО, тысяч рублей» указывается сумма средств, уплаченных в отчетном периоде в целях реализации проекта строительства (расширения, реконструкции, модернизации) ЗШО.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для неприятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.9  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения об использовании воды»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию. В форме, содержащей сведения по обособленному подразделению организации, предоставляющей информацию, указывается наименование обособленного подразделения и организации, к которой оно относится.

2. В строке «ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Забор (получение) и передача воды» указываются значения величин в тысячах кубических метров с точностью до второго знака после запятой:

1) в графе «Всего забрано или получено воды за год» указывается общий объем воды, забранный из природного водного объекта или полученный от поставщика;

2) в графе «Лимит забора воды» указывается предельный объем забора воды, установленный разрешительными документами (решение или лицензия);

3) в графе «Всего использовано воды» указывается объем воды, использованный за год, включая объем воды для обеспечения населения холодной и горячей водой, и переданный сторонним потребителям;

4) в графе «на хозяйственно-питьевые нужды» указывается объем расхода воды на хозяйственно-бытовые нужды и благоустройство территории;

5) в графе «на производственные нужды» указывается объем воды, необходимый для обеспечения технологического процесса;

6) в графе «на другие нужды» указывается объем расхода воды, не учитываемый в графах «на хозяйственно-питьевые нужды» и «на производственные нужды»;

7) в графах «Передано другим организациям без использования» и «Передано другим организациям после использования» указываются данные об объеме воды, переданной без и после использования сторонним потребителям;

8) в графе «Потери воды при транспортировке» указывается объем потерь воды при транспортировке от места ее забора (получения) до места использования или передачи другим потребителям.

5. В разделе «Водоотведение» указываются сведения об объемах водоотведения в тысячах кубических метров с точностью до второго знака после запятой;

1) в графе «Всего отведено сточных вод» указывается общий объем воды, отведенный в приемник отведенной воды;

2) в графах «загрязненных (без очистки)» и «загрязненных (недостаточно очищенных)» указываются объемы отведенной загрязненной воды, содержание загрязняющих веществ в которой превышает допустимые значения, установленные разрешительными документами, свидетельствующими о наличии у хозяйствующего субъекта законного права на использование компонентов окружающей среды для сброса загрязняющих веществ;

3) в графе «нормативно чистых (без очистки)» указывается объем нормативно чистой воды без очистки, содержание загрязняющих веществ в которой не превышает допустимые значения, установленные разрешительным документом,

свидетельствующим о наличии у хозяйствующего субъекта законного права на использование компонентов окружающей среды для сброса загрязняющих веществ;

4) в графах «нормативно очищенных на сооружениях биологической очистки», «нормативно очищенных на сооружениях физико-химической очистки» и «нормативно очищенных на сооружениях механической очистки» указывается объем нормативно очищенной воды на этом сооружении, содержание загрязняющих веществ в которой после очистки на очистных сооружениях не превышает допустимых значений, установленных разрешительным документом, свидетельствующим о наличии у хозяйствующего субъекта законного права на использование компонентов окружающей среды для сброса загрязняющих веществ. В случае если очистка воды производилась сразу на нескольких сооружениях биологической, физико-химической, механической очистки, в графах «нормативно очищенных на сооружениях биологической очистки», «нормативно очищенных на сооружениях физико-химической очистки», «нормативно очищенных на сооружениях механической очистки» указывается только объем нормативно очищенной воды, который был очищен последним, перед отведением воды в приемник отведенной воды.

6. В разделе «Содержание загрязняющих веществ в сточных водах» указываются сведения о количестве загрязняющих веществ в сточных водах. При учете загрязняющих веществ указывается только то их количество, которое поступило в водный объект в результате использования воды (общее количество содержащихся в сбрасываемой воде загрязняющих веществ уменьшается на количество этих веществ, содержащихся в воде, забранной из того же водного объекта);

1) в графе «Сброс сточных вод» указывается значение количества указанного загрязняющего вещества сброшенного:

в поверхностные объекты;

на рельеф;

в подземные горизонты;



в системы водоотведения;

2) в графе «Временно разрешенный сброс сточных вод» указывается предельная масса загрязняющего вещества, разрешенная к сбросу в течение определенного периода времени, которая устанавливается органами государственного экологического контроля в целях минимизации воздействия на окружающую среду.

7. В разделе «Сведения о расходах воды в системах оборотного и повторного водоснабжения»:

1) в строке «Расход воды в системах оборотного водоснабжения» указывается суммарный объем воды за год, который потребовался бы на осуществление деятельности без применения этих оборотных систем;

2) в строке «Расход воды в системах повторного водоснабжения» указывается сумма объемов воды, повторно используемой на разных этапах технологического процесса;

3) в строке «Годовая мощность очистных сооружений, после которых сточные воды сбрасываются в водные объекты, всего» указывается мощность очистных сооружений, указанная в проектной документации по очистным сооружениям.

8. В разделе «Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов» указываются мероприятия по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов, денежные средства, на проведение мероприятий, выделяемые за счет всех источников финансирования, предусмотренные к завершению в отчетном году, а так же результат их внедрения;

1) в случае если в отчетном периоде выполнялась группа мероприятий, предусмотренных к завершению в следующем году, то в отчете текущего года они не включаются в графу «Использовано средств на проведение мероприятия за отчетный год, тысяч рублей», а указываются в следующем году, при этом объем

израсходованных средств предыдущего периода будет включен в графу «Использовано средств на проведение мероприятия за прошлый год, тысяч рублей»;

2) в случае если группа мероприятий, предусмотренных к завершению в отчетном году, была выполнена в указанный период в полном объеме, то объем израсходованных средств должен быть указан только в отчете данного года;

3) мероприятия, проведение которых не связано напрямую с сокращением сброса загрязненных сточных вод и рациональным использованием водных ресурсов—контрольные и инструментальные замеры, режимно-наладочные испытания, разработка проекта нормативов предельно допустимых сбросов и другие мероприятия – не учитываются;

4) в графе «Сокращение сброса загрязненных сточных вод, тысяч м<sup>3</sup>» указывается значение величины объема сброса загрязненных сточных вод в результате проведения каждого конкретного мероприятия;

5) в графе «Сокращение забора воды из природных источников, тысяч м<sup>3</sup>» указывается значение величины объема забора воды из природных источников в результате проведения каждого конкретного мероприятия.

9. В разделе «Вид (тип) системы циркуляционного и технического водоснабжения» указывается вид системы циркуляционного и технического водоснабжения в соответствии с проектной документацией на строительство или реконструкцию электростанции, который выбирается из следующих вариантов:

прямоточная система технического водоснабжения;

оборотная с естественными или искусственными водоемами-охладителями;

оборотная с градирнями или брызгальными установками;

оборотная комбинированная;

прочие системы.

10. В разделе «Сведения об плате за забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов или их отдельных частей(за исключением морей)» указывается размер денежных средств, оплаченных за пользование водным объектом или его частью в отчетном периоде.

11. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

12. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

13. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.

№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.10  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации, основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП) – для индивидуальных предпринимателей, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления» указываются сведения на основании данных учета в области обращения с отходами и паспортов отходов I – IV класса опасности, материалов обоснования отнесения отходов к классу опасности для окружающей среды.

Все показатели, характеризующие количество отходов, указываются по массе отхода в тоннах и округляются: с точностью до одного знака после запятой – для отходов IV и V классов опасности; с точностью до трех знаков после запятой – для отходов I, II и III классов опасности.

В каждой заполняемой строке формы в графах проставляются данные о массе отходов, в отношении которых произведена операция, согласно наименованию графы:

1) в графе «Наличие отходов на начало года, тонн» указывается все количество отходов, накопленных в течение предыдущих лет, по состоянию на начало отчетного года, находящихся как на территории, так и за ее пределами в эксплуатируемых местах хранения, накопления;

2) в графе «Образование отходов за год, тонн» указывается количество отходов, образовавшихся в течение отчетного года (без учета отходов, поступивших от других юридических и физических лиц);

3) в графе «Поступление отходов из других организаций, тонн» указывается количество отходов, поступивших от других юридических и физических лиц;

4) в графе «Утилизация отходов, тонн» указывается количество отходов, утилизированных в течение отчетного года;

5) в графе «Обезвреживание отходов, тонн» указывается количество отходов, полностью обезвреженных в течение отчетного года (в том числе на принадлежащих организации установках);

6) в графе «Передано отходов другим организациям, тонн» указывается количество отходов, переданных в течение отчетного года другим юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям;

7) в графе «Размещено отходов на собственных объектах за год, всего, тонн» указывается количество отходов, направленных на хранение и захороненных в течение отчетного года на эксплуатируемый объект по хранению отходов;

8) в графе «для хранения, тонн» указывается количество отходов, направленных на хранение в течение отчетного года на эксплуатируемый объект по хранению отходов;

9) в графе «для захоронения, тонн» указывается количество отходов, захороненных в течение отчетного года на эксплуатируемых объектах по захоронению отходов;

10) в графе «Наличие отходов на конец года, тонн» указывается количество отходов, накопленных на эксплуатируемых объектах на конец отчетного года. Показатель определяется, как сумма количества отходов, накопленных на начало отчетного года, образовавшихся и поступивших в течение отчетного года от других хозяйствующих субъектов, за вычетом количества обработанных, утилизированных и обезвреженных в течение отчетного года отходов, а также переданных другим хозяйствующим субъектам и размещенных на эксплуатируемых объектах захоронения отходов в течение отчетного года.

5. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в

государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».



Приложение № 2.11  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Мероприятия и затраты, сведения о которых отражаются в форме, должны быть направлены на охрану окружающей среды. В форме не отражается информация о мероприятиях и затратах:

по охране здоровья, улучшению условий труда и обеспечению техники безопасности, дающие положительный экологический эффект;

по непосредственному использованию природных ресурсов;

по предотвращению или борьбе с последствиями стихийных бедствий и природных катастроф.

5. Не указываются сведения о налоге на добычу полезных ископаемых,

водном налоге, о платежах за водопользование по договорам, налогах и сборах за пользование биоресурсами, других аналогичных налогах и платежах за природопользование и при природопользовании, за исключением платежей, приведенных в разделе 2 формы.

6. Форма заполняется на основании данных бухгалтерского учета о фактических затратах на охрану окружающей среды. Данные предоставляются в тысячах рублей, в целых числах, без десятичных знаков.

7. В разделе «Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды» отражаются сведения о фактической сумме текущих затрат на охрану окружающей среды, образующейся в процессе производственной деятельности и обеспечиваемой за счет собственных средств, средств бюджетов всех уровней и других источников.

Текущие затраты на охрану окружающей среды отражаются без налога на добавленную стоимость.

Сумма текущих затрат на охрану окружающей среды включает:

расходы на проведение мероприятий;

обеспечение текущей работы технологических процессов и производств;

расходы на содержание и эксплуатацию машин и оборудования, которые разработаны и функционируют в целях предотвращения, уменьшения, очистки (переработки) и (или) устранения загрязняющих веществ (продуктов) или самого загрязнения.

8. В разделе «Сведения о плате за негативное воздействие на окружающую среду» отражаются сведения о платежах за сбросы, выбросы загрязняющих веществ и размещение отходов производства и потребления согласно данным бухгалтерского учета:

в строке «Суммы средств, взысканные за нарушение законодательства в области охраны окружающей среды» указываются все штрафы и выплаты, взысканные с организации за возмещение ущерба, нанесенного окружающей среде вследствие нарушения природоохранного законодательства. Административные штрафы, взысканные с должностных лиц, работающих в организации, не учитываются.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона

от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о схемах электрических сетей»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала» указывается:

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС) – наименование филиала организации по управлению ЕНЭС – магистральных электрических сетей (далее – МЭС). Сведения предоставляют в виде отдельных заполненных форм по каждому МЭС.

5. В разделе «Основные сведения об электрических соединениях электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в соответствии с нормальной схемой электрической сети» указываются основные сведения об электрических соединениях электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в соответствии с нормальной схемой электрической сети:

- 1) графа В заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;
- 2) в графе 1 указывается один из следующих признаков стадии жизненного цикла объекта:
  - в эксплуатации;
  - стадия строительства;
  - реконструкция (модернизация);
- 3) в графе 2 указывается класс напряжения подстанции;
- 4) в графе 3 указываются данные о количестве трансформаторов, установленных на подстанции;
- 5) в графе 4 указываются паспортные данные о мощности трансформаторов, установленных на подстанции;
- 6) в графе 5 указываются паспортные данные о типе и характеристиках трансформаторов, установленных на подстанции;
- 7) в графе 6 указываются данные о фактической нагрузке подстанции по результатам замеров, проведенных в день летнего минимума;
- 8) в графе 7 указываются данные о фактической нагрузке подстанции по результатам замеров, проведенных в день зимнего максимума;
- 9) в графе 8 указываются данные о нагрузке подстанции с учетом подготовленных технических условий на технологическое присоединение по максимальному фактическому замеру;
- 10) в графе 9 указываются данные о нагрузке подстанции с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение по максимальному фактическому замеру;
- 11) в графе 10 указываются данные о резерве свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по максимальному фактическому замеру;
- 12) в графе 11 указываются номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС;
- 13) в графе 12 указывается год ввода в эксплуатацию подстанции;

14) в графе 13 указывается год реконструкции (модернизации) подстанции;

15) в графах 14 – 18 указываются данные о месте нахождения объекта.

6. В разделе «Основные сведения о ветвях (линиях) электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в соответствии с нормальной схемой электрической сети» указываются основные сведения о линиях электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в соответствии с нормальной схемой электрической сети:

1) графа В заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 1 указывается одно из следующих наименований типа линии электропередачи:

кабельная линия;

воздушная линия;

кабельно-воздушная линия;

3) в графах 2 и 3 указываются наименования подстанций начала и конца линий электропередачи соответственно;

4) в графе 4 указывается номер электрической цепи;

5) в графе 5 указывается один из следующих признаков стадии жизненного цикла объекта:

в эксплуатации;

стадия строительства;

реконструкция (модернизация);

6) в графе 6 указывается проектный номинальный класс напряжения линии;

7) в графе 7 указывается фактическое напряжение линии;

8) в графе 8 указывается протяженность линии по трассе;

9) в графе 9 указывается протяженность линии по цепям;

10) в графе 10 указывается количество работающих параллельных цепей;

11) в графе 11 указывается пропускная способность линии;

12) в графе 12 указываются марка и сечение провода (кабеля);

13) в графе 13 указываются номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС;

14) в графе 14 указывается год ввода в эксплуатацию;

15) в графе 15 указывается год реконструкции (модернизации);

16) в графе 16 указывается нормальное состояние линии электропередачи (включена/выключена).

7. В разделе «Координаты промежуточных точек линий электропередачи, в соответствии с нормальной схемой электрической сети» указываются координаты промежуточных точек линий электрической сети в соответствии с нормальной схемой электрической сети.

Графа В заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной



информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о мероприятиях по снижению потерь**  
**электрической энергии в электрических сетях»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала» указывается:

для территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС), оказывающих услуги по передаче электрической энергии – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты

электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для организации по управлению ЕНЭС – наименование филиала организации по управлению ЕНЭС – магистральных электрических сетей (далее – МЭС). Сведения предоставляют в виде отдельных заполненных форм по каждому МЭС.

5. В разделе «Сведения за отчетный год о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях» указываются значения величин планируемого и фактического сокращения потерь в разрезе уровней напряжения по результатам проведения организационных, технических мероприятий по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях и мероприятий по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии, мероприятий по снижению коммерческих потерь электрической энергии.

6. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на

праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.14  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2015 г. № 865

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о структуре технологических потерь  
электрической энергии в электрических сетях»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала» указывается:

для территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС), оказывающих услуги по передаче электрической энергии – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты

электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для организации по управлению ЕНЭС – наименование филиала организации по управлению ЕНЭС – магистральных электрических сетей (далее – МЭС) при заполнении раздела 1; наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства при заполнении раздела 2. Сведения предоставляют в виде отдельных заполненных форм по каждому МЭС и субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства.

5. В разделе «Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 330 кВ и выше»:

1) указываются данные о величине технологических потерь электрической энергии, в том числе условно-постоянных потерь электрической энергии (холостой ход трансформаторов, корона в воздушных линиях, токи утечки в воздушных линиях, изоляция в кабельных линиях, измерительных трансформаторах тока, измерительные трансформаторы напряжения, счетчики прямого включения, шунтирующих реакторах, соединительные провода и сборные шины подстанций, вентильные разрядники, ограничители перенапряжений, устройства присоединения высокочастотной связи, компенсирующие устройства, расход электрической энергии на собственные нужды, расход электрической энергии на плавку гололеда) и нагрузочных потерь электрической энергии (трансформаторы, линии, токоограничивающие реакторы, шинопроводы), а также о величине потерь электрической энергии, обусловленных допустимой погрешностью приборов учета, о величине технологических потерь электрической энергии;

2) значения показателей по уровням напряжения, указываемые в процентах, определяются как соотношение значения показателя к значению величины отпуска электрической энергии из сети по уровням напряжения;

3) в строке «Отпуск электрической энергии из электрической сети» указывается значение показателя отпуска электрической энергии из электрической сети;

4) значения величин технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, определяются за отчетный период в соответствии с Методикой расчета технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в базовом периоде, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 326 (зарегистрирован Минюстом России 12 февраля 2009 г., регистрационный № 13314) с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 1 февраля 2010 г. № 36 (зарегистрирован Минюстом России 27 февраля 2010 г., регистрационный № 16520) (далее – Методика расчета).

6. В разделе «Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть уровня напряжения 220 и ниже»:

1) указываются данные о величине технологических потерь электрической энергии, в том числе условно-постоянных потерь электрической энергии (холостой ход трансформаторов, корона в воздушных линиях, токи утечки в воздушных линиях, изоляция в кабельных линиях, измерительных трансформаторах тока, измерительные трансформаторы напряжения, счетчики прямого включения, шунтирующие реакторы, соединительные провода и сборные шины подстанций, вентиляные разрядники, ограничители перенапряжений, устройства присоединения высокочастотной связи, компенсирующие устройства, расход электрической энергии на собственные нужды, расход электрической энергии на плавку гололода) и нагрузочных потерь электрической энергии (трансформаторы, линии, токоограничивающие реакторы, шинопроводы), а также о величине потерь электрической энергии, обусловленных допустимой погрешностью приборов учета, о величине технологических потерь электрической энергии;

2) значения показателей по уровням напряжения, указываемые в процентах, определяются как соотношение значения показателя к значению величины отпуска электрической энергии из сети по уровням напряжения;

3) в строке «Отпуск электрической энергии из электрической сети» указывается значение показателя отпуска электрической энергии из электрической сети;

4) значения величин технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, определяются за отчетный период в соответствии с Методикой расчета.

7. В разделе «Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций»:

1) указываются данные о величине технологических потерь электрической энергии, в том числе условно-постоянных потерь электрической энергии (холостой ход трансформаторов, корона в воздушных линиях, токи утечки в воздушных линиях, изоляция в кабельных линиях, измерительных трансформаторах тока, измерительные трансформаторы напряжения, счетчики прямого включения, шунтирующих реакторах, соединительные провода и сборные шины подстанций, вентиляльные разрядники, ограничители перенапряжений, устройства присоединения высокочастотной связи, компенсирующие устройства, расход электрической энергии на собственные нужды, расход электрической энергии на плавку гололеда) и нагрузочных потерь электрической энергии (трансформаторы, линии, токоограничивающие реакторы, шинопроводы), а также о величине потерь электрической энергии, обусловленных допустимой погрешностью приборов учета, о величине технологических потерь электрической энергии;

2) значения показателей по уровням напряжения, указываемые в процентах, определяются как соотношение значения показателя к значению величины отпуска электрической энергии в сеть по уровням напряжения;



3) в строке «Отпуск электрической энергии в электрическую сеть» указывается значение показателя отпуска электрической энергии в электрическую сеть;

4) значения величин технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, определяются за отчетный период в соответствии с Методикой расчета.

8. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

9. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

10. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

11. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в

государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала» указывается:

для территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС), оказывающих услуги по передаче электрической энергии, – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной

формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для организации по управлению ЕНЭС – наименование филиала организации по управлению ЕНЭС – магистральных электрических сетей (далее – МЭС). Сведения предоставляют в виде отдельных заполненных форм по каждому МЭС.

5. В разделе «Силовые трансформаторы, автотрансформаторы, используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде» указываются данные о количестве и мощности силовых трансформаторов и автотрансформаторов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде в разрезе их характеристик, срока службы и уровней напряжения.

6. В разделе «Коммутационные аппараты» указываются данные о количестве коммутационных аппаратов, установленных на подстанциях, в разрезе их типов, срока службы, годности к эксплуатации и уровней напряжения.

7. В разделе «Устройства компенсации реактивной мощности» указываются данные о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности, установленных на подстанциях, в разрезе их типов, срока службы, годности к эксплуатации и уровней напряжения.

8. В разделе «Измерительные трансформаторы» указываются данные о количестве трансформаторов тока и напряжения, установленных на подстанциях, в разрезе их типов, срока службы, годности к эксплуатации и уровней напряжения.

9. В разделе «Разрядники, ограничители перенапряжения» указываются данные о количестве разрядников и ограничителей перенапряжения, установленных на подстанциях, в разрезе срока службы, годности к эксплуатации и уровней напряжения.

10. В разделе «Аккумуляторные батареи на подстанциях» указываются данные об аккумуляторных батареях, входящих в состав объектов электроэнергетики, в отношении которых предоставляется информация, в том числе с выделением в отдельной строке отчетной информации по щелочным никель-кадмиевым необслуживаемым аккумуляторам. Информация предоставляется в отношении

аккумуляторных батарей, используемых для резервного питания вторичных цепей устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, сигнализации, аварийного освещения.

11. В разделе «Сведения о технологической структуре сетевой организации, количестве подстанций и составе оборудования»:

1) указываются данные о количестве подстанций и составе их оборудования в разбивке по уровням напряжения;

2) данные о подстанциях уровня напряжения до 60 кВ приводятся с детализацией по типам подстанций – открытые, закрытые, комплектные, мачтовые;

3) в графе 2 указывается количество одотрансформаторных подстанций;

4) в графе 3 указывается количество подстанций, оборудованных комплектными распределительными устройствами с элегазовой изоляцией;

5) в графе 4 указывается количество подстанций, оборудованных системами, обеспечивающими сбор и передачу телеметрической информации.

12. В разделе «Сведения о воздушных и кабельных линиях электропередачи»:

1) указываются данные о протяженности и количестве воздушных и кабельных линий электропередачи, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде в разбивке по классам напряжения;

2) значения величин протяженности воздушных линий электропередачи указывается в разбивке по цепям (одноцепные, двухцепные, многоцепные) и типам опор (металлические, железобетонные, деревянные).

13. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

14. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

15. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует

информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

16. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.16  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о показателях баланса электрической энергии в электрических сетях»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала» указывается:

для территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС), оказывающих услуги по передаче электрической энергии – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты

электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для организации по управлению ЕНЭС – наименование филиала организации по управлению ЕНЭС – магистральных электрических сетей (далее – МЭС) при заполнении раздела «Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть уровня напряжения 330 кВ и выше»; наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства при заполнении раздела «Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 220 кВ и ниже». Сведения предоставляют в виде отдельных заполненных форм по каждому МЭС и субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства.

5. В разделе «Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть уровня напряжения 330 кВ и выше»:

1) в группе строк «Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего» указываются данные о несальдированном приеме электрической энергии в сеть по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с сетями территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), с сетями ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

2) в группе строк «Отдача электрической энергии из электрической сети, всего» указываются данные о несальдированной отдаче электрической энергии из сети по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми



организациями, прямыми потребителями, с сетями ТСО, с сетями ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

3) в группе строк «Сальдированный переток электрической энергии, всего» указываются данные о сальдированных перетоках электрической энергии по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с сетями ТСО, с сетями ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

4) в группе строк «Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего» указываются данные о приеме электрической энергии из сетей соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше»;

5) в группе строк «Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего» указываются данные об отдаче электрической энергии в сети соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше»;

6) в строке «Отпуск электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о сальдированном приеме электрической энергии в электрическую сеть;

7) в строке «Отпуск электрической энергии из сети» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети;

8) в группе строк «Отпуск электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже;

9) в строке «Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети в смежные МЭС;

10) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии;

11) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

12) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от соответствующей величины отпуска электрической энергии из сети;

13) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;

14) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже» указываются данные о фактических потерях электрической энергии, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже;

15) в группе строк «Технологические потери электрической энергии» указываются данные о технологических потерях электрической энергии;

16) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

17) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются

данные о технологических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;

18) в строке «Технологические потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже» указываются данные о технологических потерях электрической энергии, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже;

19) в строке «Нетехнические потери электрической энергии» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии;

20) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

21) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть.

6. В разделе «Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 220 кВ и ниже»:

1) в группе строк «Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего» указываются данные о несальдированном приеме электрической энергии в сеть по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с ТСО, с сетями ЕНЭС «330 кВ и выше»;

2) в группе строк «Отдача электрической энергии из электрической сети, всего» указываются данные о несальдированной отдаче электрической энергии из сети по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми

организациями, прямыми потребителями, с сетями ТСО, с сетями ЕНЭС «330 кВ и выше»;

3) в группе строк «Сальдированный переток электрической энергии, всего» указываются данные о сальдированных перетоках электрической энергии по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с сетями ТСО, с сетями ЕНЭС «330 кВ и выше»;

4) в группе строк «Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего» указываются данные о приеме электрической энергии из сетей соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

5) в группе строк «Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего» указываются данные об отдаче электрической энергии в сети соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

6) в строке «Отпуск электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о сальдированном приеме электрической энергии в электрическую сеть;

7) в строке «Отпуск электрической энергии из сети» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети;

8) в группе строк «Отпуск электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети потребителям услуг по передаче электрической энергии;

9) в группе строк «Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС и в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС», указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из

сети в смежные МЭС и в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС;

10) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии;

11) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

12) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от соответствующей величины отпуска электрической энергии из сети;

13) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже», указываются данные о фактических потерях электрической энергии с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше;

14) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии» указываются данные о фактических потерях электрической энергии с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше в процентах от соответствующей величины отпуска электрической энергии из сети;

15) в группе строк «Технологические потери электрической энергии» указываются данные о технологических потерях электрической энергии;

16) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

17) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;

18) в строке «Технологические потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже», указываются данные о технологических потерях электрической энергии с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже;

19) в строке «Технологические потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии» указываются данные о технологических потерях электрической энергии с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины соответствующего отпуска электрической энергии из сети;

20) в строке «Нетехнические потери электрической энергии» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии;

21) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

22) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть.

7. В разделе «Сведения о показателях баланса электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций»:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в группе строк «Прием электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о несальдированном приеме электрической энергии в сеть по границам балансовой принадлежности территориальной сетевой организации с генерирующими компаниями, единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальными сетевыми организациями, потребителями электрической энергии с объектом по производству электрической энергии (мощности);

3) в группе строк «Отдача электрической энергии из электрической сети» указываются данные о несальдированной отдаче электрической энергии из сети по границам балансовой принадлежности территориальной сетевой организации с генерирующими компаниями, единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальными сетевыми организациями, потребителями электрической энергии с объектом по производству электрической энергии (мощности);

4) в группе строк «Сальдированный переток электрической энергии» указываются данные о сальдированных перетоках электрической энергии по границам балансовой принадлежности территориальной сетевой организации с генерирующими компаниями, единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальными сетевыми организациями, потребителями электрической энергии с объектом по производству электрической энергии (мощности);

5) в группе строк «Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего» указываются данные о приеме электрической энергии из сетей соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности территориальной сетевой организации;

6) в группе строк «Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего» указываются данные об отдаче электрической энергии в сети соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности территориальной сетевой организации;

7) в строке «Отпуск электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные об отпуске электрической энергии в сеть;

8) в группе строк «Объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии» указываются данные о соответствующих объемах переданной электрической энергии;

9) в строке «Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды» указываются данные о расходе электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды;

10) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в сети;

11) В строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в сети в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;

12) в группе строк «Технологические потери электрической энергии» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в сети;

13) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в сети в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;



14) в строке «Нетехнические потери электрической энергии» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в сети;

15) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в сети в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть.

8. В разделе «Показатели баланса электрической энергии территориальных сетевых организаций, сформированные в соответствии с питающим (высшим) уровнем напряжения подстанции»:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в группе строк «Поступление электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные об объемах поступления электрической энергии в сеть в соответствии с питающим (высшим) уровнем напряжения подстанции;

3) в строке «Потери электрической энергии в электрической сети» указываются данные о потерях электрической энергии в сети;

4) в строке «Потери электрической энергии в электрической сети, в процентах от величины поступления электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о потерях электрической энергии в сети в процентах от величины поступления электрической энергии в сеть;

5) в строке «Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды» указываются данные о расходе электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды;

6) в группе строк «Полезный отпуск электрической энергии из электрической сети по применяемым тарифам» указываются данные о полезном отпуске электрической энергии из сети по применяемым тарифам.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации,

вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.17  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о технологических показателях**  
**функционирования тепловых сетей в системах централизованного**  
**теплоснабжения»**

1. Информация по форме «Сведения о технологических показателях функционирования тепловых сетей в системах централизованного теплоснабжения» (далее – форма) включается в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса на основании сведений, формируемых юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими (далее - организации):

продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя юридическими лицами, владеющими на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения от 10 тысяч человек и более и городов федерального значения;

оказание услуг по передаче тепловой энергии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями в системах централизованного теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения от 10 тысяч человек и более и городов федерального значения.

2. Информация направляется в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным, по данным на 31 декабря года, предшествующего году, в котором предоставляется информация.

3. В строке «Наименование отчитывающейся организации,

предоставляющей информацию» формы указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование отчитывающейся организации в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке, а также сведения о присвоении такой организации статуса единой теплоснабжающей организации (при его наличии).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. Сведения по разделам формы указываются отдельно по каждому поселению, городскому округу с численностью населения от 10 тысяч человек и более, а также городам федерального значения в целом в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения. В форме указывается наименование поселения, городского округа, города федерального значения, в отношении которого предоставляется соответствующая информация.

6. В разделе 1 указываются сведения о протяженности трубопроводов тепловых сетей (в однотрубном исчислении) в метрах, по срокам эксплуатации трубопроводов тепловых сетей (до 5 лет; от 6 до 10 лет; от 11 до 15 лет; от 16 до 20 лет от 21 до 25 лет; свыше 25 лет), типу теплоносителя, используемого в тепловых сетях (водяные сети, паровые сети и конденсатопроводы), по способу прокладки трубопроводов теплосетей (надземные, канальные, бесканальные, прочие), в раскладке по диаметрам трубопроводов (до 100 миллиметров (далее - мм), от 101 до 200 мм, от 201 до 400 мм, от 401 до 600 мм, от 601 до 800 мм, от 801 до 1000 мм, от 1001 мм и выше), принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) в установленном порядке схемой теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

7. В подразделе 1.1 формы предоставляются данные о протяженности бесхозяйных трубопроводах тепловых сетей (в однотрубном исчислении) в метрах.

8. В подразделе 1.2 формы предоставляются данные о количестве (в штуках) индивидуальных тепловых пунктов, центральных тепловых пунктов, насосных станций тепловых сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации, в соответствии с утвержденной (актуализированной) в установленном порядке схемой теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

9. В разделе 2 формы указываются сведения о вводе в эксплуатацию новых трубопроводов, демонтаже и перекладке трубопроводов (в однотрубном исчислении) за отчетный период, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) в установленном порядке схемой теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

10. В разделе 2.1 формы указываются сведения о количестве (в штуках) введенных в эксплуатацию новых индивидуальных тепловых пунктов, центральных тепловых пунктов, насосных станций тепловых сетей, модернизированных и реконструированных индивидуальных тепловых пунктов, центральных тепловых пунктов, насосных станций тепловых сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) в установленном порядке схемой теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

11. В разделе 3 формы указываются сведения о количестве и причинах повреждений и аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах тепловых сетей, в том числе по их классификационным признакам в соответствии с порядком оформления отчета об аварийных ситуациях при теплоснабжении, утвержденным приказом Ростехнадзора от 25 апреля 2016 г. № 158 (зарегистрирован Минюстом России 4 июля 2016 года, регистрационный № 42747) (далее – приказ Ростехнадзора № 158), произошедших за отчетный период на трубопроводах по сроку службы трубопроводов (до 5 лет; от 6 до 10 лет; от 11 до

15 лет; от 16 до 20 лет от 21 до 25 лет; свыше 25 лет) и типу теплоносителя, используемого в тепловых сетях (водяные сети, паровые сети и конденсатопроводы), в раскладке по диаметрам трубопроводов и типу прокладки трубопроводов, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации, в соответствии с утвержденной (актуализированной) в установленном порядке схемой теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

12. В разделе 4 формы указываются сведения количестве и причинах повреждений и аварийных ситуаций при теплоснабжении на оборудовании тепловых сетей, в том числе по их классификационным признакам в соответствии с порядком оформления отчета об аварийных ситуациях при теплоснабжении, утвержденным приказом Ростехнадзора № 158, произошедших за отчетный период на тепловых пунктах и насосных станциях тепловых сетей, принадлежащих организации в соответствии с утвержденной (актуализированной) схемой теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

13. В разделе 5 формы указываются сведения о полном или частичном ограничении режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения в отопительный период, а также отключения горячего водоснабжения (далее – ГВС) в межотопительный период вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении, на объектах системы теплоснабжения, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации, в соответствии с утвержденной схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения по каждой аварийной ситуации.

14. В подразделе 5.1 формы указываются сведения об отключении ГВС вследствие проведения плановых ремонтов в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения ГВС в межотопительный период.

15. В разделе 6 формы указываются сведения о годовом балансе тепловой

энергии источников тепловой энергии и тепловых сетей по объектам теплоснабжения, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании организации, в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения:

поступление тепловой энергии в сеть от источников тепловой энергии (тепловых электростанций, котельных), из тепловых сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законом основании иным организациям, которые указаны утвержденной в установленном порядке схеме (актуализированной схеме) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (за исключением объемов тепловой энергии, передаваемых из одной тепловой сети в другую тепловую сеть в рамках одной системы централизованного теплоснабжения);

отпуск тепловой энергии потребителям с коллекторов источников тепловой энергии;

отпуск тепловой энергии потребителям из тепловой сети по группам потребителей (населению и приравненным к нему категориям потребителей, государственным и муниципальным бюджетным и казенным учреждениям, промышленным потребителям, прочим организациям) с разделением по способу учета энергетического ресурса населению (по приборам учета, по нормативному методу), по способу использования (на отопление, в том числе по типу теплоносителя (пар, горячая вода) и на ГВС) в единицах измерения (Гкал или м<sup>3</sup>), при отсутствии приборов учета тепловой энергии, использованной на горячее водоснабжение или в случае наличия открытых систем горячего водоснабжения;

годовые нормативные и фактические потери тепловой энергии в тепловой сети по видам теплоносителя (пар, горячая вода), а также потери теплоносителя в горячей воде (м<sup>3</sup>) и в паре (тонн).

К источникам тепловой энергии общего пользования, сведения о которых указываются в графах 1 – 6 раздела 6.1 формы, относятся тепловые электростанции и котельные, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям, основной вид экономической деятельности которых в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности относится к коду 35.30.1 – Производство пара и горячей воды (тепловой энергии).

16. В подразделе 6.5 указываются сведения о расходе электрической энергии на передачу тепловой энергии в тысячах кВт·час по нормативу и фактически за отчетный период (за год).

17. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

18. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

19. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.



20. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.18  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о резервируемой максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Всего по территориальной сетевой организации (далее – ТСО)» указывается информация обо всех потребителях услуг по передаче электрической энергии ТСО, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, и рассчитывается как сумма показателей из строк «Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет 670 кВт и выше, всего» и «Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет менее 670 кВт, всего». Каждая из указанных групп потребителей должна быть разделена по признаку присоединения к электрическим сетям сетевой организации на следующие подгруппы:

а) потребители электрической энергии энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, из них:

владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности) (с собственной генерацией);

не владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности) (прочие);

б) потребители электрической энергии энергопринимающие устройства которых присоединены непосредственно к электрическим сетям сетевой организации, или через энергетические установки объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевой организации, из них:

владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности) (с собственной генерацией);

не владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности) (прочие).

5. В строке «Группа 1 – одноставочный тариф» раздела 1 указывается информация о потребителях, в расчетах с которыми применяется одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

В строке «Группа 2 – двухставочный тариф» раздела 1 указывается информация о потребителях, в расчетах с которыми применяется двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Все значения показателей должны быть дифференцированы по уровням напряжения, в соответствии с пунктом 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2019, № 11, ст. 1140).

Отнесение потребителей электрической энергии по уровням напряжения производится на основании договоров на оказание услуг по передаче электрической

энергии в соответствии с порядком отнесения энергопринимающих устройств потребителей к соответствующему уровню напряжения Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации 2004, № 52 (часть II), ст. 5525; 2018, № 34, ст. 5483) (далее – Правила недискриминационного доступа).

6. Раздел 1 заполняется ТСО в отношении:

каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого ТСО оказывает услуги по передаче электрической энергии;

каждого расчетного периода – календарного месяца с января по декабрь и итоговых значений показателей за год.

Значения показателей указываются на конец расчетного месяца, годовой итог указывается:

а) для величин максимальной мощности, фактической мощности, резерва мощности и оплачиваемого резерва максимальной мощности как среднее арифметическое значение соответствующих показателей расчетных периодов;

б) для объемов электрической энергии и стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии как сумма показателей.

7. Значения показателей указываются в отношении энергопринимающего устройства либо совокупности энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащих потребителям электрической энергии (мощности) объекты электросетевого хозяйства.

8. В графах «Объем потребления электрической энергии», «Объем максимальной мощности», «Объем фактической мощности», «Объем резервируемой максимальной мощности», «Объем оплачиваемой резервируемой максимальной мощности» раздела 1 указываются сведения об объемах электрической энергии и мощности, переданной потребителям в соответствии с Правилами недискриминационного доступа и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 41, ст. 6241) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии).

9. В графах «Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии», «Стоимость услуг по передаче электрической энергии» раздела 1 указываются сведения о ставках тарифа на услуги по передаче электрической энергии и стоимости услуг по передаче электроэнергии, оказанных потребителям электрической энергии.

10. Информация о стоимости услуг по передаче электрической энергии рассчитывается в тысячах рублей без налога на добавленную стоимость (далее - НДС).

11. Раздел 2 заполняется организацией по управлению ЕНЭС по каждому:  
субъекту Российской Федерации;  
филиалу организации по управлению ЕНЭС;  
в целом по обществу;  
расчетному периоду – календарному месяцу с января по декабрь и в целом за год (итога).

Значения показателей указываются на конец расчетного месяца, годовой итог указывается как среднемесячная величина показателей для величин максимальной мощности, фактической мощности, резерва мощности и оплачиваемого резерва максимальной мощности, для объемов электрической энергии и стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии как суммарная величина показателей.

12. В строке «Всего по филиалу/организации по управлению ЕНЭС» указывается информация обо всех потребителях услуг по передаче электрической энергии, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, и рассчитывается как сумма показателей из строк «Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет 670 кВт и выше, всего» и «Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств каждого из которых составляет менее 670 кВт,

всего». Каждая из указанных групп потребителей должна быть разделена по признаку присоединения к электрическим сетям сетевой организации на следующие подгруппы:

а) потребители электрической энергии энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, из них:

владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности) (с собственной генерацией);

не владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности) (прочие);

б) потребители электрической энергии энергопринимающие устройства которых присоединены непосредственно к электрическим сетям сетевой организации, или через энергетические установки объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевой организации, из них:

владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности) (с собственной генерацией);

не владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности) (прочие).

13. В графах «Объем потребления электрической энергии», «Объем максимальной мощности», «Объем фактической мощности», «Объем резервируемой максимальной мощности», «Объем оплачиваемой резервируемой максимальной мощности» раздела 2 указываются сведения об объемах электрической энергии и мощности, переданной потребителям определенные в соответствии с Правилами недискриминационного доступа и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

14. В графах «Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности)», «Стоимость услуг по передаче электрической энергии» раздела 2 указываются сведения о ставках тарифа на услуги по передаче электрической

энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС и стоимости услуг по передаче электроэнергии, оказанных потребителям электрической энергии.

15. В графе «Норматив потерь, 330 кВ и выше» раздела 2 указывается норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети по уровню напряжения «330 кВ и выше», процент от суммарного отпуска электрической энергии из сети «330 кВ и выше».

16. В графе «Норматив потерь, 220 кВ и ниже» раздела 2 указывается норматив потерь электрической энергии при ее передаче электрическим сетям ЕНЭС по уровню напряжения «220 кВ и ниже», процент от суммарного отпуска электрической энергии из сети «220 кВ и ниже».

17. Информация о стоимости услуг по передаче электрической энергии рассчитывается в тысячах рублей без налога на добавленную стоимость.

18. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

19. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

20. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на

праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

21. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».



Приложение № 2.19  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о мощности и степени загрузки (авто-)  
трансформаторов»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование и сокращенное (при наличии) организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Форма предоставляется сетевыми организациями с разбивкой по филиалам организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и субъектам Российской Федерации, на территории которых сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, за год.

5. В разделе 1 указываются значения показателей, определяемые в соответствии с приказом Минэнерго России от 6 мая 2014 г. № 250 «Об утверждении методических указаний по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов»

(зарегистрирован Минюстом России 30 мая 2014 г., регистрационный № 32513)  
(далее – методические указания).

1) в графе «Форма собственности подстанции (далее – ПС)» указывается одно из следующих оснований владения и (или) пользования объектами, входящими в имущественный комплекс подстанции:

собственность;

аренда;

ремонтно-эксплуатационное обслуживание (далее – РЭО);

иное (указать в примечании);

2) в графе «Год ввода подстанции в эксплуатации» и «Год последней реконструкции ПС с увеличением мощности» указывается год ввода подстанции в эксплуатацию и год последней реконструкции подстанции соответственно;

3) в графе «Уровень напряжения ПС» указываются уровни напряжения подстанции;

4) в графе «Классификация ПС» указывается классификация подстанции, в соответствии с которой проводился расчет требуемой номинальной мощности загрузки силового (авто-) трансформатора (один силовой трансформатор, два и более силовых трансформаторов, один автотрансформатор, два и более автотрансформатора, иное (указать в примечании) графа 23);

5) в графе «Диспетчерское наименование (авто-) трансформатора» указывается диспетчерское наименование каждого (авто-) трансформатора, МВ·А, из числа установленных на подстанции;

6) в графе «Номинальная мощность загрузки силового (авто-) трансформатора, фактическая» указывается фактическая номинальная мощность установленного силового (авто-) трансформатора, определяемая с учетом перемаркировки по техническому паспорту силового (авто-) трансформатора, МВ·А;

7) в графе «Степень загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства» указывается значение показателя степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определенного для каждого силового (авто-) трансформатора с высшим классом напряжения 35 кВ

и выше и с низшим классом напряжения, на котором непосредственно присоединены в установленном порядке энергопринимающие устройства, 6 кВ и выше, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями.

6. В графе «Характер нагрузки – максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей присоединенных к подстанции в нормальном режиме по всем классам напряжения, всего» указывается сумма величин максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей с характером нагрузки указанной в графах «1. промышленные предприятия», «2. сельскохозяйственные предприятия», «3. электрический транспорт, уличное освещение», «4. население и иные виды деятельности», присоединенных в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2018, № 34, ст. 5483) (далее – Правила ТП), к подстанции, на которой установлен силовой трансформатор, и максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей, в отношении которых не завершена процедура технологического присоединения к подстанции, но заключен договор об осуществлении технологического присоединения к подстанции, на которой установлен силовой трансформатор. Указанные величины определяются в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2018, № 34, ст. 5483) и Правилами ТП.

7. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы

топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.20  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 08 2018 г. № 865

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о фактических показателях**  
**функционирования энергетических систем»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1 «Информация о фактическом потреблении электрической энергии и мощности за отчетный год» указываются фактические суммарные значения годового потребления электрической энергии и годового максимального потребления электрической мощности по ЕЭС России, по ЕЭС России без Объединенной энергетической системы (далее – ОЭС) Востока, по ЕЭС России без ОЭС Востока и ОЭС Сибири и по технологически изолированным территориальным энергетическим системам. Значения фактического годового электропотребления электрической энергии и годового потребления электрической мощности ЕЭС России предоставлены с детализацией по ОЭС и с детализацией по территориальным энергетическим системам, в том числе по энергетическим системам субъектов Российской Федерации, входящими в каждую ОЭС. Значения годового

электропотребления электрической энергии и годового потребления электрической мощности по технологически изолированным территориальным энергосистемам предоставляются с детализацией по технологически изолированным территориальным энергосистемам субъектов Российской Федерации.

5. Значения фактического годового электропотребления электрической энергии и годового максимума потребления электрической мощности по энергосистеме субъекта Российской Федерации принимаются по информации о фактических значениях указанных показателей за отчетный год, предоставленной в анализе функционирования энергосистемы субъекта Российской Федерации в схеме и программе перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, разработанной и утвержденной в соответствии с требованиями Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2018, № 34, ст. 5483). Информация предоставляется при наличии утвержденной на момент подачи сведений схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, содержащей указанные данные за отчетный период.

5.1. В графе «Потребление электрической мощности» для субъекта Российской Федерации указывается значение потребления электрической мощности на час годового собственного максимума нагрузки субъекта Российской Федерации, для ОЭС – значение потребления электрической мощности на час годового максимума нагрузки ОЭС, для ЕЭС – на час годового максимума нагрузки ЕЭС.

6. В разделе 2 «Информация о пропускной способности электрической сети 110 кВ и выше, результаты контрольных замеров распределения потоков мощности в электрической сети 110 кВ и выше» информация о нормальной схеме электрических соединений 110 кВ и выше должна соответствовать разработанной и утвержденной в соответствии с требованиями Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 (Собрание законодательства

Российской Федерации, от 2004, № 52 (часть 2), ст. 5518; 2018, № 51, ст. 8007), нормальной схеме электрических соединений объектов электроэнергетики, входящих в операционную зону диспетчерского центра, по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным периодом. Информация с отображением основных электрических связей энергосистемы.

7. В разделе 2 информация о пропускной способности электрической сети 110 кВ и выше должна соответствовать максимальному и минимальному значениям максимально допустимых перетоков активной мощности в сечениях, контролируемых юридическим лицом, осуществляющим деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, за отчетный период. Информация предоставляется в графическом виде по отношению к каждому контролируемому сечению.

8. В разделе 2 информация о результатах контрольных замеров распределения потоков мощности в электрической сети 110 кВ и выше должна соответствовать результатам контрольного измерения потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в характерные часы зимних и летних контрольных замеров в электрической сети территориальной энергосистемы, обработанных юридическим лицом, осуществляющим деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике. Информация предоставляется с отображением основных электрических связей энергосистемы, перетоков активной и реактивной мощности, уровней напряжения.

9. В раздел 2 информация о нормальной схеме электрических соединений 110 кВ и выше, о пропускной способности электрической сети 110 кВ и выше, а так же о результатах контрольных замеров распределения потоков мощности в электрической сети 110 кВ и выше должна предоставляться в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в виде электронного документа в графическом виде в формате открытого межплатформенного документа.

10. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

11. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

12. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

13. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.



№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о степени оснащённости приборами учета**  
**электрической энергии»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства.

5. В разделе «Сведения о степени оснащённости приборами учета электрической энергии» указываются по уровням напряжения сведения об оснащённости приборами учета электрической энергии по следующим категориям учета:

юридические лица;

вводы в многоквартирные дома;

физические лица (многоквартирные дома);  
физические лица (частные домовладения);  
технический учет.

6. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является

основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.22  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о потребителях гарантирующих поставщиков»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (далее - ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены потребители электрической энергии организации, предоставляющей информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы.

5. В разделе «Сведения о потребителях электрической энергии – юридических лицах» гарантирующие поставщики указывают данные о юридических лицах – потребителях электрической энергии, с которыми заключены договоры энергоснабжения и (или) купли-продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии, действовавшие в отчетном году – полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица, ИНН и фактический адрес организации (местоположение энергопринимающих устройств).

6. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.

№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.23  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

**к заполнению формы «Сведения о конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (оптовый рынок электрической энергии и мощности)»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В таблице «Сведения о заявках, принятых на конкурсный отбор инвестиционных проектов по сооружению генерирующих объектов, использующих возобновляемые источники энергии (далее – ВИЭ)» указываются следующие сведения:

1) в графе 1 указывается период подачи претендентом заявки на участие в отборе, включая дату и время;



2) в графе 2 указывается дата публикации результатов конкурсного отбора, включая дату и время;

3) в графе 3 указывается вид генерирующего объекта, определяемый в соответствии со статьей 195 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 19, ст. 2756; 2018, № 41, ст. 6241) (далее – Правила оптового рынка);

4) в графе 4 указывается полное наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности, подавшего заявку, а также регистрационный номер заявителя в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка, прилагаемом к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

5) в графе 5 указывается наименование генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого подается заявка на конкурсный отбор;

6) в графе 6 указывается плановый год начала поставки мощности генерирующим объектом ВИЭ;

7) в графе 7 указывается плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта ВИЭ;

8) в графе 8 указывается планируемое место нахождения соответствующего генерирующего объекта.

5. В таблице «Сводные сведения о проведении отбора проектов ВИЭ» указываются следующие сведения:

1) в графе 1 указывается вид генерирующего объекта, определяемый в соответствии со статьей 195 Правил оптового рынка;

2) в графе 2 указывается целевой показатель величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ соответствующего вида в ценовых зонах оптового рынка, установленный на соответствующий год распоряжением Правительства Российской Федерации

от 8 января 2009 г. № 1-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 4, ст. 515; 2018, № 22, ст. 3182) (далее – распоряжение № 1-р);

3) в графе 3 указывается плановый год начала поставки мощности соответствующими объектами ВИЭ;

4) в графе 4 указывается суммарная отобранная установленная генерирующая мощность по соответствующему виду генерирующего объекта;

5) в графе 5 указывается количество юридических лиц, участвовавших в конкурсе отбора проектов ВИЭ (далее – ОПВ), по соответствующему виду генерирующего объекта;

6) в графе 6 указывается количество генерирующих объектов, участвовавших в ОПВ по соответствующему виду генерирующего объекта.

6. В разделе «Результаты конкурсного отбора инвестиционных проектов» указываются следующие сведения:

1) в графе 1 указывается полное наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности, прошедшего отбор, а также регистрационный номер заявителя в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка, прилагаемом к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

2) в графе 2 указывается наименование отобранного генерирующего объекта ВИЭ;

3) в графе 3 указывается условный код группы точек поставки (далее – код ГТП), зарегистрированный в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

4) в графе 4 указывается планируемое место нахождения соответствующего объекта ВИЭ;

5) в графе 5 указывается вид генерирующего объекта, определяемый в соответствии со статьей 195 Правил оптового рынка;

6) в графе 6 указывается плановый год начала поставки мощности отобранным объектом ВИЭ;

7) в графе 7 указывается плановый объем установленной мощности отобранного объекта ВИЭ;

8) в графе 8 указывается плановая величина капитальных затрат (в валюте Российской Федерации с точностью до рублей) на 1 кВт установленной мощности соответствующего генерирующего объекта, включающая плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям, но не более соответствующей предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в порядке, установленном распоряжением № 1-р.

7. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.24  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Сведения о реализации мероприятий, содержащихся в схемах (актуализированных схемах) теплоснабжения поселений, городских округов, городов федерального значения»**

1. Информация по форме «Сведения о реализации мероприятий, содержащихся в схемах (актуализированных схемах) теплоснабжения поселений, городских округов, городов федерального значения» (далее – форма) включается в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса на основании сведений, предоставляемых юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, которым присвоен статус единой теплоснабжающей организации, в поселениях, городских округах с численностью населения 100 тысяч человек и более и в городах федерального значения (далее – организации).

2. Информация направляется в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным.

3. В адресной части формы указывается код территории субъекта Российской Федерации по Общероссийскому классификатору административно-территориальному делению объектов (ОКАТО), полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, которая предоставляет информацию.

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. В разделе 1 формы указываются сведения о выполнении целевых показателей в соответствии с перечнем и сроками, указанными в утвержденных в установленном порядке схемах (актуализированных схемах) теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения от 100 тысяч человек и более и городов федерального значения, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, отдельно по каждому поселению, городскому округу, городу федерального значения. Информация, заполняемая в графах раздела 1 формы, указывается в штуках запланированных и выполненных показателей.

6. В разделе 2 формы указываются основные сведения о реализации основных мероприятий утвержденных схем теплоснабжения поселений, включая мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения от 100 тысяч человек и более и городов федерального значения, в отчетном периоде отдельно по каждому поселению, городскому округу, городу федерального значения.

7. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-

энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.25  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о технологическом присоединении к электрическим сетям»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала» указывается:

для территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС), оказывающих услуги по передаче электрической энергии – наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты



электросетевого хозяйства. Сведения предоставляют в виде отдельной заполненной формы по каждому субъекту Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства;

для организации по управлению ЕНЭС – наименование филиала организации по управлению ЕНЭС – магистральных электрических сетей (далее – МЭС). Сведения предоставляют в виде отдельных заполненных форм по каждому МЭС.

5. В таблице 1 раздела «Информация о технологическом присоединении к электрическим сетям»:

1) в столбце 11 указывается значение величины срока технологического присоединения (далее – ТП), определяемое методом среднего арифметического из значений, рассчитанных методом усеченного среднего (из расчета исключаются 5 % наибольших и 5% наименьших значений) из индивидуальных значений срока ТП заявителей, получивших акт об осуществлении ТП в отчетном периоде, начиная со дня поступления заявки на ТП, до дня подписания акта об осуществлении ТП;

2) в столбце 12 указывается количество взаимодействий заявителя с сетевой организацией при прохождении процедуры ТП (определяется методом среднего арифметического);

3) в столбце 19 указывается размер освоенных капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении ТП к электрическим сетям за отчетный период;

4) в столбце 20 указывается размер освоенных капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении ТП к электрическим сетям по договорам с истекшим сроком исполнения обязательств;

5) в столбце 21 указываются сведения о мероприятиях по ТП к электрическим сетям от объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до границ участка заявителя, выполняемые сетевой организацией;

6) в столбце 22 под истекшим сроком исполнения обязательств понимаются просроченные договора об осуществлении ТП в отчетном периоде;

7) в столбце 23 указывается размер капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении ТП

к электрическим сетям, по невыполненным обязательствам по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за истекший год;

8) в столбце 24 указывается размер капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении ТП к электрическим сетям, по невыполненным обязательствам по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за истекший год учтенных в инвестиционной программе сетевой организации.

6. В таблице 2 раздела «Информация о технологическом присоединении к электрическим сетям»:

1) в строке 202 указывается размер стоимости ТП без инвестиционных расходов со стороны ТСО (стандартизированная тарифная ставка (С1);

2) в строке 203 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

3) в строке 204 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства кабельной линии электропередачи КЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

4) в строке 205 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

5) в строке 206 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства кабельной линии электропередачи КЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

6) в строке 207 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров и строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором;

7) в строке 208 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100

метров, строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров и строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором;

8) в строке 210 указывается размер стоимости ТП без инвестиционных расходов со стороны ТСО (стандартизированные тарифные ставки (С1);

9) в строке 211 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

10) в строке 212 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства кабельной линии электропередачи КЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

11) в строке 213 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

12) в строке 214 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства кабельной линии электропередачи КЛ-10 кВ протяженностью 100 метров, без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

13) в строке 215 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров и строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором;

14) в строке 216 указывается размер стоимости ТП с необходимостью строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100 метров, строительства воздушной линии электропередачи ВЛ-10 кВ протяженностью 100 метров и строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором;

15) размер стоимости ТП определяется на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, на период, в отношении которого предоставляется информация, исходя из

минимального размера ставки за единицу максимальной мощности или из размера ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи по уровням напряжения в расчете на один километр линии электропередачи.

7. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического

комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.26  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о поданных заявках и выданных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица или индивидуального предпринимателя, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии (далее - организация).

2. В строке «ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактической деятельности не совпадает с адресом места нахождения, то указывается также почтовый адрес места фактической деятельности.

4. В разделе «Перечень актуальных (действующих) заявок и технических условий на технологическое присоединение потребителей (по объектам с мощностью от 670 кВт и выше)» указываются:

1) в графе «№ п/п» указывается порядковый номер в реестре технических условий на технологическое присоединение, который ведется сетевой организацией (далее – реестр);

2) в графе «Номер заявки» указывается номер заявки на технологическое присоединение в соответствии с номенклатурой сетевой организации;

3) в графе «Субъект Российской Федерации» указывается полное наименование субъекта Российской Федерации, в котором находится объект присоединения;

4) в графах «Филиал электрических сетей» и «Район электрических сетей» указывается наименование структурной единицы сетевой организации (филиал электрических сетей, район электрических сетей), в зоне деятельности которого находится объект присоединения;

5) в графе «Наименование объекта присоединения» указывается полное наименование конечного потребителя электрической энергии и мощности, в интересах которого осуществляется технологическое присоединение;

6) в графе «Наименование энергопринимающих устройств (электроустановок) заявителя» указывается находящееся у потребителя (объекта присоединения) основное оборудование: аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс);

7) в графе «Адрес присоединяемых энергопринимающих устройств» указывается адрес (место расположения) энергопринимающих устройств объекта присоединения;

8) в графе «Географические координаты присоединяемых энергопринимающих устройств» указываются географические координаты энергопринимающих устройств объекта присоединения;

9) в графе «Характеристики электроприемников (вид экономической деятельности)» указывается код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (далее – ОКВЭД-2), соответствующий виду деятельности объекта присоединения. Код ОКВЭД-2 указывается до шестизначной детализации («вид»). В случае если объектом присоединения является жилой дом (жилой комплекс), указывается следующий код в соответствии с типом жилых домов:

многоквартирные жилые дома (более 5 этажей) – код «1»;

многоквартирные жилые дома – код «2»;

дома жилые блокированной застройки (таунхаусы), коттеджи – код «3»;

10) в графе «Дата регистрации заявки» указывается дата регистрации заявки сетевой организацией;

11) в графе «Номер и дата выдачи технических условий» указывается дата направления сетевой организацией технических условий на технологическое присоединение заявителю и номер технических условий на технологическое присоединение в соответствии с номенклатурой сетевой организации;

12) в графе «Номер и дата заключения договора на технологическое присоединение» указывается дата заключения и номер договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с номенклатурой сетевой организации;

13) в графе «Тип энергопринимающих устройств (нагрузка/генерация)» указывается тип объекта в соответствии со следующими типами объектов технологического присоединения:

генерация – код «G»;

нагрузка (потребление) – код «N»;

14) в графе «Состояние присоединяемого объекта (новое строительство/модернизация/реконструкция/расширение)» указывается состояние объекта в соответствии следующими типами присоединяемых объектов:

новое строительство – код «1»;

модернизация – код «2»;

реконструкция – код «3»;

расширение – код «4»;

15) в графе «Подстанция присоединения с классом напряжения 35 кВ и выше» указывается диспетчерское наименование подстанции с указанием класса напряжения, от которой планируется электроснабжение объекта присоединения;

16) в графе «Резервный центр питания с классом напряжения 35 кВ и выше» указывается диспетчерское наименование центра питания 35 кВ и выше, осуществляющего резервное электроснабжение присоединяемых энергопринимающих устройств при проведении плановых либо послеаварийных ремонтных работ на основном питающем центре;



17) в графе «Класс напряжения точки присоединения потребителя, кВ» указывается класс напряжения сети, от которой планируется осуществление отбора электроэнергии и мощности;

18) в графе «Срок ввода объекта присоединения в эксплуатацию» указывается год, квартал, месяц (при наличии информации) сдачи в эксплуатацию объекта присоединения;

19) в графе «Общая максимальная заявленная мощность, кВт» указывается планируемый максимальный уровень потребления мощности объекта присоединения после технологического присоединения;

20) в графе «в том числе существующая мощность, кВт» для существующих (действующих) объектов указывается существующая максимальная разрешенная мощность на момент подачи заявки на технологическое присоединение;

21) в графе «Прирост максимальной заявленной мощности, кВт» указывается прирост максимальной мощности, который равен разности значений показателей «Общая максимальная заявленная мощность» (графа «Общая максимальная заявленная мощность, кВт») и «Существующая мощность» (графа «в том числе существующая мощность, кВт»). Если значение показателя «Существующая мощность» (графа «в том числе существующая мощность, кВт») отсутствует, «Прирост максимальной заявленной мощности» равен значению показателя «Общая максимальная заявленная мощность» (графа «Общая максимальная заявленная мощность, кВт»);

22) в графах «Распределение прироста максимальной заявленной мощности по категориям надежности электроснабжения объекта, кВт. 1 категория», «Распределение прироста максимальной заявленной мощности по категориям надежности электроснабжения объекта, кВт. 2 категория» и «Распределение прироста максимальной заявленной мощности по категориям надежности электроснабжения объекта, кВт. 3 категория» указывается распределение прироста максимальной заявленной мощности по категориям электроснабжения объекта присоединения;

23) в графах «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N», «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N+1», «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N+2», «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N+3», «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N+4», «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N+5», «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N+6», «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N+7», «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N+8» и «в том числе прирост заявленной мощности по годам прогнозного периода (Р, кВт). N+9» указывается прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода нарастающим итогом;

24) в графе «Величина резервируемой мощности (с разбивкой по центрам питания), кВт» указывается величина резервируемой мощности присоединяемых энергопринимающих устройств (величина технологической и аварийной брони) от центра питания 35 кВ и выше, указанных в графе «Резервный центр питания с классом напряжения 35 кВ и выше», с разбивкой соответственно предоставленному перечню центров питания в случае, если их несколько;

25) в графе «Примечания» указываются прочие значимые факты по объекту присоединения.

5. В разделе «Прирост мощности по центрам питания по техническим условиям с мощностью менее 670 кВт» данные по заявкам и техническим условиям по объектам присоединения с мощностью менее 670 кВт приводятся суммой по центрам питания:

- 1) в графе «№ п/п» указывается порядковый номер в реестре;
- 2) в графе «Наименование подстанции» указывается диспетчерское наименование подстанции с указанием класса напряжения;
- 3) в графе «Субъект Российской Федерации» указывается полное наименование субъекта Российской Федерации, в котором находится подстанция;

4) в графах «Филиал электрических сетей» и «Район электрических сетей» указывается наименование структурной единицы сетевой организации (филиал электрических сетей, район электрических сетей), в зоне деятельности которого находится объект присоединения;

5) в графе «Наименование сетевой организации» указывается полное наименование сетевой организации, которой принадлежит центр питания;

6) в графе «Суммарный прирост максимальной заявленной мощности по объектам присоединения с мощностью менее 670 кВт, МВт» указывается суммарный прирост максимальной заявленной мощности по центру питания по техническим условиям с максимальной мощностью менее 670 кВт;

7) в графах «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N», «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N+1», «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N+2», «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N+3», «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N+4», «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N+5», «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N+6», «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N+7», «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N+8» и «в том числе суммарный прирост максимальной заявленной мощности по годам прогнозного периода, МВт. N+9» указывается прирост максимальной заявленной мощности по центру питания по техническим условиям с максимальной мощностью менее 670 кВт по годам прогнозного периода нарастающим итогом.

6. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы

топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения об энергосбытовых организациях-субъектах**  
**розничных рынков электрической энергии»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в строках раздела 1 указываются данные о гарантирующих поставщиках и энергосбытовых (энергоснабжающих) организациях, с которыми организацией, предоставляющей информацию, заключены договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) на розничных рынках электрической энергии (далее – РРЭ), а также реквизиты этих договоров. В случае если с одной организацией заключено несколько договоров, то в строках формы указываются данные по каждому из таких договоров, действующих в течение отчетного периода. Если в течение отчетного периода действие договора было прекращено (договор расторгнут), то в последующий отчетный период информация по данному договору не предоставляется;

2) в графе 1 указывается полное наименование гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, с которыми заключены договоры энергоснабжения (купли – продажи электрической энергии) на РРЭ;

3) в графе 2 цифрами указывается дата заключения договора в формате «день.месяц.год (дд.мм.гггг)»;

4) в графе 3 указывается следующий предмет заключенного договора на РРЭ:

поставка электрической энергии, если в течение отчетного периода отчитывающейся организацией осуществлялась только поставка электрической энергии для данной энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, гарантирующего поставщика;

покупка электрической энергии, если в течение отчетного периода отчитывающейся организацией осуществлялась только покупка электрической энергии у данной энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, гарантирующего поставщика;

купля-продажа электрической энергии, если в течение отчетного периода отчитывающейся организацией осуществлялась как поставка электрической энергии данной энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, так и покупка электрической энергии у данной энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, гарантирующего поставщика;

5) в графе 4 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого действуют отношения договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), заключенного с гарантирующим поставщиком, энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией;

6) в графе 5 указывается ИНН гарантирующего поставщика или энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, с которыми заключены договоры на РРЭ.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации,

вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.28  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о прогнозном годовом балансе производства и потребления электрической энергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Прогнозный баланс производства и потребления электрической энергии» указываются данные о прогнозном балансе электрической энергии на предстоящий год (производство и потребление электрической энергии). Прогнозные показатели баланса электрической энергии формируются на основе соответствующих показателей, учтенных в проекте сводного прогнозного баланса, направляемого системным оператором Единой энергетической системы России в ФАС России в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности), в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12 апреля 2012 г. № 53-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 17 мая 2012 г., регистрационный № 24203) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 12 ноября 2012 г. № 718-э



(зарегистрирован Минюстом России 7 декабря 2012 г., регистрационный № 26038), от 22 апреля 2013 г. № 479-э (зарегистрирован Минюстом России 5 июня 2013 г., регистрационный № 28679) и от 9 апреля 2014 г. № 594-э (зарегистрирован Минюстом России 4 июля 2014 г., регистрационный № 32979) (далее – сводный прогнозный баланс).

5. Информация предоставляется по Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России), объединенным энергетическим системам (далее – ОЭС), энергосистемам субъектов Российской Федерации и электрическим станциям. Прогноз производства электрической энергии предоставляется по видам электростанций: тепловые электрические станции, гидроэлектростанции, атомные электрические станции, ветровые электрические станции, солнечные электрические станции, электростанциям, являющимся частью производственного комплекса, включающего в себя объект по производству электроэнергии, энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании хозяйствующему субъекту, и осуществляющие производство электроэнергии преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд данного хозяйствующего субъекта.

6. В случае если границы энергосистемы не совпадают с административными границами территорий субъектов Российской Федерации строки «Субъект Российской Федерации NN» в графах, содержащих в наименовании слова «потребление», заполняются пропорционально годовым объемам потребления, учтенных в сводном прогнозном балансе на текущий год.

7. Показатель «потребление» заполняется только по ЕЭС России, ОЭС и энергосистемам субъектов Российской Федерации; в отношении объектов по производству электрической энергии показатель «потребление» не заполняется.

8. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

9. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации,

вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

10. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

11. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.29  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения по прогнозным показателям работы оборудования электростанций»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В строке «Наименование электростанции» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование электростанции в соответствии с правоустанавливающими документами на объект недвижимости.
5. В строке «Место расположения электростанции» указывается наименование территории муниципального образования, в котором находится электростанция и код по общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО) такой территории.
6. Информация по форме передается в ГИС ТЭК в I, II и III кварталах до 10 числа месяца, предшествующего месяцу начала очередного квартала; ежегодно до 1 декабря года, предшествующего прогнозному периоду.
7. Форма заполняется в отношении электростанции, являющейся объектом электроэнергетики, предназначенным для выработки электрической энергии и (или)

тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящий из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, устройств электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект.

8. В разделе 1 «Изменения установленной электрической мощности» в таблицу заносится информация об установленной мощности и прогнозируемых изменениях установленной электрической мощности генерирующего оборудования субъекта электроэнергетики. Информация текущего года и на первый год шестилетнего периода прогнозирования предоставляется по кварталам. На пять последующих лет прогнозируемого периода информация предоставляется годовыми показателями. Для тепловых электрических станций (далее – ТЭС) информация предоставляется по группам оборудования, в которые включаются совокупность конденсационных турбоагрегатов или турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара с одинаковыми параметрами свежего пара (энергоблоки одинаковой мощности), а также всех котлов (как пылеугольных, так и газомазутных), обеспечивающих работу указанных турбоагрегатов;

1) в строке 101 указывается значение установленной мощности на начало периода. Для ТЭС информация указывается по группам оборудования в подстроках строки 102;

2) в строке 103 указывается информация о планируемых вводах оборудования. Для ТЭС информация указывается по группам оборудования в подстроках строки 104;

3) в строке 105 указывается информация о планируемых выводах из эксплуатации генерирующего оборудования. Для ТЭС информация указывается по группам оборудования в подстроках строки 106;

4) в строке 107 указывается информация о планируемых изменениях установленной мощности за счет перемаркировки оборудования. При изменении величины установленной мощности оборудования, прогнозируемое увеличение указывается как положительная величина, снижение значения – как отрицательная.

Для ТЭС информация указывается по группам оборудования в подстроках строки 108;

5) в строке 109 указывается информация о планируемых изменениях установленной мощности за счет модернизации оборудования. При изменении величины установленной мощности оборудования, прогнозируемое увеличение указывается как положительная величина, снижение значения – как отрицательная.

Для ТЭС информация указывается по группам оборудования в подстроках строки 110;

6) в строке 111 указывается информация о планируемых изменениях мощности за счет консервации оборудования. Для ТЭС информация указывается по группам оборудования в подстроках строки 112;

7) в строке 113 указывается информация об установленной мощности на конец периода. Для ТЭС информация указывается по группам оборудования в подстроках строки 114.

9. В разделе 2 «Показатели работы электрических станций» указывается информация о прогнозируемых показателях работы электрических станций:

1) в строках 201 и 203 указывается информация о прогнозных допустимых (максимальном и минимальном) значениях изменения электрических нагрузок генерирующего оборудования. Для ТЭС информация о допустимых значениях изменения электрических нагрузок указывается по группам оборудования в подстроках строк 202 и 204, соответственно;

2) в строке 205 для ТЭС указывается величина прогнозных удельных расходов условного топлива на отпуск электрической энергии. Информация об удельных расходах по группам оборудования ТЭС указывается в подстроках строки 205;

3) в строке 206 указывается допустимые значения минимальной суточной выработки электрической энергии гидравлическими станциями;

3) в строках 207 и 208 указываются значения выработки электрической и тепловой энергии.

10. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

11. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

12. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

13. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.

№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о прогнозных показателях экспорта и импорта электрической энергии (краткосрочный прогноз)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1 «Сведения о прогнозных показателях экспорта электрической энергии до конца текущего года и на предстоящие 6 лет» приводятся значения прогнозных показателей экспорта электрической энергии до конца текущего года и на предстоящие 6 лет:

1) значение показателя «Экспорт электрической энергии в электроэнергетические системы иностранных государств» указывается как общий объем экспорта электрической энергии, в отношении текущего года и первого года шестилетнего периода прогнозирования информация предоставляется по кварталам, а со второго по шестой годы - в целом за соответствующий год;

2) в строках, касающихся общего объема экспорта электрической энергии и содержащих в наименовании слово «направление», указывается направление



(страна) экспорта электрической энергии в электроэнергетическую систему зарубежной страны;

3) в строках, касающихся общего объема экспорта электрической энергии и содержащих в наименовании слова «энергосистема Единой энергетической системы России» или «энергосистема ЕЭС России», указываются наименования энергосистем Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России), из которых электрическая энергия экспортируется в электроэнергетическую систему зарубежной страны. При невозможности выделения объема экспорта из конкретной территориальной энергосистемы, указывается наименование объединенной энергосистемы (далее – ОЭС), при невозможности выделения объема экспорта из конкретной ОЭС указывается совокупность (перечень) ОЭС;

4) в графах «Прогноз на текущий год N», «Прогноз на год N+1», «Прогноз на год N+2», «Прогноз на год N-N», «Прогноз на год N+6» указываются значения показателя экспорта соответствующего периода прогнозирования.

5. В разделе 2 «Сведения о прогнозных показателях импорта электрической энергии до конца текущего года и на предстоящие 6 лет» приводятся сведения о прогнозных показателях импорта электрической энергии до конца текущего года и на предстоящие 6 лет:

1) значение показателя «Импорт электрической энергии в электроэнергетические системы иностранных государств» указывается как общий объем импорта электрической энергии, в отношении текущего года и первого года шестилетнего периода прогнозирования информация предоставляется по кварталам, а со второго по шестой год – в целом за соответствующий год;

2) в строках, касающихся общего объема импорта электрической энергии и содержащих в наименовании слово «направление», указывается направление (страна) импорта электрической энергии в электроэнергетическую систему зарубежной страны;

3) в строках, касающихся общего объема импорта электрической энергии и содержащих в наименовании слова «энергосистема Единой энергетической системы России» или «энергосистема ЕЭС России», указываются наименования

энергосистем ЕЭС России, из которых электрическая энергия экспортируется в электроэнергетическую систему зарубежной страны. При невозможности выделения объема импорта в конкретную территориальную энергосистему, указывается наименование ОЭС, при невозможности выделения объема импорта в конкретную ОЭС указывается совокупность (перечень) ОЭС;

8) в графах «Прогноз на текущий год N», «Прогноз на год N+1», «Прогноз на год N+2», «Прогноз на год N-N», «Прогноз на год N+6» указываются значения показателя импорта соответствующего периода прогнозирования.

6. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в

государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.31  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

### **ТРЕБОВАНИЯ**

#### **к заполнению формы «Сведения о доходах и расходах производителей электрической энергии и теплоснабжающих организаций с учетом их производственной деятельности»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строках «Наименование обособленного подразделения» и «Фактический адрес обособленного подразделения» отражаются сведения о филиале, представительстве организации: наименование, адрес места нахождения. Сведения в отношении каждого обособленного подразделения предоставляются в виде отдельной заполненной формы, при условии ведения организацией, предоставляющей информацию, учета доходов и (или) расходов по обособленным подразделениям.

5. В разделе 1 указываются фактические значения показателей за отчетный год без учета суммы налога на добавленную стоимость.

6. В разделе 1:

1) указываются сведения о доходах от реализации продукции (работ, услуг), всего, в том числе с детализацией по видам деятельности: от реализации электрической энергии (мощности) и тепловой энергии, доходы от прочей реализации по обычной деятельности за отчетный год, расходах относимых на себестоимость, прибыли организации, внереализационных доходах и расходах;

2) обособленные подразделения организации указывают значения показателей, по которым они ведут учет;

3) в строке «Доходы от реализации электрической энергии» указывается полная стоимость работ (услуг), связанная с реализацией электрической энергии за отчетный год, в том числе на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) и розничных рынках электрической энергии;

4) в строке «доходы от реализации электрической мощности» указывается полная стоимость работ (услуг), связанная с реализацией электрической мощности в отчетном году;

5) в строке «в том числе по договорам о предоставлении мощности (далее – ДПМ) и договорам, аналогичным ДПМ» указывается стоимость мощности по договорам о предоставлении мощности и аналогичным договорам (договорам купли-продажи мощности новых гидроэлектростанций, атомных электрических станций, договорам купли-продажи мощности модернизированных генерирующих объектов);

6) в строке «доходы от реализации тепловой энергии (мощности)» указывается полная стоимость работ (услуг), связанная с реализацией тепловой энергии (мощности) за отчетный год;

7) в строке «доходы от прочей реализации по основной деятельности» указывается сумма доходов от прочей реализации за отчетный год, в том числе доходы от реализации химически очищенной и обессоленной воды, теплоносителя;

8) в строке «прочие доходы» указывается сумма доходов, не связанных с основными видами деятельности организации (аренда, доходы от реализации прочих товаров, работ, услуг промышленного и непромышленного характера и

другие прочие доходы, не связанные с основной деятельностью, включая доходы, учитываемые обособленными подразделениями);

9) в строке «Расходы, относимые на себестоимость» указывается сумма расходов организации, относимых на себестоимость, которые фактически понесены в отчетном году;

10) в строке «сырье, материалы, инструменты, оснастка, лабораторное оборудование, иное оборудование» указывается сумма затрат на приобретение сырья, материалов и комплектующих, которые являются необходимым компонентом при производстве товаров (работ, услуг); на приобретение материалов, используемых в процессе производства (работ, услуг) для обеспечения нормального технологического процесса (включая предпродажную подготовку); на приобретение запасных частей и расходных материалов, используемых для ремонта оборудования, инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества; на другие производственные и хозяйственные нужды;

11) в строке «из них на проведение ремонтов» указывается сумма расходов на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) зданий и сооружений, производственного оборудования и ценных инструментов, в том числе стоимость запасных частей и других материалов, расходуемых при ремонте. Данные расходы относятся на себестоимость того отчетного года, в котором они были произведены;

12) в строке «расходы на топливо, всего» указывается стоимость приобретаемого со стороны топлива всех видов, расходуемого на технологические цели, выработку всех видов энергии (электрической, тепловой, сжатого воздуха, холода и других видов), на отопление зданий. Расход топлива учитывается по всем видам (маркам) используемого топлива. Организации в составе приобретаемого со стороны топлива указывают стоимость топлива франко-вагон станции назначения, которая состоит: из стоимости франко-станция отправления, суммы скидок и надбавок за отклонение от норм по зольности, влажности и калорийности, железнодорожного тарифа или водного фрахта и других расходов до станции назначения каждого вида и марки топлива, указываются расходы на горюче-

смазочные материалы собственного и арендованного автотранспорта организаций в строке «прочее топливо»;

13) в строке «вода на технологические цели» указывается сумма расходов на приобретение воды, расходуемой на технологические цели, выработку всех видов энергии (в том числе самой организацией для производственных нужд), отопление зданий, а также на трансформацию и передачу энергии, в том числе неналоговые платежи за водопользование. Для тепловых электрических станций указываются размеры сумм затрат на воду, расходуемую на следующие технологические цели:

питание котлов, для гидрозолоудаления и золоулавливания;

пополнение системы теплофикации и отпуска горячей воды;

для системы циркуляционного водоснабжения;

другие цели, связанные с технологией производства электрической и тепловой энергии;

14) в строке «покупная электрическая, тепловая энергия (мощность)» указывается стоимость приобретаемой электрической, тепловой энергии, мощности;

15) в строках «электрическая энергия (мощность) для реализации», и строка «тепловая энергия (мощность) для реализации» указывается стоимость соответствующих товаров для реализации в соответствии с установленными тарифами и нерегулируемыми ценами;

16) в строках «электрическая энергия на собственные (производственные) и хозяйственные нужды», «мощность на собственные (производственные) и хозяйственные нужды» и «тепловая энергия (мощность) на хозяйственные нужды» указываются стоимость покупной электрической энергии (мощности) и тепловой энергии (мощности), израсходованной на собственные, производственные и хозяйственные нужды;

17) в строке «расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры ОРЭМ» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России и организаций коммерческой инфраструктуры ОРЭМ;

18) в строке «оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России;

19) в строке «оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ» указывается сумма расходов на оплату услуг организаций коммерческой инфраструктуры ОРЭМ;

20) в строке «другие услуги» указывается сумма прочих расходов на услуги, связанные с работой оптового рынка электрической энергии и мощности, биржевые и не биржевые услуги;

21) в строке «расходы на мероприятия по охране труда» указывается сумма расходов в целях обеспечения коллективной и индивидуальной защиты, включая расходы на спецодежду:

на устройство и содержание ограждений машин и их движущих частей, люков, отверстий, сигнализаций, прочих видов устройств некапитального характера, обеспечивающих технику безопасности;

устройство и содержание дезинфекционных камер, умывальников, душевых, бань и прачечных на производстве (где предоставление этих услуг работникам связано с особенностями производства);

оборудование рабочих мест специальными устройствами (некапитального характера), обеспечение специальной одеждой, специальной обувью, и другими средствами индивидуальной защиты, а также в случаях, предусмотренных законодательством, специальным питанием;

содержание установок по газированию воды, льдоустановок, кипятильников, баков, раздевалок, шкафчиков для специальной одежды, сушилок, комнат отдыха;

создание других условий, предусмотренных специальными требованиями, а также приобретение справочников и плакатов по охране труда, организации докладов, лекций по технике безопасности;

22) в строке «другие материальные затраты» указывается сумма прочих затрат, понесенных организацией;



23) в строке «работы и услуги производственного характера» указывается сумма расходов на работы и услуги производственного характера, выполняемые по договорам юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, или подразделениями организаций электроэнергетики, не относящиеся к основному виду деятельности:

услуги юридических лиц, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, по ремонту основных средств;

транспортные услуги по перевозке грузов;

иные работы и услуги производственного характера;

24) в строке «услуги сторонних организаций по ремонту основных средств» указывается сумма расходов на оплату услуг – юридическим лицам, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, по проведению текущих и средних ремонтов объектов основных средств, не меняющих их балансовую стоимость, а также работ по систематическому и своевременному предохранению их от преждевременного износа и поддержанию в рабочем состоянии;

25) в строке «транспортные услуги» указывается сумма расходов на оплату транспортных услуг, оказываемых юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

26) в строке «иные работы и услуги производственного характера» указывается сумма прочих затрат на работы и услуги производственного характера, в том числе прочие услуги по обслуживанию оборудования, оказанные организацией за отчетный год;

27) в строке «амортизация» указывается сумма амортизационных отчислений, начисленных в соответствии с нормативами по соответствующим группам основных фондов, как то: здания, сооружения, машины и оборудование, вспомогательные устройства и сооружения, инструмент, средства транспорта. Если это предусмотрено учетной политикой организации, здесь могут учитываться

данные по основным средствам административно-управленческого назначения, а также амортизация нематериальных активов;

28) в строке «расходы на оплату труда с учетом страховых взносов» указывается сумма расходов на оплату труда, которые включают в себя начисленные организацией суммы: оплата труда в денежной и натуральной формах, за отработанное и неотработанное время (в том числе отпуска, вынужденные простои); компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда; компенсации по оплате труда в связи с повышением цен и индексацией доходов в пределах норм, предусмотренных законодательством Российской Федерации; стимулирующие доплаты и надбавки; премии; единовременные поощрительные выплаты; материальная помощь (кроме единовременной материальной помощи); оплата питания, жилья, топлива, носящая систематический характер; другие виды выплат, включаемые в соответствии с установленным порядком в фонд оплаты труда (за исключением расходов по оплате труда, финансируемых за счет прибыли, остающейся в распоряжении организаций, и других целевых поступлений). В значение показателя включаются расходы на страховые взносы по обязательному социальному страхованию (пенсионный фонд, медицинское страхование), негосударственное пенсионное обеспечение и прочие расходы на персонал;

29) в строке «фонд оплаты труда» указывается размер фонда оплаты труда работников организации, основной и дополнительной оплаты труда инженерно-технического персонала, других специалистов и рабочих, участвующих в технологическом процессе, а также оплата труда иных категорий работников, связанных с деятельностью организации. Учитываются премии указанной группы работников по действующим системам (положениям) премирования, а также надбавки к заработной плате и дополнительные выплаты в соответствии с законодательством Российской Федерации;

30) в строке «из них размер оплаты труда ремонтного персонала» указывается размер фонда оплаты труда ремонтного персонала;

- 31) в строке «страховые взносы» указываются сумма обязательных отчислений, по установленным законодательством нормам, органам государственного социального страхования, пенсионного фонда от затрат на оплату труда работников, включаемых в себестоимость продукции (работ, услуг);
- 32) в строке «из них страховые взносы ремонтного персонала» указывается сумма страховых взносов по обязательному страхованию ремонтного персонала;
- 33) в строке «негосударственное пенсионное обеспечение» указывается сумма отчислений организации в фонды негосударственного пенсионного страхования;
- 34) в строке «прочие расходы на персонал» указывается сумма прочих выплат персоналу организации;
- 35) в строке «работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;
- 36) в строке «услуги связи» указывается сумма оплаты работ и услуг сторонних организаций связи, включая междугороднюю, международную и мобильную связь;
- 37) в строке «услуги по охране» указывается сумма расходов по договорам о предоставлении услуг, заключенных со сторонними охранными организациями, включая услуги по обслуживанию охранной сигнализации;
- 38) в строке «расходы на пожарную охрану» указывается сумма расходов на обслуживание системы пожарной охраны, в том числе расходов на содержание и ремонт противопожарных приспособлений;
- 39) в строке «юридические услуги» указывается сумма расходов на совершение нотариальных действий и прочие юридических услуги;
- 40) в строке «информационные услуги» указывается сумма затрат на информационно-вычислительное обслуживание организации;
- 41) в строке «консультационные услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг консультационных организаций, привлекаемых организацией на

договорной основе, за исключением услуг, указанных в строке «юридические услуги»;

42) в строке «коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий» указывается сумма расходов на содержание зданий и сооружений, оплату коммунальных услуг, включающих санитарную очистку, уборку и озеленение территории, вывоз мусора, оплату гостиничных услуг командированным специалистам;

43) в строке «расходы по подготовке кадров» указывается размер платы за подготовку и переподготовку кадров, включая сумму расходов по подготовке и повышению квалификации работников, расходы по производственной практике студентов организаций высшего образования и техникумов, лицеев, расходы на стипендии работникам организаций, командированным на учебу в организации высшего образования, техникумы и иные образовательные учреждения, включая командировочные расходы сотрудникам, направленным на обучение;

44) в строке «услуги по управлению организацией» указывается сумма затрат на оплату услуг управляющей организации или управляющего при передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

45) в строке «прочие работы и услуги» указывается сумма расходов на оплату прочих выполненных работ и оказываемых услуг, которые включаются в себестоимость продукции (работ, услуг), но по своему характеру не могут быть прямо отнесены ни к одной из перечисленных выше составляющих затрат;

46) в строке «налоги и сборы» указываются налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, определенные законодательством Российской Федерации и включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг);

47) в строке «налог на имущество организаций» указывается сумма начисленного к уплате налоге на имущество организации за отчетный год;

48) в строке «земельный налог» указывается сумма земельного налога;

49) в строке «водный налог» указывается сумма налоговых платежей за воду, забираемую промышленными предприятиями из водохозяйственных систем и

за использование водных объектов (без забора воды) для целей гидроэнергетики в соответствии со ставками, установленными действующим законодательством Российской Федерации;

50) в строке «транспортный налог» указывается сумма уплаченного транспортного налога организации за отчетный год;

51) в строке «экологические платежи» указывается сумма расходов, связанных с охраной окружающей среды, включая плату за выбросы загрязняющих веществ (в том числе от стационарных и передвижных источников); плату за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты; плату за размещение отходов; плату за другие виды вредного воздействия на окружающую среду по ставкам, установленным законодательством Российской Федерации;

52) в строке «другие налоги и сборы, относимые на себестоимость» указывается сумма иных уплаченных организацией налогов и сборов за отчетный год;

53) в строке «расходы на аренду (включая аренду имущества)» указывается сумма уплаченных за отчетный год арендных платежей и лизинговых платежей в соответствии с установленными ставками;

54) в строке «расходы на страхование» указывается сумма страховых взносов на обязательное и добровольное страхование, в том числе страхование имущества и обязательное страхование работников от несчастных случаев, произведенных за отчетный год;

55) в строке «расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы» указывается сумма расходов на прикладные научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, проводимые по заказу организации;

56) в строке «расходы будущих периодов» указывается размер затрат, понесенных организацией в отчетном году, но подлежащих равномерному включению в себестоимость продукции в последующие периоды (год или несколько лет);

57) в строке «другие расходы» указывается сумма прочих расходов организации, относящихся на себестоимость работ, услуг;

58) в строке «Расходы, относимые на себестоимость, всего» указывается сумма расходов организации, относимых на себестоимость;

59) при разнесении затрат по видам деятельности затраты организаций, участвующих в производстве электрической и тепловой энергии, мощности, распределяются между ними в соответствии с учетной политикой организации, а затраты организации, участвующих в выработке только одного вида энергии (мощности), относятся по прямой принадлежности полностью только на какой-либо один из видов энергии (мощности);

60) в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации платежи инфраструктурным организациям, величина (тариф на услуги), которых зависит от объема электрической энергии, относятся на расходы, связанные с электрической энергией, величина которых зависит от мощности, списываются на расходы связанные с реализацией мощности;

61) расходы на топливо, использованное для технологических целей на электростанциях и котельных, относятся на производство электрической и тепловой энергии и распределяются между ними в соответствии с учетной политикой, принятой в организации;

62) в строке «Валовая прибыль (убыток)» указывается размер фактически полученной валовой прибыли организации с разделением на реализацию электрической энергии, мощности, тепловой энергии (мощности), прочие виды деятельности;

63) в строке «Коммерческие расходы» указывается сумма расходов организации на рекламу, маркетинговые исследования, рекламные акции, связанные с реализацией продукции, оплату торговым посредникам и прочие затраты на ведение сбытовой деятельности;

64) в строке «Управленческие расходы» указывается сумма расходов на услуги по управлению организацией, которые в соответствии с учетной политикой организации не относятся на себестоимость продукции (работ, услуг);

65) в строке «Прибыль (убыток) от продаж» значение показателя определяется вычитанием из значения показателя строки «Валовая прибыль» суммы значений показателей строки «Коммерческие расходы» и строки «Управленческие расходы» с разделением на реализацию электрической энергии, мощности, тепловой энергии (мощности), прочие виды деятельности;

66) в строке «Прочие (внереализационные) доходы и расходы» указывается размер внереализационных доходов и расходов, не связанных с основными видами деятельности организаций и исчисляемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета в организации;

67) в строке «Доходы от операций с ценными бумагами (доходы от размещений акций, облигаций и иных ценных бумаг)» указывается размер поступлений денежных средств от операций с ценными бумагами;

68) в строке «сумма дооценки активов» указывается размер поступлений денежных средств в отчетном году, включающем дату, по состоянию на которую произведена переоценка;

69) в строке «курсовые разницы» указывается сумма денежных средств, образующаяся вследствие отклонения курса продажи (покупки) иностранной валюты от официального курса, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату перехода права собственности на иностранную валюту;

70) в строке «списание дебиторской задолженности» указывается сумма дебиторской задолженности, списанной в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям;

71) в строке «проценты к получению» указывается сумма процентов, полученных за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации;

72) в строке «доходы от участия в других организациях» указывается размер поступлений денежных средств, связанный с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

73) в строке «прочие расходы» указывается сумма внереализационных расходов организации;

74) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» указывается размер прибыли организации с учетом суммы налога на прибыль и иных обязательных платежей с разделением на реализацию электрической энергии, мощности и тепловой энергии, прочие виды деятельности;

75) в строке «Налог на прибыль и иные аналогичные платежи» указывается сумма уплаченного организацией налога на прибыль в отчетном году;

76) в строке «Чистая прибыль (убыток)» указывается сумма фактически полученной в отчетном году части балансовой прибыли организации после уплаты налогов, сборов, отчислений и иных обязательных платежей в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации с разделением на реализацию электрической энергии, мощности, тепловой энергии (мощности), прочие виды деятельности, если такое разделение чистой прибыли предусмотрено учетной политикой организации или нормативными правовыми актами;

77) в статью «Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации» включаются данные о прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов и начисленной амортизации организации.

7. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не



производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о международном сотрудничестве по реализации инвестиционных проектов на территории Российской Федерации и иностранных государств в области производства, передачи электрической энергии, производства и сбыта тепловой энергии»

1. Форма заполняется субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса только в случае реализации (участия в реализации на территории иностранных государств в любом статусе в качестве субъекта инвестиционной деятельности) инвестиционных проектов:

на территории Российской Федерации – с долевым или 100 процентным участием иностранных контрагентов;

на территории иностранных государств – с участием российских субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию, и (или) их дочерних (зависимых) обществ.

Обязанность по предоставлению информации возникает у организации, предоставляющей информацию, с даты заключения ею (ее дочерними и (или) зависимыми) обществами договоров (соглашений), предусматривающих организационные формы сотрудничества, указанными в пункте 5 настоящих требований.

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом места нахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

5. В разделе 1:

1) в графе «Наименование инвестиционного проекта» указывается полное наименование инвестиционного проекта, реализуемого в рамках международного сотрудничества:

в области производства электрической энергии;

передачи электрической энергии;

производства и сбыта тепловой энергии;

2) в графе «Наименование страны реализации инвестиционного проекта» указывается наименование страны, на территории которой реализуется данный инвестиционный проект;

3) в графе «Организационная форма сотрудничества» указывается форма взаимодействия между участниками проекта в соответствии со следующим перечнем:

совместное предприятие,

соглашение о разделе продукции,

технологическая или финансовая кооперация,

выполнение работ, оказание услуг (включая услуги по консалтингу),

прочее.

В случае если выбрано в перечне «прочее», то в графе «Прочее» необходимо указать иную форму организационного сотрудничества;

4) в графе «Наименование организации, реализующей проект» указывается полное наименование организации, отвечающей за реализацию проекта;

5) в графе «Наименование лиц-участников и их долевое участие в проекте» указываются, в виде перечисления, наименования участников реализации проекта с указанием долей участия в проекте, в процентах;

6) в графе «Актуализированная справка по проекту (электронный документ)» прикрепляется электронный документ (для хранения в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса), содержащий справку по инвестиционному проекту (сроки, этапы, события за период, текущие и ожидаемые результаты его осуществления). Допустимые форматы электронного файла – формат межплатформенного представления полиграфической продукции в текстовом виде или формат хранения размеченных текстовых документов.

6. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в

случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.33  
к приказу Минэнерго России  
от «16» *августа* 2018 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения об отчетах о реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»

1. Форму заполняют:

субъекты электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждены Минэнерго России или Минэнерго России совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

субъекты электроэнергетики, инвестиционные программы которых сформированы по результатам торговли мощностью в соответствии с перечнем генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 35, ст. 4582; 2017, № 49, ст. 7507) (в части инвестиционных проектов по строительству (увеличению установленной мощности) генерирующих объектов, предусмотренных указанным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р);

субъекты электроэнергетики, инвестиционные программы которых предусматривают реализацию инвестиционных проектов (проекта), обеспечивающих выдачу мощности генерирующими объектами, определенных по результатам торговли мощностью.

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер

(ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

5. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

6. В строке «Субъект Российской Федерации» указывается:

1) полное наименование субъекта Российской Федерации, если форма заполняется в отношении производственно-хозяйственной деятельности, осуществляемой на территории этого субъекта Российской Федерации;

2) «—», если форма заполняется в целом по юридическому лицу или субъект электроэнергетики осуществляет свою производственно-хозяйственную деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации.

7. В строке «Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с» указываются реквизиты решений (дата решения, полное наименование решения) органов исполнительной власти об утверждении инвестиционных программ субъекта электроэнергетики, принятых в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (ч. II), ст. 5978; 2019, № 21, ст. 2563) (далее – постановление № 977).

8. Значения показателей, содержащихся в разделах 1 – 23, заполняются в соответствии с требованиями к их заполнению, определяемыми правилами заполнения отчетов о реализации инвестиционных программ, предусмотренными абзацами первым, четвертым пункта 18 и абзацами первым, третьим пункта 19 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением № 977.

9. Словосочетания вида «год N», «год (N-1)», «год (N+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака «+» или «-».

10. В разделе 4 графа «Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности» заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

11. В разделе 5 графа «Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности» заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

12. В разделе 7 указываются:

1) в строке «услуги инфраструктурных организаций, миллионов рублей» указывается суммарная стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг: по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, по расчету требований и обязательств участников оптового рынка;

2) в строке «Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, миллионов рублей» указывается разность значений строк «Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, миллионов рублей» и «Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, миллионов рублей»;



3) в строке «Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2), миллионов рублей» указывается разность значений строк «Прочие доходы всего, миллионов рублей» и «Прочие расходы всего, миллионов рублей»;

4) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, миллионов рублей» указывается сумма значений строк «Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, миллионов рублей» и «Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2), миллионов рублей»;

5) в строке «Иные сведения:» указывается сумма значений строк «Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, миллионов рублей», «проценты к уплате, миллионов рублей» и «Амортизация основных средств и нематериальных активов, миллионов рублей»;

6) в строке «краткосрочные кредиты и займы на конец периода, миллионов рублей» указывается отношение значения строки «краткосрочные кредиты и займы на начало периода, миллионов рублей» к значению строки «Иные сведения:».

13. В разделе 8 указываются:

1) в строке «на рефинансирование кредитов и займов, миллионов рублей» указывается объем полученных денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется;

2) в строке «Прочие выплаты по финансовым операциям миллионов рублей» указывается разность значений строк «Поступления от текущих операций всего, миллионов рублей» и «Платежи по текущим операциям всего, миллионов рублей»;

3) в строке «Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI), миллионов рублей» указывается разность значений строк «Поступления от инвестиционных операций всего, миллионов рублей» и «Платежи по инвестиционным операциям всего, миллионов рублей»;

4) в строке «Сальдо денежных средств по прочей деятельности, миллионов рублей» указывается разность значений строк «проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива, миллионов рублей» и «Прочие поступления по финансовым операциям миллионов рублей»;

5) в строке «Сальдо денежных средств от транзитных операций, миллионов рублей» указывается сумма значений строк «Прочие выплаты по финансовым операциям, миллионов рублей», «Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI), миллионов рублей», «Сальдо денежных средств по прочей деятельности, миллионов рублей» и «Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности, миллионов рублей».

14. В разделе 9 указываются:

1) значение в строке «Заявленная мощность/фактическая мощность всего, МВт» указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии;

2) в строке «Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1), миллионов рублей» указывается разность значения строки «Оказание услуг по передаче электрической энергии, миллионов рублей» и значений строк «услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети, миллионов рублей», «услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, миллионов рублей» и «на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче, миллионов рублей» из раздела 7.

15. В разделе 10 указываются:

1) в строке «Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе миллионов рублей» указывается сумма значений строк «Собственные средства всего, миллионов рублей» и «остаток собственных средств на начало года, миллионов рублей»;

2) в строке «Прочая недоиспользованная амортизация прошлых лет, миллионов рублей» указывается положительное сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

16. В разделе 17 графа «Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с

договором о предоставлении мощности» заполняется в случае, если объект электросетевого хозяйства объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

17. В разделе 18 графа «Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности» заполняется в случае, если объект электросетевого хозяйства будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

18. В разделе 20 указываются:

1) в строке «услуги инфраструктурных организаций, миллионов рублей» указывается суммарная стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг: по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, по расчету требований и обязательств участников оптового рынка;

2) в строке «Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, миллионов рублей» указывается разность значений строк «Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, миллионов рублей» и «Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, миллионов рублей»;

3) в строке «Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2), миллионов рублей» указывается разность значений строк «Прочие доходы всего, миллионов рублей» и «Прочие расходы всего, миллионов рублей»;

4) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, миллионов рублей» указывается сумма значений строк «Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, миллионов рублей» и «Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2), миллионов рублей»;

5) в строке «Иные сведения:» указывается сумма значений строк «Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, миллионов рублей»,

«проценты к уплате, миллионов рублей» и «Амортизация основных средств и нематериальных активов, миллионов рублей»;

б) в строке «краткосрочные кредиты и займы на конец периода, миллионов рублей» указывается отношение значения строки «краткосрочные кредиты и займы на начало периода, миллионов рублей» к значению строки «Иные сведения:».

19. В разделе 21 указываются:

1) в строке «на рефинансирование кредитов и займов, миллионов рублей» указывается объем притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется;

2) в строке «Прочие выплаты по финансовым операциям, миллионов рублей» указывается разность значений строк «Поступления от текущих операций всего, миллионов рублей» и «Платежи по текущим операциям всего, миллионов рублей»;

3) в строке «Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X-строка XI), миллионов рублей» указывается разность значений строк «Поступления от инвестиционных операций всего, миллионов рублей» и «Платежи по инвестиционным операциям всего, миллионов рублей»;

4) в строке «Сальдо денежных средств по прочей деятельности, миллионов рублей» указывается разность значений строк «проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива, миллионов рублей» и «Прочие поступления по финансовым операциям, миллионов рублей»;

5) в строке «Сальдо денежных средств от транзитных операций, миллионов рублей» указывается сумма значений строк «Прочие выплаты по финансовым операциям, миллионов рублей», «Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X-строка XI), миллионов рублей», «Сальдо денежных средств по прочей деятельности, миллионов рублей» и «Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности, миллионов рублей».

20. В разделе 22 указываются:

1) значение в строке «Заявленная мощность/фактическая мощность всего, МВт» указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии;

2) в строке «Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1), миллионов рублей» указывается разность значения строки «Оказание услуг по передаче электрической энергии, миллионов рублей» и значений строк «услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети, миллионов рублей», «услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, миллионов рублей» и «на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче, миллионов рублей» из раздела 20.

21. В разделе 23 указываются:

1) в строке «Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:, миллионов рублей» указывается сумма значений строк «Собственные средства всего, миллионов рублей» и «остаток собственных средств на начало года, миллионов рублей»;

2) в строке «Прочая недоиспользованная амортизация прошлых лет, миллионов рублей» указывается положительное сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

22. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

23. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

24. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует

информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

25. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.34  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2018 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о затратах теплосетевых организаций на передачу тепловой энергии, теплоносителя»

1. Информация по форме «Сведения о затратах теплосетевых организаций на передачу тепловой энергии, теплоносителя» (далее – форма) включается в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса на основании сведений, предоставляемых юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, оказывающими услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя потребителям с суммарной протяженностью двухтрубной тепловой сети 3 километра и более и (или) тепловой нагрузкой потребителей 0,5 Гкал/час и выше (далее – организации).

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» формы указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию, в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке.

3. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» формы указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. В строках «Наименование субъекта Российской Федерации» и «Наименование поселения, городского округа, города федерального значения»

формы указываются наименование субъекта Российской Федерации и поселения, городского округа, города федерального значения, в котором расположены тепловые сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании организации.

6. Информация, содержащаяся в разделе 1 формы, указывается организацией отдельно по каждому поселению, городскому округу, городу федерального значения, в котором расположены тепловые сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании такой организации.

7. Данные в форме указываются организацией без учета суммы налога на добавленную стоимость.

8. Заполнение показателей формы осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Учитываются и отражаются в форме только те затраты, которые фактически отнесены в отчетном году и отнесенные на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя.

9. В разделе 1 формы:

1) в строке «Себестоимость услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя» отражается размер расходов, относимых на себестоимость от деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя организации;

2) в строке «Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель» отражается стоимость тепловой энергии, теплоносителя, которые были израсходованы для обеспечения функционирования зданий, строений, сооружений и оборудования, используемых в процессе оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

3) в строке «Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе передачи тепловой энергии, теплоносителя» отражается стоимость электрической энергии (мощности), расходуемой для обеспечения функционирования зданий, строений, сооружений и оборудования, используемых в процессе оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;



4) в строке «Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе передачи тепловой энергии, теплоносителя» отражается стоимость услуг организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и другие материальные затраты, связанные с использованием в организации холодной воды в технологическом процессе передачи тепловой энергии, теплоносителя;

5) в строке «Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе передачи тепловой энергии, теплоносителя» отражаются затраты на приобретение, транспортировку и хранение специальных химических реагентов, используемых в процессе оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

6) в строке «Оплата труда производственного персонала» учитываются затраты на оплату труда работников, непосредственно участвующих в технологическом процессе передачи тепловой энергии, теплоносителя, включая премии и надбавки к заработной плате таких работников, установленные в соответствии с трудовым законодательством;

7) в строке «Отчисления на социальные нужды от затрат на оплату труда производственного персонала» учитываются предусмотренные законодательством Российской Федерации отчисления на социальные нужды от затрат, указанных в строке «Оплата труда производственного персонала», включая затраты организации, связанные с негосударственным пенсионным обеспечением (далее - НПО) работников, а также на их страхование от несчастных случаев;

8) в строке «Расходы на амортизацию производственного оборудования и прочих активов» учитываются амортизационные отчисления по следующим группам основных фондов, находящихся на праве собственности или ином законном основании у организации: здания, сооружения, в том числе тепловые сети, машины и оборудование, вспомогательные устройства и сооружения, инструмент, средства транспорта;

9) в строке «Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи» учитываются расходы соответствующую плату по договорам

аренды, концессий, лизинга зданий, строений, сооружений, машин и оборудования, инструмента, транспортных средств, используемых для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

10) в строке «Расходы по содержанию и эксплуатации производственного оборудования, в том числе» отражаются:

затраты по содержанию теплосетевого оборудования и рабочих мест;

затраты по ремонту теплосетевого оборудования;

затраты по содержанию и эксплуатации транспорта (расходы по перемещению материалов, полуфабрикатов, изделий);

оплата работ и услуг производственного характера;

другие расходы, не предусмотренные в предыдущих строках, связанные с содержанием и эксплуатацией теплосетевого оборудования.

В данную строку также включаются отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования), по факту начисления;

11) в строке «расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств» отражаются затраты организации, отнесенные в отчетном году на капитальный и текущий ремонт теплосетевого оборудования, включенные в себестоимость деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя и относимые к общепроизводственным расходам;

12) в строке «Общехозяйственные расходы, относимые на производственные затраты, в том числе» отражаются эксплуатационные расходы организации, относимые к общехозяйственным;

13) в строке «административно-управленческие расходы» отражаются:

оплата труда и отчисления на социальные нужды (оплата труда административно-управленческого персонала; оплата труда работников нештатного состава в части, относящейся к административно-управленческим расходам; отчисления на социальные нужды и НПО);

расходы на служебные командировки и перемещения (расходы по всем видам командировок административно-управленческого персонала, включая оформление

виз и оплата сборов; расходы на переезд таких работников и членов их семей); оплата работ и услуг сторонних организаций;

расходы по содержанию пожарной, военизированной и сторожевой охраны (основная и дополнительная оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО работников вахтерской, пожарной и сторожевой охраны; стоимость горюче-смазочных и других материалов для специального автотранспорта и противопожарных машин: расходы на содержание и ремонт противопожарных приспособлений; износ обмундирования, выдаваемого работникам охраны, и дежурной спецодежды; прочие расходы; оплата работ и услуг сторонних организаций);

прочие административно-управленческие расходы, в том числе: канцелярские, типографские, почтово-телеграфные расходы аппарата управления организации, производственных служб, цехов, участков, отделений, вспомогательных и обслуживающих производств; стоимость графических, переплетных работ, стоимость бланков отчетности и документации аппарата управления организации, служб, цехов; расходы по юридическому и информационному обеспечению, рекламе, оплата аудиторских, консультационных и иных услуг сторонних организаций);

расходы на содержание диспетчерской службы и иных средств связи и передачи данных; оплата данных работ и услуг сторонними организациями;

расходы по содержанию и обслуживанию средств вычислительной и оргтехники; оплата данных работ и услуг сторонними организациями;

расходы на содержание (кроме текущего ремонта) зданий и инвентаря административно-управленческого назначения: отопление, электроснабжение, водоснабжение, водоотведение;

расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств административно-управленческого назначения (зданий, инвентаря);

прочие административно-управленческие расходы, не указанные в предыдущих строках;

14) в строке «обязательные платежи (налоги, сборы), включаемые в производственные затраты» отражаются соответствующие обязательные платежи, относимые на себестоимость (кроме отраженных в строке, содержащей отчисления на социальные нужды);

15) в строке «плата за негативное воздействие на окружающую среду» отражается размер платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду;

16) в строке «прочие общехозяйственные расходы» отражаются эксплуатационные расходы организации, относимые к общехозяйственным в соответствии с учетной политикой организации, не учтенные в вышеуказанных строках:

а) содержание, ремонт зданий, сооружений и инвентаря, относимые на общехозяйственные расходы;

б) расходы по страхованию;

в) расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, на производство испытаний, опытов, исследований, содержание сетевых лабораторий, расходы по изобретательству и техническим усовершенствованиям:

затраты по испытаниям, опытам и исследованиям, непосредственно не относящиеся к цехам, участкам. Затраты по исследовательским работам некапитального характера, осуществляемым силами работников организации и дающим эффект в течение планируемого года: оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО работников лабораторий, ремонт инструмента, приборов лабораторий и отделов технического контроля;

расходы по изобретательству и техническим усовершенствованиям, не являющиеся капитальными затратами: вознаграждения авторам изобретений и рационализаторских предложений; расходы по изготовлению и испытанию моделей и образцов по изобретениям и рационализаторским предложениям, затраты по проведению опытно-экспериментальных работ сетевого характера; прочие расходы,

в частности, расходы на организацию выставок, смотров, конкурсов и других мероприятий по изобретательству и рационализации;

г) расходы по охране труда и технике безопасности:

мероприятия по предупреждению несчастных случаев;

мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве;

мероприятия по общему улучшению условий труда;

д) расходы по повышению квалификации и подготовке кадров. Расходы по подготовке и повышению квалификации работников, предусмотренные действующим законодательством и утвержденные сметой; расходы по производственной практике студентов высших учебных заведений (далее - ВУЗ) и техникумов, лицеев; расходы на стипендии работникам организации, командированным на учебу в ВУЗ, техникумы;

е) расходы на обеспечение безопасности объектов теплоснабжения, согласованные с соответствующим регулирующим органом;

ж) расходы по организованному набору рабочих, предусмотренные действующим законодательством и утвержденной сметой;

з) расходы и подъемные при перемещении руководителей и специалистов (кроме административно-управленческого персонала и цехового персонала и их семей);

и) прочие общехозяйственные расходы;

17) в строке «Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче» отражаются затраты организации на оплату компенсации потерь тепловой энергии, теплоносителя, возникающих при их передаче;

18) в строке «Прочие затраты, относимые на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя» отражаются иные затраты, непосредственно относимые на деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, не раскрытые в предыдущих строках;

19) в строке «Справочно: расходы на выполнение работ и оказание услуг производственного характера, выполняемых по договорам сторонними

организациями и индивидуальными предпринимателями» отражаются затраты на выполнение отдельных производственных операций, выполнение работ, оказание услуг по обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями. К указанным работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) по перевозкам грузов внутри организации, в частности, перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции в соответствии с условиями договоров (контрактов).

10. В затраты на деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя не включаются:

присужденные или признанные должником штрафы, пени за нарушения договорных обязательств по договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии, теплоносителя, а также другие внереализационные расходы;

убытки от стихийных бедствий (потери от уничтожения и порчи запасов и других ценностей, потери от прекращения энергоснабжения), а также расходы, связанные с ликвидацией стихийных бедствий;

затраты, связанные с заемной политикой организации, включая проценты по полученным кредитам и ссудам;

расходы, связанные с обслуживанием бытовых нужд работников и хозяйственным содержанием и текущим ремонтом соответствующих зданий, помещений и сооружений (жилищное хозяйство, прачечные, бани, детские сады, дома отдыха, санатории);

потери и убытки отчетного года, в том числе убытки от списания безнадежных долгов и долгов, по которым истекли сроки исковой давности;

выявленные в отчетном году убытки по операциям прошлых лет, принадлежность которых к прошлым годам подтверждена документально;

недостачи (за вычетом излишков товарно-материальных ценностей, выявленных при инвентаризации), долги по хищениям и порче материальных ценностей, если их стоимость не может быть взыскана с виновных лиц, долги по недостачам, растратам и хищениям товарно-материальных ценностей, во взыскании которых отказано судом;

благотворительность или иные затраты на выполнение или оплату работ (услуг), не связанных с производством продукции (работы по благоустройству городов и поселков или другие виды работ, услуг сторонним организациям);

затраты на выполнение работ по строительству;

иные затраты, не относящиеся непосредственно к деятельности от передачи тепловой энергии, теплоносителя;

затраты, связанные с реализацией других видов продукции (работ, услуг), таких, как технологического присоединение новых потребителей к тепловой сети.

11. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

12. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

13. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на

праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

14. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».



## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о доходах и расходах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций с учетом их показателей по сбыту электрической энергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Лицензия» организация, предоставляющая информацию, указывает сведения о лицензии на энергосбытовую деятельность: номер, дата выдачи.
4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
5. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» отражается наименование субъекта Российской Федерации, в котором организация, предоставляющая информацию, либо обособленное подразделение осуществляет деятельность по сбыту (продаже) электрической энергии потребителям электрической энергии. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы.
6. В разделе 1 указываются фактические значения показателей за отчетный год, без учета суммы налога на добавленную стоимость.

## 7. В разделе 1:

- 1) указываются сведения о доходах от реализации продукции (услуг, работ), всего, в том числе с детализацией по видам деятельности: от реализации электрической энергии, с выделением реализации на оптовом и розничных рынках электроэнергии, прочих доходах за отчетный год, расходах, в том числе относимых на себестоимость, прибыли организации, внереализационных доходах и расходах;
- 2) обособленные подразделения организации указывают значения показателей, по которым они ведут учет (к примеру, прочие доходы);
- 3) в строке «Доходы от реализации электрической энергии (мощности)» указывается полная стоимость работ (услуг), связанная с реализацией электрической энергии за отчетный год;
- 4) отдельно выделяются доходы от реализации на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) и доходы от реализации на розничном рынке электрической энергии (далее – РРЭ) в отчетном году;
- 5) доходы от реализации электрической энергии на РРЭ разделяются на доходы от реализации конечным потребителям (всего), в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, доходы от реализации иным гарантирующим поставщикам и энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям, и доходы от реализации электрической энергии территориальным сетевым организациям на компенсацию потерь электрической энергии;
- 6) в строке «прочие доходы» указывается сумма доходов, не связанных с основными видами деятельности организации (аренда, доходы от реализации прочих товаров, работ, услуг, включая доходы, учитываемые обособленными подразделениями);
- 7) в строке «Расходы, всего» указывается сумма расходов организации, которые фактически понесены в отчетном году;
- 8) в строке «расходы на покупку электрической энергии и мощности» указывается стоимость приобретенной электрической энергии с учетом мощности, в том числе стоимость электрической энергии на ОРЭМ, стоимость мощности на ОРЭМ, стоимость покупки электрической энергии (мощности) на РРЭ;

9) отдельно выделяется стоимость покупки электрической энергии у производителей электрической энергии, функционирующих на РРЭ и, в том числе, у производителей осуществляющих производство электрической энергии и мощности на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии;

10) в строке «расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии» указывается сумма расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети и расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии территориальными сетевыми организациями;

11) в строке «расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры ОРЭМ» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России и организаций, обеспечивающих функционирование ОРЭМ;

12) в строке «оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России;

13) в строке «оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ» указывается сумма расходов на оплату услуг организаций, обеспечивающих функционирование ОРЭМ;

14) в строке «другие услуги» указывается сумма прочих расходов на услуги, связанные с работой ОРЭМ;

15) в строке «собственные расходы организации» указываются суммарные расходы организации, предоставляющей информацию, которые были понесены в отчетном году и не учтены в предыдущих строках. В строку «собственные расходы организации» включаются расходы на осуществление сбытовой деятельности и расходы на прочую деятельность;

16) в строке «Прибыль (убыток), всего» указывается размер фактически полученной прибыли (убытка) организации - всего с выделением прибыли (убытка)

от реализации электрической энергии (мощности) и прибыли (убытка) от прочей деятельности;

17) в строке «Прочие (внереализационные) доходы и расходы» указывается размер внереализационных доходов и расходов, не связанных с основными видами деятельности организаций и исчисляемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета в организации;

18) в строке «Доходы от операций с ценными бумагами (доходы от размещений акций, облигаций и иных ценных бумаг)» указывается размер поступлений денежных средств от операций с ценными бумагами;

19) в строке «сумма дооценки активов» указывается размер поступлений денежных средств в отчетном году, включающем дату, по состоянию на которую произведена переоценка;

20) в строке «курсовые разницы» указывается сумма денежных средств, образующаяся вследствие отклонения курса продажи (покупки) иностранной валюты от официального курса, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату перехода права собственности на иностранную валюту;

21) в строке «списание кредиторской задолженности» указывается сумма кредиторской задолженности, списанной в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям;

22) в строке «проценты к получению» указывается сумма процентов, полученных за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации;

23) в строке «доходы от участия в других организациях» указывается размер поступлений денежных средств, связанный с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

24) в строке «прочие расходы» указывается сумма внереализационных расходов организации;

25) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» указывается размер прибыли (убытка) организации с учетом суммы налога на прибыль и иных

обязательных платежей с выделением прибыли от реализации электрической энергии (мощности) и прибыли (убытка) от прочей деятельности;

26) в строке «Налог на прибыль и иные аналогичные платежи» указывается сумма уплаченного организацией налога на прибыль в отчетном году;

27) в строке «Чистая прибыль (убыток)» указывается сумма полученной в отчетном году части балансовой прибыли (убытка) организации после уплаты налогов, сборов, отчислений и иных обязательных платежей в бюджеты всех уровней с выделением прибыли (убытка) от реализации электрической энергии (мощности) и прибыли (убытка) от прочей деятельности, если такое разделение чистой прибыли предусмотрено учетной политикой организации или нормативными правовыми актами;

28) в статью «Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации» включаются данные о прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов и начисленной амортизации организации;

8. В разделе 2 указываются основные показатели, характеризующие производственную деятельность организаций, предоставляющих информацию:

1) в строках «Объем покупной электрической энергии» и входящих в нее, отражается объем покупки электрической энергии в отчетном году в натуральных единицах, на ОРЭМ и РРЭ;

2) в строках «Объем покупной электрической мощности» и входящих в нее, отражается объем покупки электрической мощности в отчетном году в натуральных единицах на ОРЭМ;

3) в строках «Объем проданной электрической энергии» и входящих в нее, отражается объем продажи электрической энергии в отчетном году в натуральных единицах, на ОРЭМ и РРЭ.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.36  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2018 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о затратах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Лицензия» организация, предоставляющая информацию, указывает сведения о лицензии на энергосбытовую деятельность: номер, дата выдачи.
4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
5. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены потребители электрической энергии организации, предоставляющей информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы, при условии если учетной политикой организации предусмотрено ведение учета затрат по субъектам Российской Федерации. Данные в разделе 1 указываются без учета суммы налога на добавленную стоимость.

6. Заполнение показателей формы осуществляется в соответствии с правилами бухгалтерского учета. Учитываются и отражаются в форме только те затраты, которые фактически отнесены в отчетном году на энергосбытовую деятельность.

7. В разделе 1:

1) в строке «материальные затраты» указывается сумма затрат на приобретение, содержание и ремонт офисной техники, предметов мебели, приобретение канцелярских товаров, других материалов и комплектующих, которые являются необходимым компонентом при осуществлении энергосбытовой деятельности;

2) в строке «амортизация» указывается сумма амортизационных отчислений, начисленных в соответствии с нормативами по соответствующим группам основных фондов. В соответствии с учетной политикой организации в указанной строке могут учитываться данные по основным средствам административно-управленческого назначения, а также амортизация нематериальных активов;

3) в строке «расходы на оплату труда с учетом страховых взносов» указывается сумма расходов на оплату труда, которые включают в себя начисленные организацией суммы: оплата труда в денежной и натуральной формах, за отработанное и неотработанное время (в том числе отпуска, вынужденные простои); компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда; компенсации по оплате труда в связи с повышением цен и индексацией доходов в пределах норм, предусмотренных законодательством; стимулирующие доплаты и надбавки; премии; единовременные поощрительные выплаты; материальная помощь (кроме помощи, оказанной отдельным работникам по семейным обстоятельствам); оплата питания, жилья, топлива, носящая систематический характер; другие виды выплат, включаемые в фонд оплаты труда (за исключением расходов по оплате труда, финансируемых за счет прибыли, остающейся в распоряжении организаций, и других целевых поступлений). В значение показателя включаются расходы на страховые взносы по обязательному



социальному страхованию (пенсионный фонд, медицинское страхование), негосударственное пенсионное обеспечение и прочие расходы на персонал;

4) в строке «фонд оплаты труда» указывается размер фонда оплаты труда работников организации: основной и дополнительной оплаты труда персонал, премий по действующим системам (положениям) премирования, а также надбавок к заработной плате и дополнительных выплат в соответствии с законодательством Российской Федерации;

5) в строке «страховые взносы» указываются сумма обязательных отчислений, по установленным законодательством нормам, органам государственного социального страхования, пенсионного фонда от затрат на оплату труда работников, включаемых в себестоимость продукции (работ, услуг);

6) в строке «негосударственное пенсионное обеспечение» указывается сумма отчислений организации в фонды негосударственного пенсионного страхования;

7) в строке «прочие расходы на персонал» указывается сумма прочих выплат персоналу организации;

8) в строке «работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, оказанных сторонними организациями;

9) в строке «услуги связи» указывается сумма оплаты работ и услуг сторонних организаций связи;

10) в строке «услуги по охране» указывается сумма расходов по договорам о предоставлении услуг, заключенных со сторонними охранными организациями, включая услуги по обслуживанию охранной сигнализации;

11) в строке «юридические услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг привлеченных юристов в судебных делах по спорам о взыскании

задолженности потребителей по договорам энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), а также спорам с сетевыми организациями по оплате услуг по передаче электрической энергии и оплате потерь электрической энергии, на совершение нотариальных действий и другие юридических услуги;

12) в строке «информационные услуги» указывается сумма затрат на информационно-вычислительное обслуживание организации, закупку программного обеспечения и лицензий на программное обеспечение;

13) в строке «консультационные услуги, аудит и оценка» указывается сумма расходов на оплату услуг консультационных организаций, привлекаемых организацией на договорной основе, за исключением услуг, указанных в строке «юридические услуги», а также оплату услуг аудиторских организаций;

14) в строке «коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий» указывается сумма расходов на содержание зданий и сооружений, находящихся в собственности и (или) аренде у организации, предоставляющей информацию, оплату коммунальных услуг, оплату гостиничных услуг командированным специалистам;

15) в строке «расходы по подготовке кадров» указывается размер платы за подготовку и переподготовку кадров, включая сумму расходов по подготовке и повышению квалификации работников, расходы по производственной практике студентов организаций высшего образования и техникумов, лицеев, расходы на стипендии работникам организаций, командированным на учебу в организации высшего образования, техникумы и иные образовательные учреждения, включая командировочные расходы сотрудникам, направленным на обучение;

16) в строке «услуги по управлению организацией» указывается сумма затрат на оплату услуг управляющей организации или управляющего при передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

17) в строке «расходы на обеспечение стандартов качества обслуживания потребителей» указывается сумма затрат (не вошедших в состав других расходов, относимых на себестоимость) на обеспечение стандартов качества обслуживания

потребителей в соответствии с пунктом 11 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 31 (часть II), ст. 4923), и обеспечение мероприятий по повышению качества обслуживания потребителей;

18) в строке «прочие работы и услуги» указывается сумма расходов на оплату прочих выполненных работ и оказываемых услуг непроизводственного характера;

19) в строке «налоги и сборы» указываются налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, определенные законодательством Российской Федерации и включаемые в затраты на энергосбытовую деятельность;

20) в строке «налог на имущество организаций» указывается сумма начисленного к уплате налога на имущество организации за отчетный год;

21) в строке «транспортный налог» указывается сумма уплаченного транспортного налога организации за отчетный год;

22) в строке «другие налоги и сборы, относимые на энергосбытовую деятельность» указывается сумма иных уплаченных организацией налогов и сборов за отчетный год;

23) в строке «расходы на аренду (включая аренду имущества)» указывается сумма уплаченных за отчетный год арендных платежей и лизинговых платежей в соответствии с установленными ставками;

24) в строке «расходы будущих периодов» указывается размер затрат, понесенных организацией в отчетном году, но подлежащих равномерному включению в себестоимость продукции в последующие периоды (год или несколько лет);

25) в строке «командировочные расходы» указывается сумма расходов, связанных с командировками производственно-технического персонала, включая оформление виз и сборов, кроме расходов на командировки, связанные с обучением работников;

26) в строке «представительские расходы» указывается сумма расходов на официальный прием и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах, а также участников, прибывших на заседания совета директоров (правления) или иного руководящего органа организации, независимо от места проведения указанных мероприятий;

27) в строке «расходы на страхование автотранспорта» указывается сумма взносов на страхование служебного автотранспорта, произведенных за отчетный год;

28) в строке «расходы на добровольное медицинское страхование» указывается сумма страховых взносов на добровольное медицинское страхование работников, произведенных за отчетный год;

29) в строке «расходы на рекламу, маркетинг» указывается сумма расходов организации на рекламу, маркетинговые исследования;

30) в строке «прочие расходы» указывается сумма прочих расходов организации, относящихся на энергосбытовую деятельность;

31) в строке «Итого затраты на сбыт электрической энергии (мощности)» указывается сумма всех расходов организации, предоставляющей информацию, относимых в отчетном году на энергосбытовую деятельность.

В данной форме не отражаются следующие сведения:

внереализационные расходы;

убытки от стихийных бедствий (потери от уничтожения и порчи запасов и других ценностей, потери от прекращения энергоснабжения), а также расходы, связанные с ликвидацией стихийных бедствий;

затраты, связанные с заемной политикой организации, включая проценты по кредитам и ссудам полученным;

расходы, связанные с обслуживанием бытовых нужд персонала и хозяйственным содержанием и текущим ремонтом соответствующих зданий, помещений и сооружений (жилищное хозяйство, прачечные, бани, детские сады, дома отдыха, санатории);

потери и убытки отчетного года, в том числе убытки от списания безнадежных долгов и долгов, по которым истекли сроки исковой давности;

выявленные в отчетном году убытки по операциям прошлых лет, принадлежность которых к прошлым годам подтверждена документально;

недостачи (за вычетом излишков товарно-материальных ценностей, выявленных при инвентаризации), долги по хищениям и порче материальных ценностей, если их стоимость не может быть взыскана с виновных лиц, долги по недостачам, растратам и хищениям товарно-материальных ценностей, во взыскании которых отказано судом;

благотворительность или иные затраты на выполнение или оплату работ (услуг), не связанных с производством продукции (работы по благоустройству городов и поселков или другие виды работ, услуг сторонним организациям);

затраты на выполнение работ по строительству;

иные затраты, не относящиеся непосредственно к энергосбытовой деятельности.

8. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

9. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

10. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у

субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

11. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о затратах на осуществление деятельности по передаче электрической энергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/обособленного подразделения» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электроэнергетики территориальной сетевой организации (далее – ТСО), предоставляющей информацию, или организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС) с указанием обособленного подразделения организации. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электроэнергетики ТСО или организации, использующей объекты, входящие в ЕНЭС, предоставляются в виде отдельной заполненной формы. Сведения в

отношении каждого обособленного подразделения организация предоставляет в виде отдельной заполненной формы.

5. В строке «Адрес обособленного подразделения» указываются сведения о фактическом адресе обособленного подразделения организации.

6. Данные в разделе 1 указываются без учета суммы налога на добавленную стоимость.

7. Заполнение показателей формы осуществляется в соответствии с правилами бухгалтерского учета. Учитываются и отражаются в форме только те затраты, которые фактически отнесены в отчетном периоде на оказание услуг по передаче электрической энергии.

8. В разделе 1:

1) В строке «Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети» отражается размер оплаты услуг организации по управлению ЕНЭС, оказанных организации, предоставляющей информацию, по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС;

2) В строке «Оплата услуг прочих сетевых организаций» отражается размер оплаты услуг ТСО и иных сетевых организаций, оказанных организации, предоставляющей информацию, по передаче электрической энергии по сетям ТСО и иных сетевых организаций;

3) В строке «Оплата труда эксплуатационного персонала» отражаются затраты на оплату труда работников, непосредственно участвующих в технологическом процессе передачи электрической энергии.

В этой же строке отражаются премии указанной группы работников по действующим в организации системам (положениям) премирования, а также надбавки к заработной плате в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В указанной строке не отражаются затраты на оплату труда ремонтного персонала, которая отражается в строке «Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования»;



4) В строке «Отчисления на социальные нужды от затрат на оплату труда эксплуатационного персонала» отражаются отчисления на социальные нужды, начисляемые на оплату труда эксплуатационного персонала. В этой же строке указываются затраты организации, связанные негосударственным пенсионным обеспечением (далее - НПО), а также расходы на страхование работников от несчастных случаев;

5) В строке «Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования» указываются:

затраты по содержанию электросетевого оборудования и рабочих мест;

затраты по ремонту электросетевого оборудования;

затраты по содержанию и эксплуатации транспорта (расходы по перемещению материалов, полуфабрикатов, изделий);

оплата работ и услуг производственного характера;

другие расходы, не отраженные в предыдущих строках, связанные с содержанием и эксплуатацией оборудования;

отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования). Данные приводятся по факту начислению;

6) В строке «Амортизация электросетевого оборудования» отражаются амортизационные отчисления по следующим группам основных фондов, находящихся в собственности: здания, сооружения, линии электропередач, трансформаторные подстанции, другие машины и оборудование, вспомогательные устройства и сооружения, инструмент, средства транспорта;

7) В строке «Административно-управленческие расходы» отражаются:

оплата труда и отчисления на социальные нужды (оплата труда административно-управленческого персонала;

оплата труда работников лиц, работающих на условиях внешнего совместительства в части, относящейся к административно-управленческим расходам;

отчисления на социальные нужды и НПО;

расходы на служебные командировки и перемещения (расходы по всем видам командировок административно-управленческого персонала, включая оформление виз и сборов; расходы и подъемные при перемещении работников административно-управленческого персонала и членов их семей);

расходы по содержанию пожарной, военизированной и сторожевой охраны (оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО персонала вахтерской, пожарной и сторожевой охраны; стоимость горючего, смазочных и других материалов для специального автотранспорта и противопожарных машин; расходы на содержание и ремонт противопожарных приспособлений; износ обмундирования, выдаваемого работникам охраны, и дежурной спецодежды; прочие расходы; оплата работ и услуг сторонних организаций);

прочие административно-управленческие расходы (канцелярские, типографские, почтово-телеграфные расходы управления, производственных служб, цехов, участков, отделений, вспомогательных и обслуживающих производств; стоимость графических, переплетных работ, стоимость бланков отчетности и документации управления, служб, цехов; расходы по юридическому, нормативному, методическому обеспечению, рекламе; оплата аудиторских, консультационных и иных услуг сторонних организаций);

расходы на содержание диспетчерской и иных средств связи и передачи данных; оплата работ и услуг сторонних организаций;

расходы по содержанию и обслуживанию средств вычислительной и оргтехники, информационному обеспечению; оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО обслуживающего персонала; оплата работ и услуг сторонних организаций;

расходы на содержание (кроме текущего ремонта) зданий и инвентаря административно-управленческого назначения: отопление, освещение, водоснабжение, канализация; оплата коммунальных услуг;

расходы на ремонт основных средств административно-управленческого назначения (зданий, инвентаря);

расходы на служебные разъезды и содержание собственного легкового транспорта;

оплата работ и услуг сторонних организаций;

прочие административно-управленческие расходы, не отраженные в предыдущих строках;

8) В строке «Обязательные платежи (налоги, сборы), включаемые в производственные затраты» отражаются обязательные платежи, относимые на себестоимость (кроме включенных в строки, содержащие отчисления на социальные нужды);

9) В строке «Прочие общехозяйственные расходы» отражаются эксплуатационные расходы организации, относимые к общехозяйственным, не отраженные в строках «Административно-управленческие расходы» и «Обязательные платежи (налоги, сборы), включаемые в производственные затраты»:

а) Оплата труда персонала, осуществляющего функции не административно-управленческого характера, отчисления на социальные нужды и НПО.

б) Расходы на содержание и ремонт основных средств и инвентаря не административно-управленческого назначения: отопление, освещение, канализация, водоснабжение; стоимость электроэнергии и материалы для освещения помещений, производственных территорий и дорог; материалы для содержания помещений в чистоте; оплата труда персонала (не административно-управленческого), обслуживающего электросетевое хозяйство; установка, проверка, износ, клеймение и ремонт измерительных приборов и других предметов, не числящихся в основных средствах.

Расходы на содержание центральных складов: оплата труда рабочих и кладовщиков, отчисления на социальные нужды и НПО, отопление, освещение складов, расходы по перемещению материалов из одного склада в другой и прочие расходы по складам. В этой же строке отражаются расходы на содержание зданий, помещений и инвентаря буфетов, столовых и медпунктов, находящихся на территории данной организации, если они относятся на основную деятельность (в противном случае относятся на непрофильную деятельность).

в) Амортизационные отчисления по основным средствам ТСО, включая основные средства административно-управленческого назначения, а также амортизация нематериальных активов;

г) Арендная плата и лизинг;

д) Расходы по страхованию;

е) Затраты на экологию (кроме налогов и сборов);

ж) Расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, на производство испытаний, опытов, исследований, содержание сетевых лабораторий, расходы по изобретательству и техническим усовершенствованиям:

затраты по испытаниям, опытам и исследованиям в части электросетевой деятельности, непосредственно не относящиеся к цехам, участкам. Затраты по исследовательским работам некапитального характера, осуществляемым силами персонала организации и дающим эффект в течение планируемого года: оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО работников лабораторий, ремонт инструмента, приборов лабораторий и отделов технического контроля;

расходы по изобретательству и техническим усовершенствованиям, не являющиеся капитальными затратами: вознаграждения авторам изобретений и рационализаторских предложений; расходы по изготовлению и испытанию моделей и образцов по изобретениям и рационализаторским предложениям, затраты по проведению опытно-экспериментальных работ; прочие расходы, в частности расходы на организацию выставок, смотров, конкурсов и других мероприятий по изобретательству и рационализации;

з) Расходы по охране труда и технике безопасности:

мероприятия по предупреждению несчастных случаев;

мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве;

мероприятия по общему улучшению условий труда;

и) Расходы по повышению квалификации и подготовке кадров. Расходы по подготовке и повышению квалификации работников, предусмотренные действующим законодательством и утвержденные сметой; расходы по производственной практике студентов высших учебных заведений (далее – вуз) и

техникумов, лицеев; расходы стипендии работникам организации, командированным на учебу в вузы, техникумы;

к) Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду;

л) Расходы на обеспечение безопасности объектов электроэнергетики, согласованные с соответствующим регулирующим органом;

м) Расходы по организованному набору работников;

н) Расходы и подъемные при перемещении руководителей и специалистов (кроме административно-управленческого персонала и цехового персонала и их семей);

о) Другие прочие общехозяйственные расходы;

10) В строке «Покупная электрическая энергия (мощность)» отражаются затраты организации на приобретение электрической энергии и мощности для технологических и хозяйственных нужд, в том числе в целях компенсации потерь электрической энергии, возникающих при ее передаче. Все иные затраты, связанные с операциями покупки-продажи энергии, проводимые организацией, относятся к прочей деятельности и в данной форме не отражаются;

11) В строке «Оплата электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче» отражаются затраты на компенсацию технологических потерь, возникающих при передаче (распределении) электрической энергии;

12) В строке «Покупная электрическая энергия (мощность) на хозяйственные нужды» отражается размер оплаты электрической энергии (мощности), израсходованной организацией на хозяйственные нужды;

13) В строке «Прочие затраты, относимые на передачу электрической энергии» отражаются иные затраты, непосредственно относимые на деятельность по передаче электрической энергии, не раскрытые в предыдущих строках;

14) Значение в итоговой строке «Всего затрат на передачу электрической энергии» формируется как сумма значений в строках с номерами показателей 1 - 7, 8, 9.

В затраты на передачу электрической энергии не включаются:

присужденные или признанные должником штрафы, пени за нарушения договорных обязательств по договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии, а также другие внереализационные расходы;

убытки от стихийных бедствий (потери от уничтожения и порчи запасов и других ценностей, потери от прекращения энергоснабжения), а также расходы, связанные с ликвидацией стихийных бедствий;

затраты, связанные с заемной политикой организации, включая проценты по кредитам и ссудам полученным;

расходы, связанные с обслуживанием бытовых нужд персонала и хозяйственным содержанием и текущим ремонтом соответствующих зданий, помещений и сооружений (жилищное хозяйство, прачечные, бани, детские сады, дома отдыха, санатории);

потери и убытки отчетного года, в том числе убытки от списания безнадежных долгов и долгов, по которым истекли сроки исковой давности;

выявленные в отчетном году убытки по операциям прошлых лет, принадлежность которых к прошлым годам подтверждена документально;

недостачи (за вычетом излишков товарно-материальных ценностей, выявленных при инвентаризации), долги по хищениям и порче материальных ценностей, если их стоимость не может быть взыскана с виновных лиц, долги по недостачам, растратам и хищениям товарно-материальных ценностей, во взыскании которых отказано судом;

благотворительность или иные затраты на выполнение или оплату работ (услуг), не связанных с производством продукции (работы по благоустройству городов и поселков или другие виды работ, услуг сторонним организациям);

затраты на выполнение работ по строительству;

иные затраты, не относящиеся непосредственно к деятельности от передачи (распределения) электрической энергии;

затраты, связанные с реализацией других видов продукции (работ, услуг), таких как присоединение новых потребителей к электрической сети.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.

№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».



## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о затратах на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование обособленного подразделения» указывается наименование обособленного подразделения организации, предоставляющей информацию, в котором осуществляется производство электрической энергии и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В строке «Код ОКТМО обособленного подразделения» указывается код ОКТМО территории муниципального образования, где находится обособленное подразделение.

Сведения в отношении каждого обособленного подразделения предоставляются в виде отдельной заполненной формы, при условии ведения организацией, предоставляющей информацию, учета затрат по таким обособленным подразделениям.

5. Данные в разделе 1 указываются без учета суммы налога на добавленную стоимость.

6. Заполнение показателей формы осуществляется в соответствии с правилами бухгалтерского учета. Учитываются и отражаются в форме только те затраты, которые фактически понесены в отчетном году на производство и полезный отпуск электрической и (или) тепловой энергии.

При указании затрат по видам энергии затраты организаций, которые осуществляют деятельность по производству и поставке электрической энергии и тепловой энергии, такие затраты распределяются пропорционально расходу условного топлива или в соответствии с учетной политикой организации, а затраты организаций, которые осуществляют деятельность по производству и поставке электрической энергии или тепловой энергии, относятся по прямой принадлежности полностью только на соответствующий вид энергии.

Затраты на электрическую энергию и мощность указываются в соответствии с положениями Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 15 сентября 2006 г. № 199-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 13 октября 2006 г., регистрационный № 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 г. № 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 г., регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 г. № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 г., регистрационный № 15188), от 26 октября 2010 г. № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 г., регистрационный № 19087), приказом ФАС России от 11 апреля 2017 г. № 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 г., регистрационный № 47183), которые относят к расчету экономически обоснованного двухставочного тарифа (цены) электрической энергии расходы на оплату услуг, оказываемых Администратором торговой системы оптового рынка, а также затраты на топливо на производство электрической энергии – для тепловых электрических станций и водный налог (плата за пользование водными объектами) – для гидравлических

электростанций. Все иные затраты, включая затраты на водоподготовку и покупную энергию (мощность) на технологические цели, относятся к затратам на мощность.

7. В разделе 1:

1) В строке «Топливо на технологические цели» отражается стоимость технологического топлива, расходуемого непосредственно на производство электрической и (или) тепловой энергии.

В состав затрат по строке «Топливо на технологические цели» включается стоимость топлива, использованного для производства электрической и (или) тепловой энергии, которое приобретает как со стороны, так и добывается (производится самой организацией). Затраты на топливо, производимое самой организацией и израсходованное (подлежащее расходованию) на производство энергии, определяются отдельно по соответствующим статьям затрат на его производство.

Стоимость топлива франко-станция назначения состоит из стоимости франко-станция отправления, суммы скидок и надбавок за отклонение от норм по зольности, влажности и калорийности, железнодорожного тарифа или водного фрахта и других расходов до станции назначения. В стоимость топлива франко-станция назначения не включаются расходы по разгрузке, складированию и транспортированию в пределах площадки электростанции и ее сооружений, а также расходы по переработке топлива. Такие расходы учитываются по другим строкам (общехозяйственным или по топливно-транспортному цеху).

Если с одного склада снабжаются топливом несколько электростанций, котельных, расходы по его содержанию распределяются пропорционально потребляемому топливу.

Распределение израсходованного энергетическими котлами электрических станций топлива между отпускаемой электрической и тепловой энергией осуществляется в соответствии с учетной политикой организации;

2) В строке «Вода на технологические цели» отражаются затраты на оплату счетов поставщиков воды, оплату труда персонала подразделений, ответственных за водоподготовку с отчислениями на социальные нужды, оплату химических

реактивов, материалов, ремонтных работ и других расходов, осуществляемых для организации технологического процесса химической очистки воды.

На тепловых электрических станциях по строке «Вода на технологические цели» учитываются затраты на воду, расходуемую на технологические цели:

питание котлов, для гидрозолоудаления и золоулавливания;

пополнение системы теплофикации и отпуска горячей воды;

для системы циркуляционного водоснабжения;

другие цели, связанные с технологией производства электрической и (или) тепловой энергии.

Если химически очищенная вода отпускается не только для питания котлов электростанции, но и сторонним потребителям, то затраты на воду, отпускаемую на сторону, не учитываются в строке «Вода на технологические цели»;

3) В строке «Оплата труда производственных рабочих» учитываются затраты на оплату труда производственных рабочих, непосредственно участвующих в технологическом процессе производства электрической и (или) тепловой энергии, а также оплата труда других категорий работников, непосредственно занятых в процессе производства электрической и (или) тепловой энергии: дежурных инженеров станций, подстанций, начальников смен, вахт и всего дежурного (вахтенного) персонала цеха, подстанций, лабораторий (если лаборатории не планируются в составе вспомогательных производств).

Также к указанной строке относится оплата труда начальников цехов (других структурных подразделений) и их заместителей, если они наряду с административными функциями несут обязанности вахтенного персонала, на правах начальников смен. По этой же строке учитываются премии указанной группе работников по действующим системам (положениям) премирования, надбавки к заработной плате, выплаты стимулирующего и компенсационного характера.

Оплата труда руководителей, специалистов, служащих и младшего обслуживающего персонала, не участвующих непосредственно в процессе производства (если они не несут обязанностей вахтенного персонала) в указанной строке не отражаются, а учитываются в строке «Цеховые расходы».

В указанной строке также не учитывается оплата труда ремонтного персонал;

4) В строке «Отчисления на социальные нужды от затрат на оплату труда производственных рабочих» учитываются предусмотренные действующим законодательством отчисления на социальные нужды с затрат на оплату труда, отраженных по строке «Оплата труда производственных рабочих». В этой же строке отражаются затраты организации, связанные негосударственным пенсионным обеспечением (далее – НПО), а также страхование работников от несчастных случаев;

5) В строке «Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» отражаются:

затраты по содержанию производственного оборудования и рабочих мест: стоимость смазочных, обтирочных материалов, эмульсии для охлаждения и прочих материалов, необходимых для ухода за оборудованием, содержанием его в рабочем состоянии; стоимость услуг вспомогательных производств по содержанию и эксплуатации оборудования и аналогичные расходы, стоимость материалов, расходуемых в качестве эксплуатационного расхода: смазочных масел для всех вспомогательных механизмов с вращающимися частями, доливки турбинного масла в межремонтный период для регуляторов турбин и котлов, подшипников турбогенераторов; химических реактивов для химической лаборатории; кислоты для зарядки аккумуляторов, засыпки и досыпки шаров в шаровые мельницы, электрощеток для генераторов и электромоторов, электроламп для сигнализации (щиты управления), электроматериалов, ветоши, керосина и других обтирочных материалов;

затраты по ремонту производственного оборудования, транспортных средств и ценных инструментов: затраты по ремонту производственного оборудования, железнодорожных путей, ценных инструментов и транспортных средств (цехового транспорта): стоимость запасных частей и других материалов, расходуемых при ремонте производственного оборудования (силовые машины, передаточные устройства и сооружения, рабочие машины), транспортных средств и ценных инструментов; заработная плата и отчисления на социальные нужды рабочих,

занятых на работах по ремонту; стоимость услуг ремонтных цехов и других вспомогательных производств по ремонту оборудования, транспортных средств, ценных инструментов;

затраты по содержанию и эксплуатации транспорта (расходы по перемещению материалов, полуфабрикатов, изделий): расходы по содержанию и эксплуатации собственных и привлеченных со стороны транспортных средств (грузовых автомашин, авто- и электрокаров, подъемных кранов, занятых перемещением сырья, топлива, материалов, запчастей, инструментов): стоимость смазочных и обтирочных материалов, горючего, запасных частей и других материалов, израсходованных в связи с эксплуатацией указанных транспортных средств; заработная плата рабочих (водителей авто- и электрокаров, крановщиков), занятых перемещением грузов, подвозкой в цех, выгрузкой материалов, инструментов и деталей к рабочим местам и уборкой их от рабочих мест и отчисления на социальные нужды; стоимость транспортных услуг вспомогательных цехов и хозяйств, стоимость транспортных услуг, оказанных сторонними организациями; содержание железнодорожных путей. В тех случаях, когда железнодорожный транспорт на тепловых электрических станциях входит в состав топливно-транспортного цеха, его затраты учитываются по данной строке;

возмещение износа инструментов и приспособлений, стоимость услуг цехов по заточке и ремонту;

оплата работ и услуг производственного характера;

другие расходы, не предусмотренные в предыдущих строках, связанные с содержанием и эксплуатацией оборудования.

В этой же строке отражаются отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования). Данные приводятся по факту начисления;

б) В строке «Амортизация производственного оборудования» учитываются амортизационные отчисления по следующим группам основных фондов, закрепленных за соответствующими цехами (или аналогичными структурными подразделениями): силовые машины и оборудование, передаточные устройства и

сооружения, рабочие машины и оборудование, инструмент, средства внутрицехового транспорта;

7) В строке «Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы)» учитываются пусковые расходы, связанные с комплексным опробованием оборудования и наладочными работами и испытаниями после ввода в эксплуатацию нового оборудования (в том числе после реконструкции) или пуска оборудования после капитального ремонта.

К затратам на пусковые расходы относятся расходы на проверку готовности новых агрегатов к вводу в эксплуатацию путем комплексного опробования (под нагрузкой) всех машин и механизмов (пробная эксплуатация) с пробным выпуском продукции, наладкой оборудования;

8) В строке «Цеховые расходы» отражаются следующие затраты:

содержание цехового персонала;

оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО начальников цехов и их заместителей, а также начальников производственных служб, лабораторий, сетей, их заместителей, инженерно-технических работников в цехах, служащих и младшего обслуживающего персонала этих подразделений;

содержание зданий и инвентаря;

стоимость материалов, израсходованных на хозяйственные нужды цехов, а также на содержание осветительной электросети, отопительной сети, водоснабжения и канализации, на содержание помещений в чистоте, стоимость израсходованного топлива на отопление; оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО вспомогательных рабочих, занятых на разных хозяйственных работах (на работах по содержанию отопительной сети и уборке производственных помещений, очистке дымоходов, очистке крыш от снега); стоимость энергии, воды, пара, потребленных на хозяйственные нужды;

ремонт зданий и инвентаря;

затраты на ремонт зданий: стоимость потребленных ремонтно-строительных материалов; оплата труда (и отчисления на социальные нужды и НПО) рабочих ремонтных цехов;

амортизация зданий и инвентаря (амортизационные отчисления по действующим нормам основных средств цехов, кроме амортизации, включенной в строку «Амортизация производственного оборудования»);

расходы по испытаниям, опытам и исследованиям (стоимость материалов, израсходованных на осуществление опытов, исследований и испытаний; оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО рабочих, занятых на этих работах; стоимость услуг цехов и хозяйств; оплата работ сторонних организаций; прочие денежные расходы; расходы по испытанию котлов, турбин и другого оборудования в целях повышения их экономичности; услуги сторонних и собственных лабораторий, если последние учитываются в составе вспомогательных производств, по анализу топлива, масел, воды, конденсата, кабелей, изоляторов, как по электростанциям, так и электрическим, тепловым сетям);

расходы по охране труда и технике безопасности (мероприятия по предупреждению несчастных случаев; мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве; мероприятия по общему улучшению условий труда; расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на приобретение индивидуальных средств защиты, спецодежды, спецобуви, лечебно-профилактическое питание и прочие);

оплата работ и услуг производственного характера;

прочие цеховые расходы;

энергия собственного производства, расходуемая на отопление и освещение цехов основного производства, рассматривается как расход на собственные производственные нужды;

9) В строке «Общехозяйственные расходы» и ее составляющих: если невозможно определить к какому виду продукции, работ, услуг относятся затраты, то такие затраты распределяются пропорционально выручке от реализации соответствующих видов продукции, работ, услуг или иным методом, предусмотренным в учетной политике организации;

10) В строке «Административно-управленческие расходы» отражаются:



оплата труда и отчисления на социальные нужды (оплата труда административно-управленческого персонала; оплата труда работников нештатного (неписочного) состава в части, относящейся к административно-управленческим расходам; отчисления на социальные нужды и НПО);

расходы на служебные командировки и перемещения (расходы по всем видам командировок административно-управленческого персонала, включая оформление виз и сборов; расходы и подъемные при перемещении работников административно-управленческого персонала и членов их семей);

расходы по содержанию пожарной, военизированной и сторожевой охраны (оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО персонала вахтерской, пожарной и сторожевой охраны; стоимость горючего, смазочных и других материалов для специального автотранспорта и противопожарных машин: расходы на содержание и ремонт противопожарных приспособлений; износ обмундирования, выдаваемого работникам охраны, и дежурной спецодежды; прочие расходы);

прочие административно-управленческие расходы, в том числе: канцелярские, типографские, почтово-телеграфные расходы управления, производственных служб, цехов, участков, отделений, вспомогательных и обслуживающих производств; стоимость графических, переплетных работ, стоимость бланков отчетности и документации управления, служб, цехов; расходы по юридическому, методическому обеспечению, рекламе, оплата аудиторских, консультационных и иных услуг сторонних организаций);

расходы на содержание диспетчерской и иных средств связи и передачи данных; оплата работ и услуг сторонних организаций;

расходы по содержанию и обслуживанию средств вычислительной и оргтехники, информационному обеспечению; оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО обслуживающего персонала; оплата работ и услуг сторонних организаций;

расходы на содержание (кроме текущего ремонта) зданий и инвентаря административно-управленческого назначения: отопление, освещение, водоснабжение, канализация; оплата коммунальных услуг;

расходы на ремонт основных средств административно-управленческого назначения (зданий, инвентаря);

расходы на служебные разъезды и содержание собственного легкового транспорта; оплата работ и услуг сторонних организаций;

прочие административно-управленческие расходы, не предусмотренные в предыдущих строках;

11) В строках «Оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» и «Оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности» отражаются затраты на оплату услуг системного оператора и организаций, обеспечивающих функционирование оптового рынка электрической энергии и мощности, при этом расходы на оплату услуг, оказываемых Администратором торговой системы оптового рынка, относятся на электрическую энергию, остальные – на мощность;

12) В строке «Обязательные платежи (налоги, сборы), включаемые в производственные затраты» отражаются соответствующие обязательные платежи, относимые на себестоимость (кроме включенных в строки, содержащие отчисления на социальные нужды). В этой строке гидроэлектростанции выделяют плата за пользование водными объектами и отражают его как затраты на электрическую энергию, все прочие обязательные платежи относятся к затратам на мощность;

13) В строке «Прочие общехозяйственные расходы» отражаются общепроизводственные расходы организации, относимые к общехозяйственным, не указанные в предыдущих строках;

а) Содержание станционного персонала:

оплата труда персонала не административно-управленческого характера, отчисления на социальные нужды и НПО;

б) Содержание, ремонт зданий, сооружений и инвентаря станционного назначения:

Расходы на содержание и ремонт основных средств и инвентаря не административно-управленческого назначения: отопление, освещение, канализация, водоснабжение; стоимость электрической энергии и материалы для освещения

помещений, производственных территорий и дорог; материалы для содержания помещений в чистоте; оплата труда персонала (не административно-управленческого), обслуживающего здания и сооружения общестанционного назначения; установка, проверка, износ, клеймение и ремонт измерительных приборов и других предметов, не числящихся в основных средствах.

Расходы на содержание центральных складов: оплата труда рабочих и кладовщиков, отчисления на социальные нужды и НПО, отопление, освещение складов, расходы по перемещению материалов из одного склада в другой и прочие расходы по складам; расходы на содержание зданий, помещений и инвентаря буфетов, столовых и медпунктов, находящихся на территории данной организации, если они относятся на основную деятельность (в противном случае относятся на непрофильную деятельность);

в) Амортизационные отчисления по основным средствам общестанционного характера, включая основные средства административно-управленческого назначения, а также амортизация нематериальных активов;

г) Арендная плата и лизинг;

д) Расходы по страхованию;

е) Затраты на экологию (кроме налогов и сборов);

ж) Расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, на производство испытаний, опытов, исследований, содержание лабораторий, расходы по изобретательству и техническим усовершенствованиям:

Затраты по испытаниям, опытам и исследованиям станционного характера, непосредственно не относящиеся к цехам, участкам. Затраты по исследовательским работам некапитального характера, осуществляемым силами персонала организации и дающим эффект в течение планируемого года: оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО работников лабораторий, ремонт инструмента, приборов лабораторий и отделов технического контроля.

Расходы по изобретательству и техническим усовершенствованиям, не являющиеся капитальными затратами: вознаграждения авторам изобретений и рационализаторских предложений; расходы по изготовлению и испытанию моделей

и образцов по изобретениям и рационализаторским предложениям, затраты по проведению опытно-экспериментальных работ; прочие расходы, в частности расходы на организацию выставок, смотров, конкурсов и других мероприятий по изобретательству и рационализации;

з) Расходы по охране труда и технике безопасности:

мероприятия по предупреждению несчастных случаев;

мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве;

мероприятия по общему улучшению условий труда;

и) Расходы по повышению квалификации и подготовке кадров. Расходы по подготовке и повышению квалификации работников, предусмотренные действующим законодательством и утвержденные сметой; расходы по производственной практике студентов высших учебных заведений (вуз) и техникумов, лицеев; расходы стипендии работникам организации, командированным на учебу в вузы, техникумы;

к) Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду;

л) Расходы на обеспечение безопасности электрических станций и других объектов электроэнергетики;

м) Расходы по организованному набору рабочих, предусмотренные действующим законодательством и утвержденной сметой;

н) Расходы и подъемные при перемещении руководителей и специалистов (кроме административно-управленческого персонала и цехового персонала и их семей);

о) Другие прочие общехозяйственные расходы;

Электрическая и тепловая энергия собственного производства, расходуемая на отопление и освещение объектов общехозяйственного назначения, рассматривается как расход на производственно-хозяйственные нужды;

14) В строке «Покупная энергия (мощность)» указываются затраты организации на покупную энергию (мощность), приобретаемую для собственных, производственных и хозяйственных нужд, а также для реализации. Все иные

затраты, связанные с операциями покупки/продажи энергии, относятся к прочей деятельности и не отражаются.

В строке «Покупная энергия (мощность) на технологические цели» содержится стоимость покупной энергии (мощности), израсходованной на собственные, производственные и хозяйственные нужды. В строке «Покупная энергия (мощность) на технологические цели» отражаются затраты на фактически израсходованную энергию (мощность). Недоиспользованная на эти цели покупная энергия (мощность) должна быть включена в строку «Покупная энергия для реализации».

В структуру расхода энергии на производственные и хозяйственные нужды включается расход электрической энергии (тепловой энергии) на следующие объекты и виды работ:

котельные и электробойлерные установки, а также электростанции, работающие в режиме котельной (без выработки электрической энергии);

объекты генерации (включая дизельные электростанции), находящиеся в консервации или резерве (при одновременном отсутствии выработки электрической и тепловой энергии);

монтажные, наладочные, экспериментальные и ремонтные работы, выполняемые хозяйственным способом;

ремонтно-механические и столярные мастерские, склад оборудования и материалов, базисный склад топлива, масляное хозяйство, автохозяйства, ремонтно-производственные базы, учебные комбинаты и полигоны, служебные и жилые помещения оперативного персонала подстанций и автоматизированных (малых) гидроэлектростанций с дежурством на дому;

административные здания, включая отдельно расположенные служебные помещения различного назначения: учебные кабинеты, библиотека, медпункт, бытовые помещения, помещения для отдыха ремонтного персонала, помещения специализированных лабораторий, убежища и другие объекты и виды работ, обеспечивающие основное производство в энергетике;

15) В строке «Покупная энергия для реализации» отражается стоимость покупной энергии, приобретаемой для реализации;

16) В строки «Затраты на передачу энергии», «Затраты на сбыт энергии» вносятся затраты по соответствующим видам деятельности в целях формирования полного объема затрат на полезно отпущенную энергию;

17) Значение в итоговой строке «Всего затрат на полезно отпущенную энергию (мощность)» формируется как сумма производственных затрат организации и стоимости всей покупной энергии (строки с номерами показателей 1-9, 10) сложенная с затратами на передачу и сбыт энергии (строки с номерами показателей 11 и 12).

Значение в итоговой строке «Всего затрат на отпущенную с шин энергию (мощность)» формируется как сумма производственных затрат организации по строкам с номерами показателей 1 - 9 и стоимости покупной энергии на технологические цели (строка с номером показателя 10.1).

В составе итоговых затрат на отпущенную энергию выделяются суммарные затраты на ремонт основных фондов и отражаются отдельной строкой «из них Затраты на ремонт основных фондов»;

8. Из затрат на электрическую энергию должен быть исключен (по себестоимости) расход электрической энергии на тепловую энергию и, соответственно, прибавлен к затратам на тепловую энергию по тем же строкам (и наоборот);

9. В затраты на производство электрической и (или) тепловой энергии не включаются:

присужденные или признанные должником штрафы, пени за нарушения договорных обязательств по поставкам продукции (невыполнение обязательств по договорам поставки продукции, несвоевременный возврат тары), штрафы за простой вагонов, судов и других видов транспорта, за не использование заявленных перевозочных средств, за недогруз вагонов до технических норм, за простой грузового транспорта при погрузке и выгрузке, а также другие внереализационные расходы;

убытки от стихийных бедствий (потери от уничтожения и порчи производственных запасов и других ценностей, потеря от остановки производства), а также расходы, связанные с ликвидацией стихийных бедствий;

затраты, связанные с заемной политикой организации, включая проценты по кредитам и ссудам полученным;

расходы, связанные с обслуживанием бытовых нужд персонала и хозяйственным содержанием и текущим ремонтом соответствующих зданий, помещений и сооружений (жилищное хозяйство, прачечные, бани, детские сады, дома отдыха, санатории);

потери и убытки отчетного года, в том числе убытки от списания безнадежных долгов и долгов, по которым истекли сроки исковой давности;

выявленные в отчетном году убытки по операциям прошлых лет, принадлежность которых к прошлым годам подтверждена документально;

недостачи (за вычетом излишков товарно-материальных ценностей, выявленных при инвентаризации), долги по хищениям и порче материальных ценностей, если их стоимость не может быть взыскана с виновных лиц, долги по недостачам, растратам и хищениям товарно-материальных ценностей, во взыскании которых отказано судом;

благотворительность или иные затраты на выполнение или оплату работ (услуг), не связанных с производством продукции (работы по благоустройству городов и поселков или другие виды работ, услуг сторонним организациям);

затраты на выполнение работ по строительству;

иные затраты, не относящиеся непосредственно к производству электрической и (или) тепловой энергии;

затраты, связанные с производством и реализацией других видов продукции (работ, услуг), таких как:

присоединение новых потребителей к электрической и (или) тепловой сети;

обслуживание электрических сетей и услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии сторонних поставщиков;

невозврат конденсата, подпиток теплосети, отпуск химически очищенной воды (с учетом ее подогрева);

работы и услуги, выполненные для сторонних организаций (ремонты, наладка, строительство);

отпуск на сторону золы и шлака (и других продуктов сгорания или переработки топлива), известкового шлама, металлолома и других отходов.

10. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

11. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

12. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

13. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности



предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.39  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2018 г. № 863

## ТРЕБОВАНИЯ

**к заполнению формы «Сведения о квалификации и сертификации генерирующего объекта, использующего возобновляемые источники энергии»**

1. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

3. В разделе «Сведения о квалифицированном объекте» указываются следующие сведения:

1) в графе «Наименование генерирующего объекта» указывается наименование генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ);

2) в графе «Коды групп точек поставки» указывается код (коды) группы (групп) точек поставки (далее – ГТП) генерации, зарегистрированный (зарегистрированных) в отношении генерирующего объекта, с использованием которого осуществляется поставка электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (для участников оптового рынка электрической энергии и мощности) и определяемый Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью». Указанная графа заполняется для

генерирующих объектов поставляющих электрическую энергию и мощность на оптовый рынок электрической энергии и мощности;

3) в графе «Место нахождения генерирующего объекта» указывается адрес места нахождения генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ;

4) в графе «Вид возобновляемого источника энергии» указываются виды ВИЭ, используемые на генерирующем объекте при производстве, согласно пункту 195 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2019, № 40, ст. 5563);

5) в графе «Категория квалификации» указывается категория квалификации генерирующего объекта в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2018, № 41, ст. 6241) (далее – Правила квалификации);

6) в графе «Номер квалификационного свидетельства» указывается уникальный номер квалификационного свидетельства генерирующего объекта, функционирующего на основе использования ВИЭ;

7) в графе «Дата квалификационного свидетельства» указывается дата выдачи свидетельства о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования ВИЭ;

8) в графе «Показатель степени локализации, проценты» указывается степень локализации по генерирующему объекту, определенная в соответствии с Правилами квалификации;

9) в графе «Установленная генерирующая мощность, МВт» указывается значение величины установленной генерирующей мощности генерирующего объекта;

10) в графе «Иные виды топлива» указываются иные источники энергии, не относящиеся к ВИЭ и используемые при производстве электрической энергии и

тепловой энергии – для генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированного использования различных видов топлива;

11) в графе «Режим производства» указывается режим функционирования генерирующего объекта, – выработка электрической энергии, либо комбинированная выработка электрической и тепловой энергии;

12) в графе «Наименование юридического лица или индивидуального предпринимателя - владельца квалифицированного объекта» указываются:

полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы; основной государственный регистрационный номер (ОГРН);

фамилия, имя, отчество (при наличии); основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП) – для индивидуальных предпринимателей;

13) в графе «Прочие отметки» указывается по усмотрению субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса дополнительная информация о квалифицированном генерирующем объекте.

4. В разделе «Сведения о сертификации квалифицированного объекта» указываются следующие сведения:

1) в графе «Наименование квалифицированного генерирующего объекта» указывается наименование квалифицированного генерирующего объекта;

2) в графе «Реквизиты свидетельства о квалификации (номер, дата квалификации)» указываются реквизиты сертификата квалифицированного генерирующего объекта, включающие номер и дату выдачи;

3) в графе «Расчетный период» указывается расчетный период, в котором произведена электрическая энергия, в отношении которой выдан сертификат в формате дд.мм.гггг - дд.мм.гггг;

4) в графе «Общий объем производства электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте, кВт•час» указывается общий объем производства электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте;

5) в графе «Объем электрической энергии, на который выдан сертификат, кВт•час» указывается объем производства электрической энергии на

квалифицированном генерирующем объекте, в подтверждение которого выдан сертификат;

б) в графе «Суммарный объем продажи электрической энергии потребителям, кВт•час» указывается суммарный за расчетный период объем продажи электрической энергии по договору, заключенному владельцем сертификата и потребителем электрической энергии в отношении квалифицированного генерирующего объекта, определяемый гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 65 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2019, № 26, ст. 3453) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии);

7) в графе «Наименования потребителей, которым осуществляется продажа электрической энергии» указываются наименования потребителей, которым осуществляется продажа электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте. Указанная графа заполняется для генерирующих объектов, поставляющих электрическую энергию на розничные рынки электрической энергии;

8) в графе «Объем продажи электрической энергии, кВт•час» указывается объем продажи каждому потребителю электрической энергии, произведенной квалифицированным генерирующим объектом, определенный владельцем сертификата исходя из данных о суммарном за расчетный период объеме продажи электрической энергии по договору, заключенному владельцем сертификата и потребителем электрической энергии в отношении квалифицированного генерирующего объекта, определяемом гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 65 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Указанная графа заполняется только для объектов розничного рынка;

9) в графе «Объем собственного потребления электрической энергии, кВт•час» указывается объем собственного потребления электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом;

10) в графе «Наименование сетевых организаций, которым произведена продажа электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства» указываются наименования сетевых организаций, которым произведена продажа электрической энергии, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объекта электросетевого хозяйства;

11) в графе «Объем к продаже электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, кВт•час» указывается объем к продаже электрической энергии за расчетный период, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяющего указанный объем, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

12) в графе «Объем электрической энергии, на который сертификат не погашен, кВт•час» указывается объем электрической энергии, полученный от квалифицированного генерирующего объекта, на который сертификат не погашен;

13) в графе «Отметка о погашении сертификата» указывается отметка о погашении сертификата на соответствующий объем электрической энергии.

5. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.40  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

### **ТРЕБОВАНИЯ**

**к заполнению формы «Сведения о доходах и расходах организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом их производственной деятельности»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором организация, предоставляющая информацию, либо обособленное подразделение такой организации осуществляет деятельность по передаче электрической энергии (обеспечивают деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть). Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы. В строке «Наименование обособленного подразделения»



указывается наименование обособленного подразделения организации. Сведения в отношении каждого обособленного подразделения предоставляются в виде отдельной заполненной формы.

5. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью заполняет форму в целом по организации.

6. В разделе «Статьи доходов и расходов» указываются фактические значения показателей за отчетный год без учета суммы налога на добавленную стоимость.

7. В разделе «Статьи доходов и расходов»:

1) указываются сведения о доходах от реализации работ (услуг), всего, в том числе с детализацией по видам деятельности: от реализации услуг по передаче (распределению) электрической энергии, от реализации услуг по технологическому присоединению, доходы от реализации электрической энергии (мощности) при осуществлении функции гарантирующего поставщика электрической энергии, доходы от прочей деятельности за отчетный год, расходах, относимых на себестоимость, прибыли организации, внереализационных доходах и расходах;

2) в строке «Расходы, относимые на себестоимость, всего» указывается сумма расходов организации, относимых на себестоимость, которые фактически понесены в отчетном году;

3) в строке «сырье и материалы, инструменты, оснастка, лабораторное оборудование, иное оборудование» указывается сумма затрат на приобретение сырья, материалов и комплектующих, которые являются необходимым компонентом при производстве товаров (работ, услуг); на приобретение покупных материалов, используемых в процессе производства (работ, услуг) для обеспечения нормального технологического процесса (включая предпродажную подготовку); на приобретение запасных частей и расходных материалов, используемых для ремонта оборудования, инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества; на другие производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, содержание, эксплуатацию основных средств и иные цели);

4) в строке «из них на проведение ремонтов» указывается сумма расходов на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) зданий и сооружений, производственного оборудования и ценных инструментов, в том числе стоимость запасных частей и других материалов, расходуемых при ремонте. Данные расходы относятся на себестоимость того отчетного года, в котором они были произведены;

5) в строку «расходы на топливо, всего» включаются затраты на технологическое топливо для работы отдельных видов электросетевого оборудования. Также в этой строке отражаются затраты на горюче-смазочные материалы собственного и арендованного автотранспорта;

6) в строку «вода на технологические цели» включаются расходы по выставленным счетам поставщиков воды и другие материальные затраты, связанные с использованием в организации воды на технологические цели;

7) в строке «покупная энергия» отражаются затраты на покупную электрическую энергию, мощность, тепловую энергию и мощность, в том числе для продажи при исполнении организацией функции гарантирующего поставщика;

8) в строку «электрическая энергия и мощность на компенсацию потерь» включаются затраты для компенсации технологических потерь, возникающих при передаче (распределении) электрической энергии;

9) в строку «электрическая энергия и мощность для последующей перепродажи при осуществлении функции гарантирующего поставщика» включаются расходы на приобретение электрической энергии с целью ее последующей реализации потребителям;

10) в строку «электрическая энергия и мощность на прочие нужды» включается стоимость покупной электрической энергии и мощности, израсходованной на хозяйственные и иные нужды;

11) в строку «тепловая энергия и мощность» включается стоимость покупной тепловой энергии и мощности, израсходованной на хозяйственные и иные нужды;

12) в строке «расходы на мероприятия по охране труда (включая расходы на спецодежду)» указывается сумма расходов в целях обеспечения коллективной и индивидуальной защиты:

на устройство и содержание ограждений машин и их движущих частей, люков, отверстий, сигнализаций, прочих видов устройств некапитального характера, обеспечивающих технику безопасности;

устройство и содержание дезинфекционных камер, умывальников, душевых, бань и прачечных на производстве (где предоставление этих услуг работникам связано с особенностями производства);

оборудование рабочих мест специальными устройствами (некапитального характера) и иными средствами индивидуальной защиты, а также в случаях, предусмотренных законодательством, специальным питанием;

содержание установок по газированию воды, льдоустановок, кипятильников, баков, раздевалок, шкафчиков для специальной одежды, сушилок, комнат отдыха;

создание других условий, предусмотренных специальными требованиями, а также приобретение справочников и плакатов по охране труда, организации докладов, лекций по технике безопасности;

13) в строке «другие материальные затраты» указывается сумма прочих затрат, понесенных организацией и не включенных в строки, указанные выше. В том числе в данную строку включаются канцелярские и иные офисные расходы производственных подразделений и служб, участков, отделений, вспомогательных и обслуживающих производств; стоимость бланков отчетности и документации. В этой же строке отражаются расходы по содержанию и комплектации средств связи, вычислительной и оргтехники, информационному и компьютерному обеспечению, расходы на приобретение запасных частей для автотранспорта;

14) в строке «работы и услуги производственного характера» указывается сумма расходов на работы и услуги производственного характера, выполняемые по договорам юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, или ее подразделениями;

15) в строку «услуги организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью» включаются затраты на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

16) в строку «услуги территориальных сетевых организаций» включаются затраты на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций, в том числе для передачи электрической энергии собственным потребителям;

17) в строке «услуги сторонних организаций по ремонту основных средств» указывается сумма расходов на оплату услуг юридическим лицам, не являющимся дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, по проведению текущих и средних ремонтов объектов основных средств, не меняющих их балансовую стоимость, а также работ по систематическому и своевременному предохранению их от преждевременного износа и поддержанию в рабочем состоянии;

18) в строке «транспортные услуги» указывается сумма расходов на оплату транспортных услуг, оказываемых юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

19) в строке «расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России и организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности;

20) в строке «оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России;

21) в строке «оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается сумма расходов на оплату услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности;

22) в строке «другие услуги» указывается сумма прочих расходов на услуги, связанные с работой оптового рынка электрической энергии и мощности, биржевые и не биржевые услуги;

23) в строке «другие работы и услуги производственного характера» указывается сумма прочих затрат на работы и услуги производственного характера, в том числе прочие услуги по обслуживанию оборудования, оказанные организацией за отчетный год;

24) в строке «амортизация» включаются данные об амортизационных отчислениях, начисленных в соответствии с нормативами по соответствующим группам основных фондов, находящихся в собственности. В соответствии с учетной политикой организации, в указанной строке могут отражаться данные по основным средствам административно-управленческого назначения, а также амортизация нематериальных активов;

25) в строке «расходы на оплату труда с учетом страховых взносов» указывается сумма расходов на оплату труда, которые включают в себя начисленные организацией суммы: оплата труда в денежной и натуральной формах, за отработанное и неотработанное время (в том числе отпуска, вынужденные простои); компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда; компенсации по оплате труда в связи с повышением цен и индексацией доходов; стимулирующие доплаты и надбавки; премии; единовременные поощрительные выплаты; материальная помощь (кроме помощи, оказанной отдельным работникам по семейным обстоятельствам); оплата питания, жилья, топлива, носящая систематический характер; другие виды выплат, включаемые в фонд оплаты труда (за исключением расходов по оплате труда, финансируемых за счет прибыли, остающейся в распоряжении организации, и других целевых поступлений). В значение показателя включаются расходы на страховые взносы по обязательному социальному страхованию (пенсионный фонд, медицинское страхование), негосударственное пенсионное обеспечение и прочие расходы на персонал;

26) в строке «фонд оплаты труда» (далее – ФОТ) указывается размер фонда оплаты труда работников организации, основной и дополнительной оплаты труда инженерно-технического персонала, других специалистов и рабочих, участвующих в технологическом процессе, а также оплата труда иных категорий работников, связанных с деятельностью организации. Учитываются премии указанной группы работников по действующим системам (положениям) премирования, а также надбавки к заработной плате и дополнительные выплаты в соответствии с законодательством Российской Федерации;

27) в строке «из них фонд оплаты труда ремонтного персонала» указывается размер ФОТ ремонтного персонала;

28) в строке «страховые взносы» указываются сумма обязательных отчислений по установленным законодательством нормам органам государственного социального страхования, пенсионного фонда от затрат на оплату труда работников, включаемых в себестоимость продукции (работ, услуг);

29) в строке «из них страховые взносы ремонтного персонала» указывается сумма страховых взносов по обязательному страхованию ремонтного персонала;

30) в строке «негосударственное пенсионное обеспечение» указывается сумма отчислений организации в фонды негосударственного пенсионного страхования;

31) в строке «прочие расходы на персонал» указывается сумма прочих выплат персоналу организации;

32) в строке «работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, оказанных юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

33) в строке «услуги связи» указывается сумма оплаты работ и услуг организаций связи, включая междугороднюю, международную и мобильную связь, не являющихся дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

34) в строке «услуги по охране» указывается сумма расходов по договорам о предоставлении услуг, заключенных с охранными компаниями, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, включая услуги по обслуживанию охранной сигнализации;

35) в строке «расходы на пожарную охрану» указывается сумма расходов на обслуживание системы пожарной охраны, в том числе расходов на содержание и ремонт противопожарных приспособлений;

36) в строке «юридические услуги» указывается сумма расходов на совершение нотариальных действий и прочие юридические услуги;

37) в строке «информационные услуги» указывается сумма затрат на информационно-вычислительное обслуживание организации;

38) в строке «консультационные услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг консультационных организаций, привлекаемых организацией на договорной основе, за исключением услуг, указанных в строке «юридические услуги»;

39) в строке «коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий» указывается сумма расходов на содержание зданий и сооружений, оплату коммунальных услуг, включающих санитарную очистку, уборку и озеленение территории, вывоз мусора, оплату гостиничных услуг командированным специалистам;

40) в строке «расходы по подготовке кадров» указывается размер платы за подготовку и переподготовку кадров, включая сумму расходов по подготовке и повышению квалификации работников, расходы по производственной практике студентов образовательных организаций высшего образования и техникумов, лицеев, расходы на стипендии работникам организации, командированным на учебу в образовательные организации высшего образования, техникумы и иные

образовательные учреждения, включая командировочные расходы сотрудникам, направленным на обучение;

41) в строке «услуги по управлению организацией» указывается сумма затрат на оплату услуг управляющей организации или управляющего при передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

42) в строке «прочие работы и услуги непромышленного характера» указывается сумма расходов на оплату прочих выполненных работ и оказываемых услуг, которые включаются в себестоимость работ, услуг, но по своему характеру не могут быть прямо отнесены ни к одной из перечисленных выше составляющих затрат;

43) в строке «налоги и сборы» указываются налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, определенные законодательством Российской Федерации и включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг);

44) в строке «налог на имущество организаций» указывается сумма начисленного к уплате организацией налога на имущество организаций за отчетный год;

45) в строке «земельный налог» указывается сумма земельного налога;

46) в строке «транспортный налог» указывается сумма уплаченного транспортного налога организации за отчетный год;

47) в строке «другие налоги и сборы, относимые на себестоимость» указывается сумма иных уплаченных организацией налогов и сборов организации за отчетный год;

48) в строке «расходы на аренду (включая аренду имущества)» указывается сумма уплаченных за отчетный год арендных платежей и лизинговых платежей в соответствии с установленными ставками;

49) в строке «расходы на страхование» указывается сумма страховых взносов на обязательное и добровольное страхование, в том числе страхование имущества и обязательное страхование работников от несчастных случаев, произведенных за отчетный год;



50) в строке «расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы» указывается сумма расходов на прикладные научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, проводимые по заказу организации;

51) в строке «расходы будущих периодов» указывается размер затрат, понесенных организацией в отчетном году, но подлежащих равномерному включению в себестоимость работ (услуг) в последующие периоды (год или несколько лет);

52) в строке «прочие расходы» указывается сумма прочих расходов организации, относящихся на себестоимость работ, услуг;

53) в строке «Валовая прибыль (убыток)» указывается размер фактически полученной валовой прибыли организации с разделением на реализацию услуг по передаче электрической энергии, услуг по технологическому присоединению, реализацию электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика, прочую деятельность;

54) в строке «Коммерческие расходы» указывается сумма расходов организации на рекламу, маркетинговые исследования, рекламные акции, связанные с реализацией продукции, оплату торговым посредникам и прочие затраты на ведение коммерческой деятельности;

55) в строке «Управленческие расходы» указывается сумма расходов на услуги по управлению организацией, которые в соответствии с учетной политикой компании не относятся на себестоимость продукции (работ, услуг);

56) в строке «Прибыль (убыток) от продаж» значение показателей определяется вычитанием из значения показателя строки «Валовая прибыль» суммы значений показателя строки «Коммерческие расходы» и показателя строки «Управленческие расходы» с разделением на реализацию услуг по передаче электрической энергии, услуг по технологическому присоединению, реализацию электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика, прочую деятельность;

57) в строке «Прочие (внереализационные) доходы и расходы» указывается размер внереализационных доходов и расходов, не связанных с основными видами деятельности компаний и исчисляемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета в организации;

58) в строке «проценты к получению» указывается сумма процентов, полученных за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации;

59) в строке «доходы от участия в других организациях» указывается размер поступлений денежных средств, связанных с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

60) в строке «сумма уценки активов» указывается размер поступлений денежных средств в отчетном году, включающем дату, по состоянию на которую произведена переоценка;

61) в строке «курсовые разницы» указывается сумма денежных средств, образующейся вследствие отклонения курса продажи (покупки) иностранной валюты от официального курса, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату перехода права собственности на иностранную валюту;

62) в строке «прочие расходы» указывается сумма внереализационных расходов организации;

63) в строке «списание дебиторской задолженности» указывается сумма дебиторской задолженности, списанной в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям;

64) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» указывается размер прибыли организации с учетом суммы налога на прибыль и иных обязательных платежей с разделением на реализацию услуг по передаче электрической энергии, услуг по технологическому присоединению, реализацию электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика, прочую деятельность;

65) в строке «Налог на прибыль и иные аналогичные платежи» указывается сумма уплаченного организацией налога на прибыль в отчетном году;

66) в строке «Чистая прибыль (убыток)» указывается сумма фактически полученной в отчетном году части балансовой прибыли организации после уплаты налогов, сборов, отчислений и иных обязательных платежей в бюджеты всех уровней с разделением на реализацию услуг по передаче электрической энергии, услуг по технологическому присоединению, реализацию электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика, прочую деятельность;

67) в статью «Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации» включаются данные о прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов и начисленной амортизации организации, которые рассчитываются в соответствии с методикой, утвержденной руководством организации.

8. В разделе «Информация об основных технологических показателях, характеризующих деятельность по передаче электрической» указываются основные технологические показатели, характеризующие производственную деятельность организаций, предоставляющих информацию.

1) В строках «Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:», «потребителям электрической энергии, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети», «потребителям электрической энергии, присоединенным к сетям территориальных сетевых организаций» и «прочим сетевым организациям» отражается объем отпуска электрической энергии соответствующим потребителям из сети организации в натуральных единицах, либо в сети смежных сетевых организаций;

2) В строке «Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии» указывается объем электрической энергии, оплаченный организацией в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче;

3) В строке «Заявленная мощность/фактическая мощность» и входящих в нее строках отражаются сведения о заявленной (оплачиваемой) мощности соответствующими группами потребителей;

4) В строке «Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования» отражаются сведения о величине условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования организации, предоставляющей информацию, утвержденной органом исполнительной власти в области регулирования тарифов при установлении такой организации тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

5) Организации, осуществляющие функции гарантирующих поставщиков электрической энергии, также заполняют строки «Полезный отпуск электрической энергии потребителям» и «в том числе населению и приравненным к нему потребителям», где отражают фактические объемы отпуска электрической энергии соответствующим группам потребителей.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического

комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения об объемах и стоимости электрической энергии для потребителей по видам экономической деятельности»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены потребители электрической энергии организации, предоставляющей информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы.
5. Сведения в графах «нарастающим итогом с начала отчетного года» формы рассчитываются автоматически средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.
6. В разделе «Полезный отпуск и стоимость электрической энергии, отпущенной на розничных рынках электрической энергии потребителям по видам экономической деятельности»:

1) указываются сведения об объеме отпуска, стоимости электрической энергии, отпущенной на розничных рынках электрической энергии, и задолженности, накопленной потребителями электрической энергии, сгруппированными по видам экономической деятельности;

2) в стоимость электрической энергии для потребителей включаются все суммы начислений по счетам-фактурам, выставленных потребителям за поставленную в отчетном периоде электрическую энергию, в том числе с учетом услуги по передаче электрической энергии (в случае договора энергоснабжения), а также оплаты отклонений от установленных в договоре энергоснабжения соотношений потребления активной и реактивной мощности, оплаты отклонений от заявленных в договоре объемов потребления электрической энергии (мощности) и прочих платежей, предусмотренных договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии). Штрафы и пени за несвоевременную оплату потребителями отпущенной электрической энергии, а также суммы, сложившиеся в результате применения в соответствии с нормативными правовыми актами повышающих коэффициентов, в стоимость электрической энергии не включаются

3) заполнение отрицательных значений объемов и стоимости электрической энергии в данной форме не допускается;

4) для идентификации видов деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и крестьянских (фермерских) хозяйств, являющихся потребителями электрической энергии, используются коды видов деятельности, присвоенные потребителям территориальными органами Росстата при государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в соответствии с классификацией, принятой в Общероссийском классификаторе видов экономической деятельности (ОКВЭД).

Если потребитель осуществляет несколько видов деятельности и условиями заключенного с ним договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) не предусмотрено, что реализация осуществляется отдельно по каждому виду деятельности потребителя, то в качестве основного вида деятельности принимается

код основного вида деятельности юридического лица, указанный в ЕГРЮЛ, или код, заявленный потребителем.

Если потребитель осуществляет несколько видов деятельности и условиями заключенного с ним договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) предусмотрено, что реализация осуществляется отдельно по каждому виду деятельности потребителя, то потребление по каждому виду деятельности учитывается отдельно.

По каждому виду деятельности потребителей электрической энергии, указанному в наименованиях соответствующих строк формы, выделяется потребление и стоимость электрической энергии для унитарных предприятий и организаций, финансируемых за счет бюджетных средств, а также организаций, относящихся к субъектам малого и среднего предпринимательства;

6) Стоимость электрической энергии (мощности) для всех потребителей, кроме относимых к группе «Население и приравненные к нему группы потребителей», отражается без учета налога на добавленную стоимость (далее – НДС). Размер задолженности или переплаты за электрическую энергию для всех потребителей отражается с НДС;

7) В случае если организацией, предоставляющей информацию, является производитель электрической энергии, поставляющий электрическую энергию потребителям на розничных рынках электрической энергии, то такая организация в графах 1 – 16 раздела указывает объемы и стоимость продажи электрической энергии потребителям, разнесенные по видам деятельности потребителей. При этом в строке «Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии» указываются объем и стоимость электрической энергии собственного производства. Объемы потребления и стоимость (себестоимость) электрической энергии, отпущенной ими на производственные и хозяйственные нужды принадлежащих организации электростанций и котельных, указываются в строках «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха, всего», «производство, передача и распределение электрической энергии» и «производство электрической энергии».



8) в строках «Население и приравненные к нему группы потребителей, всего (с НДС)», «население городское», «из них с электроплитами и (или) электроотопительными установками», «население сельское» указываются сведения об объеме отпуска и стоимости электрической энергии, отпущенной по регулируемым тарифам потребителям, не занимающихся ни одним из видов коммерческой экономической деятельности и относимым к группе «Население и приравненные к нему группы потребителей».

Сведения об объемах электрической энергии, отпущенной потребителям, относимым к категории «население и приравненные к нему группы потребителей», а также сформированных величинах стоимости и задолженности, определяются в соответствии со счетами-фактурами, выставленными гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями данной категории потребителей и сумм фактически ими оплаченных в сроки, установленные договором энергоснабжения. В случае, если потребитель электрической энергии (юридическое лицо, заключившее договор энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии с организацией, предоставляющей информацию), обеспечивает электрической энергией, в том числе потребителей, относимых к населению и приравненным к нему группам потребителей, не ведет отдельный учет задолженности за потребленную электрическую энергию, то отражение задолженности по такому потребителю (юридическому лицу) допускается в строке с основным видом экономической деятельности потребителя (юридического лица).

Сведения в строке «население и приравненные к нему группы потребителей» включают сведения по «населению городскому», «населению сельскому» и потребителям, приравненным к населению. В графах 5 – 8 строки «население и приравненные к нему группы потребителей» выделяются сведения о потребителях, приравненных к населению, и в то же время финансируемых за счет соответствующего бюджета бюджетной системы Российской Федерации.

В строке «население городское» приводятся сведения об объеме, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям, относимым к категории «население», находящимся на территории городских поселений.

В строке «население сельское» приводятся сведения об объеме, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям, относимым к категории «население», находящимся на территории сельских поселений.

В строке «из них с электроплитами и (или) электроотопительными установками» приводятся сведения об объеме, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям, относимым к категории «население», имеющим электроплиты и (или) электроотопительные установки и рассчитывающимся за потребленную электрическую энергию по установленному льготному тарифу. В случае невозможности выделения сведений о задолженности по населению в указанной детализации, допускается заполнение суммарной величины задолженности в строке «население и приравненные к нему группы потребителей»;

9) в строке «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха, всего» указываются сведения о коммерческом отпуске (продаже) электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, из них для целей перепродажи на розничных рынках электрической энергии, для электростанций, котельных, предприятий электрических сетей Минобороны России, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций и других организаций электроэнергетики, обеспечивающих производство, передачу и распределение электрической энергии, за исключением потребления на собственные и хозяйственные нужды самой организации, предоставляющей информацию. Объем электрической энергии, израсходованной территориальной сетевой организацией (далее - ТСО), на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях в данной строке не отражается;

10) в строке «Прочие виды экономической деятельности» указывается информация по потребителям, виды экономической деятельности которых не перечислены в форме;

11) строка «Полезный отпуск потребителям, всего» заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

12) в строке «по договорам энергоснабжения» указываются суммарные сведения об объемах, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям по договорам энергоснабжения, которые включают в себя весь комплекс услуг поставки и передачи электрической энергии потребителям;

13) в строке «по договорам купли-продажи электрической энергии» указываются суммарные сведения об объемах, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям по договорам купли-продажи электрической энергии, которые не включают в себя услуги по передаче электрической энергии. Услуги по передаче электрической энергии таким потребителям оказываются в рамках отдельных договоров с ТСО;

14) сумма значений в строках «по договорам энергоснабжения» и «по договорам купли-продажи электрической энергии» должна быть равна значениям соответствующих показателей в строке «Полезный отпуск потребителям, всего»;

15) в строке «Отпуск иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям, всего» указывается суммарный для организации, предоставляющей информацию, объем, стоимость отпущенной электрической энергии и мощности и задолженность (переплата) иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации, за электрическую энергию и мощность, отпущенные организацией, предоставляющей информацию, указанным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям;

16) в строках, отражающих сведения об отпуске иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям и содержащих в наименовании слова «организация NN», указываются наименования иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации, с которыми

заключены договоры купли-продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям, а также объем, стоимость отпущенной им электрической энергии и мощности и задолженность (переплата) за отпущенную электрическую энергию и мощность перед организацией, предоставляющей информацию, по каждому из указанных гарантирующих поставщиков, а также энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций;

17) в строке «Отпуск территориальным сетевым организациям на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях, всего» указываются суммарный для организации, предоставляющей информацию, объем, стоимость электрической энергии и задолженность (переплата) ТСО за электрическую энергию, фактически израсходованную на компенсацию потерь электрической энергии в распределительных электрических сетях на территории субъекта Российской Федерации;

18) в строках «ТСО – дочерние и зависимые общества (ДО) ПАО «Россети»), указываются сведения об объеме, стоимости электрической энергии и задолженности (переплате) за электрическую энергию, фактически израсходованную территориальной распределительной сетевой компанией (ДО ПАО «Россети») на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях на территории субъекта Российской Федерации.

В строках «прочим ТСО» указываются сведения об объеме, стоимости электрической энергии и задолженности (переплате) за электрическую энергию, фактически израсходованную ТСО на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях на территории субъекта Российской Федерации в отношении ТСО, не подпадающих под критерии, указанные в абзаце первом настоящего пункта;

19) в строке «Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, всего» указываются суммарный объем, стоимость и задолженность (переплата) организации, предоставляющей информацию, за электрическую энергию и

мощность, купленную у иных энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации.

В строках, отражающих сведения о покупке на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций и содержащих в наименовании слова «организация NN», указываются наименования иных гарантирующих поставщиков энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации, с которыми у организации, предоставляющей информацию, заключены договоры купли - продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям, а также объем, стоимость купленной у них электрической энергии и задолженность (переплата) организации, предоставляющей информацию, перед каждой из этих организаций за купленную у них электрическую энергию. Перечень таких организаций должен быть исчерпывающим для данной территории;

20) в строке «Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии» указываются сведения об объеме, стоимости электрической энергии, купленной организацией, предоставляющей информацию, на розничных рынках электрической энергии у производителей электрической энергии, а также накопленной задолженности (переплате) перед производителями электрической энергии на розничных рынках электрической энергии;

21) в строке «Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии» организации, предоставляющие информацию, указывают сведения об объеме отпуска электрической энергии от принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов по производству электрической энергии на розничных рынках электрической энергии, стоимости поставки электрической энергии на розничные рынки электрической энергии, и задолженности (переплате) потребителей розничных рынков электрической энергии перед организацией, предоставляющей информацию, за поставку электрической энергии. Стоимость электрической энергии

собственного производства определяется на основе требований, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2019, № 31, ст. 4459), по разделению учета продукции, доходов и затрат по видам деятельности;

22) графы 5 – 12 для строк «Отпуск иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям, всего», «Отпуск территориальным сетевым организациям на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях, всего», «Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, всего», «Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии», «Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии» не заполняются;

23) в графе 13 «Задолженность (+), переплата (–) на начало года» указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, накопленная потребителями, входящими в данную группу потребителей, за весь период действия заключенного с ними договора энергоснабжения или договора купли-продажи, включая непогашенную реструктурированную задолженность, приходящуюся на начало года (1 января отчетного года);

24) в графе 14 «Задолженность (+), переплата (–) всего на конец отчетного периода» указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, накопленная потребителями, входящими в данную группу потребителей, за весь период действия заключенного с ними договора энергоснабжения или договора купли-продажи, приходящаяся на конец отчетного периода, включая непогашенную реструктурированную задолженность, в пределах отчетного периода, с учетом авансовых платежей;

25) в графах 14 – 16 указывается задолженность (переплата) на конец отчетного периода (последний день месяца, или первый рабочий день месяца, следующего за отчетным, если последний день отчетного месяца является выходным);

26) в графе 15 «Текущая задолженность (+), переплата (-) на конец отчетного периода» указывается текущая задолженность за электрическую энергию, накопленная потребителями, входящими в группу потребителей, на конец отчетного периода, которая не относится к просроченной задолженности;

27) в графе 16 «Реструктурированная задолженность (+), переплата (-) на конец отчетного периода» указывается непогашенная реструктурированная задолженность на конец отчетного периода, которая в соответствии с договорами реструктуризации задолженности, заключенными с потребителем, отнесена к погашению в сроки, выходящие за рамки отчетного периода, и остается непогашенной на дату заполнения формы.

7. В разделе «Объем потребления и стоимость электрической энергии и мощности потребителя – участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) для нужд собственного потребления по видам деятельности»:

1) указываются сведения об объемах и стоимости электрической энергии и мощности организации – потребителя оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), покупающего электрическую энергию (мощность) на ОРЭМ для собственного потребления и частичной перепродажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии иным конечным потребителям. Сведения заполняются с разделением по видам экономической деятельности организации – потребителя ОРЭМ и (или) конечных потребителей электрической энергии;

2) в строке «Всего» указывается суммарное конечное потребление потребителя – участника ОРЭМ на нужды собственных видов деятельности. Порядок заполнения остальных строк раздела «Объем потребления и стоимость электрической энергии и мощности потребителя – участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) для нужд собственного потребления по видам деятельности» соответствует порядку заполнения соответствующих строк в разделе «Полезный отпуск и стоимость электрической

энергии, отпущенной на розничных рынках электрической энергии потребителям по видам экономической деятельности».

Раздел 2 «Объем потребления и стоимость электрической энергии и мощности потребителя – участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) для нужд собственного потребления по видам деятельности» заполняется организациями, имеющими статус потребителя – участника ОРЭМ, и не заполняется гарантирующими поставщиками электрической энергии и организациями, осуществляющими энергосбытовую (энергоснабжающую) деятельность.

8. В разделе «Информация о расчетах гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций и потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности с организациями технологической и коммерческой инфраструктуры ОРЭМ и субъектами розничных рынков электрической энергии»:

1) указываются сведения о расчетах организаций, предоставляющих информацию, с организациями технологической и коммерческой инфраструктуры ОРЭМ, а также розничных рынков электрической энергии. В строках 301 «Покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ», 302 «Продажа электрической энергии и мощности на ОРЭМ», 303 «Сальдо покупки и продажи электрической энергии и мощности с ОРЭМ», 316 «Услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике», 317 «Услуги, оказываемые организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ» значения показателей о расчетах на ОРЭМ заполняются в отношении организации, предоставляющей информацию, в целом без разбивки по субъектам Российской Федерации;

2) в строке «Покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ» указываются суммарные за месяц (с начала года) значения величин объема и стоимости покупки электрической энергии и мощности на ОРЭМ, а также показатели кредиторской задолженности (переплаты) за приобретенную электроэнергию (мощность) на начало года и на конец отчетного периода, рассчитанные в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации



от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 14, ст. 1916; 2019, № 21, ст. 2583);

3) в строке «Продажа электрической энергии и мощности на ОРЭМ» указываются суммарные за месяц (с начала года) значения величин объема и стоимости продажи электрической энергии и мощности на ОРЭМ, а также показатели дебиторской задолженности (переплаты) за проданную электрическую энергию (мощность) на начало года и на конец отчетного периода;

4) в строке «Сальдо покупки и продажи электрической энергии и мощности с ОРЭМ» указывается значение объема потребления, указанному в пункте «Данные акта оборота электрической энергии» отчета о результатах расчетов объемов и стоимости электрической энергии и мощности на оптовом рынке за отчетный месяц по группе точек поставки, относящихся к территории такого субъекта Российской Федерации, предоставленного торговой системой рынка участнику оптового рынка в соответствии с регламентом финансовых расчетов на ОРЭМ, являющегося приложением к договору о присоединении к торговой системе ОРЭМ;

5) в графах 8 – 10 раздела отражается задолженность (с плюсом) или переплата (с минусом) за куплю-продажу электрической энергии (мощности) и сальдо задолженности/переплаты за куплю-продажу электрической энергии (мощности) с оптового рынка соответственно на начало отчетного года (1 января отчетного года) и на конец отчетного периода (последний день месяца, или первый рабочий день месяца, следующего за отчетным, если последний день отчетного месяца является выходным);

6) в графах 8 – 10 строки «Покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ» отражается задолженность (переплата) за электрическую энергию (мощность), накопленная покупателем ОРЭМ, за весь период с начала операций купли-продажи электрической энергии (мощности) в торговой системе оптового рынка, приходящаяся на начало отчетного года, включая непогашенную реструктурированную задолженность, приходящуюся на начало года. Здесь же учитывается переплата покупателей ОРЭМ (со знаком минус) в счет оплаты

будущих поставок электрической энергии (мощности) за исключением обязательной переплаты, предусмотренной Правилами и регламентами ОРЭМ;

7) в графах 8 – 10 строки «Продажа электрической энергии и мощности на ОРЭМ» отражается задолженность (с плюсом) оптового рынка перед покупателем ОРЭМ;

8) в строке «услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети» указываются сведения о натуральных и стоимостных показателях расчетов и задолженности организации, предоставляющей информацию, за услуги по передаче электрической энергии в сетях ЕНЭС. Сведения в такой строке, а также входящих в нее строках заполняются организациями, имеющими договор передачи электрической энергии по сетям ЕНЭС;

9) в строке «стоимость содержания электрических сетей, относимых к ЕНЭС» указывается стоимость содержания сетей ЕНЭС;

10) в строке «стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, относимых к ЕНЭС» указывается стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ЕНЭС;

11) в строке «услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО» указываются сведения о натуральных и стоимостных показателях расчетов и задолженности организации, предоставляющей информацию, за услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях ТСО. Сведения в такой строке, а также входящих в нее строках заполняются организациями, имеющими договор передачи электрической энергии по сетям ТСО;

12) в строке «стоимость содержания электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО» указывается стоимость содержания электрических сетей ТСО;

13) в строке «стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве

собственности или ином законном основании ТСО» указывается стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО;

14) сведения в строке «Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (без НДС)» и входящих в нее строках заполняют только гарантирующие поставщики электрической энергии, которым решениями органа государственного регулирования тарифов в субъекте Российской Федерации устанавливается регулируемая величина сбытовой надбавки. Сведения в такой строке рассчитываются, как сумма значений в строках «по группе «население и приравненные к нему группы потребителей», «по группе» сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», «по группе» прочие потребители»;

15) в графе 1 «объем электрической энергии, услуг за отчетный месяц» строк 313 – 315 гарантирующие поставщики указывают сведения об объеме электрической энергии, отпущенный соответствующим группам потребителей, и на который начислена сбытовая надбавка в отчетном месяце;

16) в графе 5 «стоимость электрической энергии и мощности, услуг за отчетный месяц» строк 313 – 315 заносится начисленная стоимость сбытовой надбавки гарантирующего поставщика (без НДС) для соответствующих групп потребителей в отчетном месяце. Для группы потребителей «прочие потребители» (строка 315) отражается средневзвешенная за месяц начисленная стоимость сбытовой надбавки по всем потребителям данной группы;

17) в строке «Услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» указываются сведения о стоимостных показателях расчетов организации, предоставляющей информацию, за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и обеспечению надежности в электроэнергетике на ОРЭМ;

18) в строке «Услуги, оказываемые организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ» указываются сведения о стоимостных показателях расчетов организации, предоставляющей информацию, за услуги, оказываемые

организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ: коммерческим оператором ОРЭМ, советом рынка и организацией, на которую в соответствии с договором о присоединении к торговой системе ОРЭМ возложена функция обеспечения коммерческой инфраструктуры ОРЭМ;

19) в графах 9 «стоимость электрической энергии и мощности, услуг нарастающим итогом с начала года» и 10 «Задолженность (+), переплата (-) на начало года» указывается задолженность (с плюсом) или переплата (с минусом), накопленная организацией, предоставляющей информацию, перед электросетевыми и инфраструктурными организациями на первое января отчетного года и на последний рабочий день отчетного месяца;

20) в графе 9 «стоимость электрической энергии и мощности, услуг нарастающим итогом с начала года» указывается вся задолженность (переплата) за услуги сетевых и инфраструктурных организаций, накопленная организацией, предоставляющей информацию, за весь период с начала операций купли-продажи электрической энергии и мощности в торговой системе ОРЭМ и на розничных рынках электрической энергии, приходящаяся на начало отчетного года, включая непогашенную реструктурированную задолженность в пределах отчетного периода. Здесь же учитываются авансовые платежи организации, предоставляющей информацию, в счет оплаты будущих услуг электросетевых и инфраструктурных организаций (со знаком минус);

21) в графе 10 «Задолженность (+), переплата (-) на начало года» указывается задолженность (переплата) за услуги сетевых и инфраструктурных организаций, накопленная организацией, предоставляющей информацию, за весь период с начала операций по купле-продаже электрической энергии и мощности в торговой системе ОРЭМ и на розничных рынках электрической энергии, приходящаяся на конец отчетного периода, включая непогашенную реструктурированную задолженность в пределах отчетного периода, с учетом переплаты организации, предоставляющей информацию, в счет оплаты будущих услуг сетевых и инфраструктурных организаций (со знаком минус).

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.

№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.42  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2018 г. № 865

### **ТРЕБОВАНИЯ**

**к заполнению формы «Сведения об оплате и задолженности за поставленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель и услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строках «Наименование субъекта Российской Федерации» и «Наименование муниципального образования» указываются, соответственно, наименование субъекта Российской Федерации и муниципального образования, в которых расположены потребители тепловой энергии (мощности), теплоносителя (далее – тепловая энергия) организации, предоставляющей информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации и муниципального образования предоставляются в виде отдельной заполненной формы, при условии ведения организацией, предоставляющей информацию, отдельного учета необходимых показателей в соответствии с правилами бухгалтерского учета, а

также с требованиями, установленными в отношении государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

5. В разделе 1:

1) указываются фактические данные о структуре отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя, структуре задолженности и реализации товарной продукции за отчетный квартал;

2) в графе 1 «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)» значение показателя рассчитывается как разница значений показателя, указанного в графе 3 «Дебиторская задолженность на начало отчетного периода всего», и показателя, указанного в графе 2 «Кредиторская задолженность на начало отчетного периода, всего (остаток авансовых платежей на начало отчетного периода, полученных за поставленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель)»;

3) в графе 9 «Процент оплаты за отчетный период» значение показателя рассчитывается как отношение значения показателя, указанного в графе 7 «Фактическая сумма поступивших платежей за потребленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель за отчетный период», к значению показателя, указанного в графе 6 «Фактические начисления за потребленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель за отчетный период», умноженное на 100 процентов;

4) в графе 10 «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)» значение показателя рассчитывается как сумма значений показателя, указанного в графе 1 «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)», и показателя, указанного в графе 6 «Фактические начисления за потребленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель за отчетный период», за вычетом значений показателей, указанных в графе 7 «Фактическая сумма поступивших платежей за потребленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель за отчетный период» и графе 8 «Списано безнадежной к взысканию задолженности за отчетный период»;

5) в графе 12 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, всего» значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей, указанных в графах 13 «Текущая дебиторская задолженность на конец отчетного



периода» и 14 «Просроченная дебиторская задолженность на конец отчетного периода»;

б) строка 102 «промышленные и приравненные к ним категории потребителей» заполняется суммарно в отношении групп потребителей, осуществляющих следующие виды экономической деятельности (в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности):

производство пищевых продуктов (класс 10);

производство напитков (класс 11);

производство табачных изделий (класс 12);

производство текстильных изделий (класс 13);

производство одежды (класс 14);

производство кожи, изделий из кожи (класс 15);

обработка древесины и производство изделий из дерева и пробки, кроме мебели, производство изделий из соломки и материалов для плетения (класс 16);

производство бумаги и бумажных изделий (класс 17);

деятельность полиграфическая и копирование носителей информации (класс 18);

производство кокса и нефтепродуктов (класс 19);

производство химических веществ и химических продуктов (класс 20);

производство лекарственных средств и материалов, применяемых в медицинских целях (класс 21);

производство резиновых и пластмассовых изделий (класс 22);

производство прочей неметаллической минеральной продукции (класс 23);

производство металлургическое (класс 24);

производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования (класс 25);

производство компьютеров, электронных и оптических изделий (класс 26);

производство электрического оборудования (класс 27);

производство машин и оборудования, не включенных в другие группировки (класс 28);

- производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов (класс 29);
- производство прочих транспортных средств и оборудования (класс 30);
- производство мебели (класс 31);
- производство прочих готовых изделий (класс 32);
- ремонт и монтаж машин и оборудования (класс 33);

7) строка 103 «организации, подведомственные Минобороны России» заполняется в отношении организаций, подведомственных Минобороны России, в том числе акционерных обществ, созданных в результате приватизации подведомственных Минобороны России федеральных государственных унитарных предприятий, акции которых находятся в собственности Российской Федерации;

8) строка 104 «бюджетные, автономные и казенные организации (без учета организаций, подведомственных Минобороны России, всего» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих оплату тепловой энергии за счет средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

9) строка 105 «финансируемые за счет средств федерального бюджета (без учета организаций, подведомственных Минобороны России)» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих оплату тепловой энергии за счет средств федерального бюджета;

10) в строке 106 «финансируемые из бюджетов субъектов Российской Федерации или местного бюджета, всего» значение показателя рассчитывается как разница значений показателей, указанных в строке 104 «бюджетные, автономные и казенные организации (без учета организаций, подведомственных Минобороны России, всего» и строке 105 «финансируемые из федерального бюджета (без учета организаций, подведомственных Минобороны России)»;

11) строка 107 «население и исполнители коммунальных услуг» заполняется в отношении лиц, осуществляющих управление многоквартирными домами. Включает в себя данные об оплате населением тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения;

12) строка 108 «другие теплоснабжающие организации (без учета организаций, подведомственных Минобороны России)» заполняется в отношении

теплоснабжающих организаций, которые приобретают тепловую энергию (мощность) с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям;

13) строка 109 «прочие потребители (без учета организаций, подведомственных Минобороны России)» заполняется в отношении групп потребителей, осуществляющих виды экономической деятельности, не относящиеся к потребителям, указанным в строках 102 и 105 – 113 формы;

14) в строке 110 «тепловая энергия (мощность), теплоноситель, отпускаемые в целях компенсации потерь тепловой энергии, теплоносителя иным организациям» указываются сведения об оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя, приобретаемых в целях компенсации потерь тепловой энергии, теплоносителя.

6. В разделе 2 организация, предоставляющая информацию, указывает данные об оплате и задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя.

7. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на

праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.43  
к приказу Минэнерго России  
от «16» *августа* 2017 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

**к заполнению формы «Сведения о показателях фактического баланса электрической мощности на час максимума потребления (нагрузки) Единой энергетической системы России»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКТМО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО), общероссийский классификатор территорий муниципальных образований (ОКТМО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В строке «Наименование электростанции» указывается полное наименование электростанции в соответствии с правоустанавливающими документами на объект недвижимости и в скобках сокращенное наименование электростанции.
5. В строке «Место расположения электростанции» указывается наименование территории муниципального образования, в котором находится электростанция и код по общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО) такой территории.

6. В разделе «Показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России» указываются следующие показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России) по каждой электростанции:

1) установленная мощность электростанции за отчетный период, рассчитанная как среднее значение по среднесуточным значениям мощности за рабочие дни для отчетного периода;

2) значения ограничений установленной мощности электростанции;

3) значение располагаемой мощности электростанции, определяемой как разница значений граф «Установленная электрическая мощность, МВт» и «Ограничения мощности, МВт»;

4) значение мощности электростанции, находящейся в ремонте, с указанием вида останова генерирующего оборудования, а именно: плановый ремонт, неплановый ремонт, вывод оборудования в консервацию и вынужденный простой генерирующего оборудования;

5) рабочая мощность электростанции, определяемая как разница значений граф «Располагаемая мощность, МВт» и подграфы «всего» графы «Мощность в ремонте, МВт»;

6) суммарная величина генерирующей мощности, находящейся в резерве, который определяемая как разница значений граф «Располагаемая мощность, МВт» и «Нагрузка, МВт»;

7) значение вида резерва, генерирующего оборудования электростанции, а именно вращающийся резерв и холодный резерв;

8) среднеарифметическое значение за рабочие дни отчетного периода величины нагрузки электростанции за отчетный период, зафиксированный приборами учета на час максимума ЕЭС России, рассчитанная как;

9) значение суммы значений приема и отдачи электрической мощности, зафиксированной приборами учета на всех группах точек поставки (далее – ГТП) генерации и потребления электрической мощности за отчетный период;

10) информация о потреблении электрической мощности электростанции за отчетный период, зафиксированная приборами учета по ГТП потребления мощности.

7. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является

основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».



Приложение № 2.44  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2018 г. № 865

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**по заполнению формы «Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией»**

1. Форму «Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией» предоставляют субъекты государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (далее – форма, ГИС ТЭК), осуществляющие деятельность по производству электрической и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (далее – организации, электростанция).

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО), Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД), Общероссийский классификатор территорий муниципальных образований (ОКТМО), Общероссийский классификатор организационно-правовых форм (ОКОПФ), Общероссийский классификатор форм собственности (ОКФС).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование электростанции» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование электростанции в соответствии с правоустанавливающими документами на объект недвижимости.

5. В строке «Место расположения электростанции» указывается наименование территории муниципального образования, в котором находится электростанция и код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО) такой территории.

6. В строке, содержащей наименование «электростанция», указываются сведения об объекте электроэнергетики, предназначенном для выработки электрической энергии и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящем из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, устройств электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект (далее – электростанция).

7. В целях предоставления формы при указании сведений о «блок-станции», указываются сведения об электростанции, принадлежащей юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю на праве собственности или другом законном основании, основной вид экономической деятельности которого в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) не относится к кодам 35.11.1, 35.11.3, 35.30.11, 35.30.12, 35.30.13, 35.30.14, предназначенной преимущественно для энергоснабжения организации собственника электростанции, присоединенной к электрической сети энергосистемы, имеющей возможность осуществлять передачу электрической энергии в энергосистему и получать электрическую энергию из энергосистемы, оперативно управляемой диспетчерской службой энергосистемы (далее – блок-станция).

8. В строке, содержащей наименование «районные котельные» указываются сведения о котельных, находящихся на балансе электростанции, но не входящих в состав технологического оборудования электростанции, снабжающие тепловой энергией жилые зоны поселения, городского округа или города федерального

значения, на территории которого находится электростанция (далее – районные котельные).

9. Значения всех показателей формы в разделе 1 указываются в тысячах кВт·часов (МВт·час) с точностью до третьего знака после запятой. Значения показателей формы в разделах 2 и 3 указываются в целых числах, кроме значений удельных расходов условного топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию в разделе 3, которые указываются с точностью до третьего знака после запятой.

10. В разделе «Производство и отпуск электрической энергии электростанцией» содержатся сведения, характеризующие производство и отпуск электрической энергии электростанцией, выраженные в тысячах кВт·часов, за отчетный месяц и с начала года. Значения всех показателей формы в разделе «Производство и отпуск электрической энергии электростанцией» указываются с точностью до третьего знака после запятой.

11. В разделе «Производство и отпуск электрической энергии электростанцией» заполняются следующие показатели:

выработка электрической энергии по типам электростанций (гидроэлектростанций (далее - ГЭС), гидроаккумулирующих электростанций (далее – ГАЭС), электростанций, использующих возобновляемые источники энергии (далее – ВИЭ), тепловых электростанций (далее – ТЭС), атомных электростанций (далее – АЭС), блок-станций) – строки 102, 103, 104, 113 и 114.

Строка 101 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК;

поступление электрической энергии на электростанцию из внешних электрических сетей других собственников, всего – строка 115;

расход электрической энергии на собственные нужды электростанции, всего, в строке 116, которая включает в себя расход электрической энергии, выработанной генерирующим оборудованием электростанции, поступающей с шин собственных нужд электростанции, и электрической энергии, поступающей из внешней по отношению к устройствам электросетевого хозяйства электростанции электрической сети вне границ электростанции – строка 145;

отпуск электрической энергии с шин электростанции по типам электростанций: ГЭС, ГАЭС, ВИЭ, ТЭС, АЭС, блок-станций – строки 131, 132, 133, 136 и 137. Строка 130 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК;

в строке 138 показатель потребления электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды оборудованием и объектами электростанции формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК и включает в себя сумму строк 116, 139 и 147;

потери электрической энергии в трансформаторах электростанции и стационарной электрической сети – строка 139;

фактический небаланс по приборам системы учета электрической энергии на электростанции – строка 140;

отпуск электрической энергии электростанцией (нетто) в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам – строка 141;

потребление электрической энергии объектами электростанции на собственные нужды из внешней электрической сети, вне границ электростанции – строка 145;

потребление электрической энергии объектами электростанции на производственные и хозяйственные нужды из внешней электрической сети, вне границ электростанции – строка 146;

строка 144 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования строк 145 и 146;

расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции (строка 147), рассчитывается автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования строк 148 – 155;

12. Значения групповых показателей раздела «Производство и отпуск электрической энергии электростанцией», отражаемые в строках 101, 104, 107, 110,

119, 122, 125, 133, 144, 147, не заполняются и детализируются входящими в них строками по группам оборудования электростанции, указанным в таблице № 1, а также по теплофикационному и конденсационному циклам работы оборудования, по потреблению собственной электрической энергии, выработанной электростанцией и поступившей из внешней электрической сети, вне границ балансовой принадлежности станции;

Таблица № 1

№ п/п	Наименование группы оборудования	№ п/п	Наименование группы оборудования
1.0	Блок 1200К	1.14	ТЭЦ-130
1.1	Блоки 800К	1.15	ТЭЦ-130ПП
1.2	Блоки 600	1.16	ТЭЦ-90
1.3	Блоки 500К	1.17	ПГУ-КЭС
1.4	Блоки 300К	1.18	ПГУ-ТЭЦ
1.5	Блоки 300-ЦКС	1.19	ГТУ
1.6	Блоки 200К	1.20	ГТУ-КУ (газотурбинная установка с утилизационным котлом)
1.7	Блоки 150К	1.21	Прочее паротурбинное оборудование
1.8	Блоки 150КН (несерийное)	1.22	ДЭС (дизельные электростанции)
1.9	Блоки 300Т	1.23	КНД
1.10	Блоки 200Т	1.23	ВК (водогрейные котлы)
1.11	Блоки 150Т	1.24	ГПА (газопоршневые агрегаты)
1.12	КЭС-90	1.25	ГЭС, ГАЭС, НетрЭС (электростанции, использующие для выработки электрической энергии энергию солнца, ветра, приливов, морских волн, геотермальную и термоядерную энергию)
1.13	ТЭЦ-240		

13. Итоговые значения в указанных групповых строках формируются автоматически программными средствами ГИС ТЭК при заполнении входящих в них строк путем суммирования и расчета значений входящих в них показателей.

14. В разделе 2 содержатся сведения, характеризующие отпуск тепловой энергии электростанцией и (или) котельными, находящимися на балансе электростанции, выраженные в Гкал с точностью до целого числа, за отчетный месяц и с начала года.

15. В разделе «Отпуск тепловой энергии электростанцией и (или) районными котельными, находящимися на балансе электростанции» заполняются следующие показатели:

в строке 201 в части отпуска тепловой энергии с коллекторов электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, всего указывается величина отпуска тепловой энергии в присоединенную тепловую сеть, определенная непосредственно за выходными запорными задвижками источников тепловой энергии, в границах балансовой принадлежности источников тепловой энергии. Строка 201 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК;

в том числе из строки 201 в строке 202 – отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловой электростанции, всего;

значение в строке 202 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК;

в строке 206 – отпуск тепловой энергии с коллекторов электростанции отработавшим паром;

в строке 207 – отпуск тепловой энергии с коллекторов районными котельными, находящимися на балансе электростанции;

в строке 208 – отпуск тепловой энергии с коллекторов электробойлерными;

в строке 209 – отпуск тепловой энергии утилизационным теплом прочих установок;

в строке 210 – отпуск тепловой энергии теплофикационными установками АЭС;

значение в строке 211 – поступление тепловой энергии в тепловую сеть, находящуюся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, всего формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования строк 201 и 212;

в строке 212 – поступление тепловой энергии в тепловую сеть, находящуюся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, с коллекторов ТЭС, котельных и других источников тепловой энергии, принадлежащих, на праве собственности или ином законном основании иным лицам;

в строке 213 – потери тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, при передаче тепловой энергии потребителям;

в строке 214 – расход тепловой энергии на хозяйственные нужды электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции;

в строке 215 – полезный отпуск тепловой энергии потребителям от электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции. Значение формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования строк 216 и 217;

в строке 216 – полезный отпуск тепловой энергии потребителям, непосредственно присоединенным к коллекторам электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции;

в строке 217 – полезный отпуск тепловой энергии из тепловых сетей, находящихся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, непосредственно присоединенным к таким тепловым сетям потребителям.

16. В разделе «Расход условного топлива электростанцией и (или) котельными, находящимися на балансе электростанции, на производство и отпуск электрической энергии и отпуск тепловой энергии» содержатся сведения, характеризующие расход условного топлива электростанцией и (или) котельными,

находящимися на балансе тепловой электростанции, в целом и, в том числе отнесенные на отпуск электрической и тепловой энергии.

17. Расходы условного топлива тепловой электростанцией, отнесенные на отпуск электрической и тепловой энергии, отражаются по двум методам:

для всех электростанций по пропорциональному методу деления топлива между электрической и тепловой энергией;

для электростанций, которые используют физический или тепловой метод деления топлива между электрической и тепловой энергией в отдельных строках, начиная со строки 317.

18. Значения групповых показателей раздела 3, указываемые в строках 301, 305, 308, 317 и 320, не заполняются и детализируются входящими в них строками по группам оборудования электростанции.

19. Итоговые значения в групповых строках 301, 305, 308, 317 и 320 формируются автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования входящих в них строк.

20. Значения удельных расходов топлива в строках 304, 311 (в том числе по группам оборудования), 312 (в том числе по группам оборудования), 323 (в том числе по группам оборудования) и 326 (в том числе по группам оборудования) не заполняются и формируются автоматически программными средствами ГИС ТЭК при заполнении показателей строк, входящих в разделы 1 и 3 путем автоматического расчета их значений средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

21. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

22. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект ГИС ТЭК, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств ГИС ТЭК, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

23. В случае если при заполнении формы у субъекта ГИС ТЭК отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны



с деятельностью, не осуществляемой субъектом ГИС ТЭК, или с продукцией, которая не производится субъектом ГИС ТЭК, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта ГИС ТЭК, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам ГИС ТЭК, то информация по указанным показателям не предоставляется.

24. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.45  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2018 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики»

1. Форму государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса «Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики» предоставляют юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие деятельность по производству электрической и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (далее – организации, электростанция).

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКТМО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) и код по общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. В строке «Наименование электростанции» указывается полное наименование электростанции в соответствии с правоустанавливающими документами на объект недвижимости и в скобках сокращенное наименование электростанции.

6. В строке «Место расположения электростанции» указывается наименование территории муниципального образования, в котором находится электростанция и код по общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО) такой территории.

7. В строке, содержащей наименование «электростанция», указываются сведения об объекте электроэнергетики, предназначенном для выработки электрической энергии и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящем из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, устройств электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект (далее – электростанция).

8. В строке, содержащей наименование «блок-станции», указываются сведения об электростанции, принадлежащей юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю на праве собственности или другом законном основании, основной вид экономической деятельности которого в соответствии с общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) не относится к кодам 35.11.1, 35.11.3, 35.30.11, 35.30.12, 35.30.13, 35.30.14, предназначенной преимущественно для энергоснабжения организации собственника электростанции, присоединенной к электрической сети энергосистемы, имеющей возможность осуществлять передачу электрической энергии в энергосистему и получать электрическую энергию из энергосистемы, оперативно управляемой диспетчерской службой энергосистемы (далее – блок-станция).

9. В разделе 1 в графе «Факт за отчетный месяц» указываются фактические значения показателей использования установленной электрической мощности за отчетный месяц. В графе «Факт нарастающим итогом с начала месяца» средствами

государственной информационной системы топливно-энергетического топлива формируются средние значения показателей за истекший период с начала года и не заполняется субъектами ГИС ТЭК.

Значения указываются в зависимости от типа электрической станции (гидроэлектростанции (далее – ГЭС), гидроаккумулирующие станции (далее – ГАЭС), тепловые электрические станции (далее – ТЭС), атомные электрические станции (далее – АЭС), блок-станции). Для тепловых электрических станций (далее – ТЭС) информация предоставляется в отношении совокупности конденсационных турбоагрегатов или турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара с одинаковыми параметрами свежего пара (энергоблоки одинаковой мощности), а также всех котлов (как пылеугольных, так и газомазутных), обеспечивающих работу указанных турбоагрегатов (далее – группа оборудования):

1) в строке «Установленная мощность на начало отчетного периода» указывается значение показателя «Установленная мощность на начало отчетного периода».

В строках, касающихся показателя «Установленная мощность ТЭС на начало отчетного периода» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования ТЭС, в отношении которой предоставляется информация;

2) в строке «Ввод мощности в эксплуатацию», указывается значение показателя «Ввод мощности в эксплуатацию».

В строках, касающихся показателя «Ввод мощности в эксплуатацию ТЭС», и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация, а в графе «Факт за отчетный месяц» указывается информация о документально оформленном в установленном порядке вводе мощности группы оборудования ТЭС в эксплуатацию;

3) в строке «Демонтаж мощности», указывается значение показателя «Демонтаж мощности» (вывод оборудования из эксплуатации).

В строках, касающихся показателя «Демонтаж мощности ТЭС», и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация, а в графе «Факт за отчетный месяц» указывается информация о документально оформленном в установленном порядке демонтаже мощности группы оборудования ТЭС;

4) в строке «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки», указывается значение показателя «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки».

В строках, касающихся показателя «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки ТЭС», и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация, а в графе «Факт за отчетный месяц» указывается информация об изменении установленной мощности за счет перемаркировки группы оборудования ТЭС. При изменении величины установленной мощности оборудования, произошедшей в результате перемаркировки оборудования, увеличение значения указывается как положительная величина, снижение – как отрицательная;

5) в строке «Изменение установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций» указываются сведения об изменении установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций.

В строках, касающихся показателя «Изменение установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций ТЭС» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация.

Это изменение установленной мощности учитывает передачу прав владения и пользования частью имущества, входящего в состав объекта электроэнергетики, иной организацией;

б) в строке «Установленная мощность на конец отчетного периода» указывается значение показателя «Установленная мощность на конец отчетного периода».

В строках, касающихся показателя «Установленная мощность ТЭС на конец отчетного периода» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования ТЭС, в отношении которой предоставляется информация;

7) в строке «Средняя установленная мощность за отчетный период» указывается значение показателя «Средняя установленная мощность за отчетный период», рассчитанного как среднее значение по среднесуточным значениям мощности за рабочие дни отчетного периода. В строках, касающихся показателя «Средняя установленная мощность ТЭС за отчетный период» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация;

8) в строке «Ограничения использования установленной мощности» указывается суммарная величина ограничений, снижающих установленную мощность электростанции;

9) в строке «Технические ограничения использования установленной мощности» указываются величина технических ограничений установленной мощности, происходящих по причине неустранимых в течение ремонтной кампании отчетного года конструктивных дефектов и изменений относительно проекта, износа оборудования, несоответствия номинальной производительности;

10) в строке «Временные ограничения использования установленной мощности по видам ограничений» указывается величина суммарных временных ограничений использования установленной мощности по всем видам ограничений;

11) в строке «Временные ограничения использования установленной мощности длительного действия» указывается величина временных ограничений длительного действия, не обусловленных техническим состоянием оборудования

электростанции и вызванных факторами, действующими непрерывно во временном промежутке, превышающим отчетный год;

12) в строке «Временные ограничения использования установленной мощности сезонного действия» указывается величина временных ограничений сезонного действия, обусловленных сезонно действующими факторами;

13) в строке «Временные ограничения использования установленной мощности аperiодического характера» указывается величина временных ограничений аperiодического действия, обусловленных факторами (несезонного характера), имеющими место в любом временном промежутке в пределах отчетного года и расчетного периода;

14) в строке «Средняя располагаемая мощность за отчетный период» указывается информация о средней за отчетный период располагаемой мощности, рассчитанной как среднее значение по среднесуточным значениям располагаемой мощности за рабочие дни отчетного периода;

15) в строке «Снижение использования установленной мощности» указывается информации о суммарном снижении установленной мощности всего по электрической станции;

16) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода в реконструкцию и модернизацию» указывается информация об изменении установленной мощности из-за вывода оборудования в реконструкцию (модернизацию). При изменении величины установленной мощности оборудования, произошедшей в результате реконструкции и модернизации оборудования, увеличение значения указывается как положительная величина, снижение – как отрицательная;

17) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода в ремонт» указывается суммарная величина снижения мощности из-за вывода оборудования в ремонт;

18) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода в ремонт общестанционных устройств» указывается снижение мощности из-за вывода оборудования в ремонт общестанционных устройств;

19) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода в ремонт основного и вспомогательного оборудования» указывается суммарное снижение мощности из-за вывода в ремонт основного и вспомогательного оборудования;

20) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода турбин в капитальный и средний ремонты» указывается снижение мощности из-за вывода в капитальный и средний ремонты турбин;

21) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода турбин в текущий ремонт» указывается снижение мощности из-за вывода турбин в текущий ремонт;

22) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода котлов, вспомогательного оборудования в капитальный и средний ремонты» указывается снижение мощности из-за вывода в капитальный и средний ремонты котлов и вспомогательного оборудования;

23) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода котлов, вспомогательного оборудования в текущий ремонт» указывается снижение мощности из-за вывода котлов и вспомогательного оборудования в текущий ремонт;

24) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода оборудования в неотложные, не предусмотренные графиком ремонты» указывается снижение мощности из-за вывода в неотложные, не предусмотренные графиком ремонты оборудования;

25) в строке «Снижение использования мощности за счет консервации» указывается снижение мощности из-за вывода оборудования в консервацию;

26) в строке «Средняя рабочая мощность за отчетный период» указывается информация о средней рабочей мощности за отчетный период, рассчитанное как среднее значение по среднесуточным значениям рабочей мощности за рабочие дни отчетного периода;

27) в строке «Перегруз», указывается величина превышения фактического значения мощности над величиной значения установленной мощности (перегруз);



28) в строке «Резерв» указывается информация о резерве мощности, который определяется как разность между значениями располагаемой мощности и фактической нагрузки объекта электроэнергетики;

29) в строке «Нагрузка» указывается информация о нагрузке за отчетный период, зафиксированной приборами учета на час максимума ЕЭС России, рассчитанное как среднеарифметическое значение за рабочие дни отчетного периода;

30) в строке «Потребление» указывается информация о потреблении мощности за отчетный период, зафиксированная приборами учета по группе точек поставки (далее – ГТП) потребления мощности;

31) в строке «Сальдо перетоков» указывается величина сальдированных перетоков мощности, определяемая как алгебраическая сумма значений приема и отдачи электрической мощности, зафиксированной приборами учета на всех группах точек поставки генерации и потребления электрической мощности за отчетный период.

10. В разделе 2 в графе «Факт за отчетный месяц» указываются фактические значения показателей использования установленной тепловой мощности ТЭС за отчетный месяц. В графе «Факт нарастающим итогом с начала года» средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса формируются средние значения показателей за истекший период с начала года и не заполняется субъектами ГИС ТЭК.

1) в строке «Установленная мощность на начало отчетного периода» указывается значение показателя «Установленная мощность на начало отчетного периода». В строках, касающихся показателя «установленная мощность на начало отчетного периода» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования ТЭС, в отношении которой предоставляется информация;

2) строке «Ввод мощности в эксплуатацию» указывается значение показателя «Ввод мощности в эксплуатацию». В строках, касающихся показателя «Ввод мощности в эксплуатацию» и содержащих в наименовании слова «группа

оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация;

3) строке «Демонтаж мощности» указывается значение показателя «Демонтаж мощности». В строках, касающихся показателя «Демонтаж мощности» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация;

4) в строке «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки» указывается значение показателя «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки». В строках, касающихся показателя «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация. При изменении величины установленной тепловой мощности оборудования, произошедшей в результате перемаркировки оборудования, увеличение значения указывается как положительная величина, снижение – как отрицательная. В последующих строках для ТЭС значения показателя указывается по группам оборудования;

5) в строке «Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (-) от других организаций» указывается значение «Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (-) от других организаций». В строках, касающихся показателя «Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (-) от других организаций» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация. Изменение установленной мощности учитывает передачу прав владения и пользования частью имущества, входящего в состав объекта электроэнергетики, иной организацией;

6) в строке «Установленная мощность на конец отчетного периода» указывается значение «Установленная мощность на конец отчетного периода». В

строках, касающихся показателя «Установленная мощность на конец отчетного периода» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация;

7) в строке «Средняя за отчетный период установленная мощность» указывается значение «Средняя за отчетный период установленная мощность». В строках, касающихся показателя «Средняя за отчетный период установленная мощность» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация.

11. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

12. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

13. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

14. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.46  
к приказу Минэнерго России  
от «6» *августа* 2018 г. № 865

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Сведения о движении топлива»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии), в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО), код по общероссийскому классификатору видов экономической деятельности, код по общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование, место расположения, код по ОКТМО объекта электроэнергетики или источника тепловой энергии» указываются наименование объекта, предназначенного для производства электрической энергии или электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, или только тепловой энергии, состоящего из совокупности энергетических установок, вспомогательного оборудования, необходимых зданий и сооружений, включая оборудование и сооружения электросетевого и теплосетевого хозяйства, которые учтены в составе данного производственного объекта и являются единым

технологическим комплексом, расположенным в границах территории, определенной проектной документацией такого объекта, имеющего общую схему выдачи электрической энергии и мощности в присоединенную электрическую сеть и (или) тепловой мощности в присоединенную тепловую сеть, а также место расположения данного производственного объекта и его код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО).

5. В разделе «Поставка (приход) и расход газа за месяц» указываются фактические объемы поставки (прихода) по видам газа и видам договоров поставки, а также расхода газа по видам газа, определяемые в соответствии с данными бухгалтерского учета организации:

1) в графе 2 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договору, заключенному с ПАО «Газпром» (с организациями-поставщиками газа, аффилированными с ПАО «Газпром») для обеспечения прогнозируемой на период действия договора потребности в газе;

2) в графе 3 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договору, заключенному с ПАО «Газпром» (с организациями-поставщиками газа, аффилированными с ПАО «Газпром») для обеспечения дополнительной по отношению к прогнозируемой потребности в газе;

3) в графе 4 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договорам, заключенным с независимыми поставщиками газа (организациями, не являющимися аффилированными с ПАО «Газпром») для обеспечения прогнозируемой на период действия договора потребности в газе;

4) в графе 5 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договорам, заключенным с независимыми поставщиками газа (организациями, не являющимися аффилированными с ПАО «Газпром») для обеспечения дополнительной по отношению к прогнозируемой потребности в газе;

5) в графе 6 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договорам, заключенным по итогам проведения биржевых торгов;

6) в графах 8 и 9 указываются фактические объемы газа (в единицах натурального и условного топлива), израсходованного в котлоагрегатах на

производство пара, поданного в турбоагрегаты для производства электрической энергии и тепловой энергии, и в водогрейных котлах для производства тепловой энергии.

6. В разделе «Движение жидкого и твердого топлива за месяц» указываются фактические объемы прихода (поставки) и расхода жидкого и твердого топлива (по видам топлива, угля – по месторождениям и маркам), определяемые в соответствии с данными бухгалтерского учета организации, а также фактические объемы запасов жидкого и твердого топлива (по видам топлива, угля – по месторождениям и маркам):

1) в графах 4 и 10 указываются фактические объемы жидкого и твердого топлива (в единицах натурального и условного топлива), израсходованного в котлоагрегатах на производство пара, поданного в турбоагрегаты для производства электрической энергии и тепловой энергии, и в водогрейных котлах для производства тепловой энергии;

2) в графах 1 и 5 объемы запасов жидкого топлива на складе указываются за исключением объема жидкости, находящегося в полости резервуара – нижней части резервуара, из которой нельзя выбрать жидкость, используя приемно-раздаточный патрубок (приемно-раздаточное устройство);

3) в графе 6 указываются фактические объемы передачи топлива между структурными подразделениями организации, предоставляющей информацию. Передающее структурное подразделение (объект электроэнергетики или теплоснабжения) указывает фактический объем передачи топлива со знаком «-», получающее (объект электроэнергетики или теплоснабжения) – со знаком «+».

7. В разделе «Стоимость поставленного и сожженного газа за месяц (без учета суммы налога на добавленную стоимость)» указывается фактическая стоимость поставленного газа по видам газа и видам договоров поставки в соответствии с требованиями к заполнению раздела «Поставка (приход) и расход газа за месяц», предусмотренными пунктом 5 настоящих Требований, а также сожженного газа по видам газа:

1) в графе 7 указывается фактическая стоимость газа, сожженного (израсходованного) в котлоагрегатах на производство пара, поданного в турбоагрегаты для производства электрической энергии и тепловой энергии, и в водогрейных котлах для производства тепловой энергии.

8. В разделе «Стоимость поставленного и сожженного жидкого и твердого топлива за месяц (без учета суммы налога на добавленную стоимость)» указывается фактическая стоимость поставленного жидкого и твердого топлива, в том числе стоимость доставки, а также сожженного жидкого и твердого топлива (по видам топлива, угля – по месторождениям и маркам):

1) в графе 2 указывается фактическая стоимость транспортировки (перевозки) топлива от места его отгрузки (добычи или переработки) грузоотправителем (компанией-поставщиком топлива) до топливоприемочного пункта (устройств) грузополучателя (объекта электроэнергетики или теплоснабжения) (при наличии данной информации);

2) в графе 3 указывается фактическая стоимость жидкого и твердого топлива, сожженного (израсходованного) в котлоагрегатах на производство пара, поданного в турбоагрегаты для производства электрической и тепловой энергии, и в водогрейных котлах для производства тепловой энергии.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не



производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.47  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Сведения о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В разделе «Информация о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии за (месяц, год)» указываются сведения о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии за прошедший месяц по Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России), объединенным энергосистемам (далее – ОЭС), субъектам Российской Федерации в границах каждой ОЭС и субъектам Российской Федерации в границах технологически изолированных энергетических систем. Показатели баланса электрической энергии в границах ЕЭС России предоставляются АО «СО ЕЭС», в границах технологически изолированных энергосистем – юридическими лицами, осуществляющими деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в границах указанных энергосистем.

Производство электрической энергии предоставляется с детализацией по электрическим станциям и электростанциям, являющиеся частью производственного комплекса, включающего в себя объект по производству электроэнергии, энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании хозяйствующему субъекту, и осуществляющие производство электроэнергии преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд данного хозяйствующего субъекта (далее – блок-станция).

Потребление электрической энергии предоставляется с указанием, в том числе, потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – потери ЕНЭС), потребления электрической энергии электрическими станциями, включая потребление гидроаккумулирующими электрическими станциями (далее – ГАЭС) в насосном режиме (режиме потребления).

Показатель «Потери ЕНЭС» формируется юридическими лицами, осуществляющими деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в соответствии с информацией, предоставляемой организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Величины фактических показателей баланса электрической энергии, формируемые юридическими лицами, осуществляющими деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению, в границах энергосистем, должны быть предоставлены по субъектам Российской Федерации в детализации, соответствующей Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемому в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2019, № 27, ст. 3589) (далее – Сводный прогнозный баланс) на соответствующий год.

5. Строки, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. Агрегирование по типам электростанций показателей выработки и потребления электрической энергии по ЕЭС России, ОЭС и территориальным энергосистемам осуществляется программными средствами государственной информационно справочной системой топливно-энергетического комплекса (далее – ГИС ТЭК), на основе перечня электростанций с указанием их типов, ежегодно уточняемого юридическим лицом, осуществляющим деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности

предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о кредиторской задолженности и привлечении кредитных ресурсов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» отражается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, отражаются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» отражается адрес места нахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактической деятельности не совпадает с адресом места нахождения, то указывается также почтовый адрес места фактической деятельности.

4. Строки «Наименование обособленного подразделения» и «Фактический адрес обособленного подразделения» заполняются организацией, осуществляющей управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в отношении ее филиалов. Сведения в отношении каждого филиала организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предоставляются в виде отдельной заполненной формы.

5. Строка «Наименование субъекта Российской Федерации» заполняется:  
территориальными сетевыми организациями;  
гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству тепловой энергии;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по передаче тепловой энергии по тепловой сети;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству электрической и (или) электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт.

Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы. Лица, осуществляющие энергосбытовую деятельность (энергоснабжающую) деятельность, гарантирующие поставщики электрической энергии и являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности, поставщики электрической энергии (генерирующие компании) заполняют форму в целом по юридическому лицу. Указанные организации также заполняют форму в отношении каждого субъекта Российской Федерации, в котором организация либо ее филиал (филиалы) ведет хозяйственную деятельность, в случае если такие организации ведут бухгалтерский учет отношении территории субъекта Российской Федерации, позволяющий заполнить все или отдельные строки формы.

6. В разделе «Сведения о кредиторской задолженности на конец отчетного периода»:

1) отражаются суммы кредиторской задолженности (перед поставщиками товаров, работ и услуг) на конец отчетного периода, не погашенной в сроки, установленные в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации, с учетом налога на добавленную стоимость;

2) в строках, содержащих в наименовании слова «в том числе просроченная», отражается сумма кредиторской задолженности на конец отчетного периода, не погашенная в сроки, установленные в соответствии с договорами и

законодательством Российской Федерации и не относящейся к категории текущей задолженности (не погашенная в течение более одного месяца с момента возникновения);

3) в строке 1 «Кредиторская задолженность, всего» и строке 1.1 «в том числе просроченная» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности (просроченной кредиторской задолженности) по всем поставщикам товаров, работ, услуг, по всем видам деятельности организации, предоставляющей информацию;

4) в строке 1.2 «кредиторская задолженность по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате электрической энергии и мощности, приобретенных организацией на оптовом рынке электрической энергии и мощности в целом по организации без разбивки по субъектам Российской Федерации;

5) в строке 1.3 «кредиторская задолженность по оплате электрической энергии и мощности на розничных рынках электрической энергии» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате электрической энергии (мощности), приобретенных организацией на розничных рынках электрической энергии;

6) в строке 1.4 «кредиторская задолженность по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате приобретенных организацией тепловой энергии (мощности), теплоносителя;

7) в строке 1.5 «кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате организацией услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

8) в строке 1.6 «кредиторская задолженность по оплате товарно-материальных ценностей» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате приобретенных организацией товарно-материальных



ценностей, в том числе в строке 1.6.1 – по оплате топлива, используемого на технологические цели;

9) в строке 1.7 «кредиторская задолженность по оплате электрической энергии, приобретаемой территориальными сетевыми организациями в целях компенсации потерь» отражается сумма накопленной территориальной сетевой организацией кредиторской задолженности по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь;

10) в строке 1.8 «кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети» отражается сумма накопленной организацией кредиторской задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

11) в строке 1.9 «кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций» отражается сумма накопленной организацией кредиторской задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций;

12) в строке 1.10 «кредиторская задолженность по договорам технологического присоединения» отражается сумма кредиторской задолженности, накопленной организацией, предоставляющей информацию, по оплате услуг по договорам технологического присоединения к сетям территориальных сетевых организаций, организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

13) в строке 1.11 «кредиторская задолженность по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы» отражается сумма накопленной организацией кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками по исполнению мероприятий инвестиционной программы;

14) в строке 1.12 «кредиторская задолженность перед бюджетами бюджетной системы Российской Федерации и внебюджетными фондами» отражается сумма накопленной организацией кредиторской задолженности по

налогам и иным обязательствам перед бюджетами бюджетной системы Российской Федерации и внебюджетными фондами;

15) в строке 1.13 «прочая кредиторская задолженность» отражается сумма кредиторской задолженности, не выделенной в отдельных строках формы, по всем видам деятельности организации, в том числе задолженность по налогам и сборам, по оплате труда, полученные авансы.

7. В разделе «Сведения о кредитах и займах в российских рублях» сведения отражаются в целом по организации:

1) в строке 2.1 «Привлеченные кредиты и займы на начало отчетного периода, всего» отражается сумма величин кредитов и займов (в том числе в иностранной валюте, переведенной в российские рубли), привлеченных организацией на начало отчетного периода (первый календарный день периода, за который предоставляются данные);

Значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей строк 2.1.1. «краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)» и 2.1.2. «долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)»;

2) в строке 2.1.1 «краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)» отражается сумма величин краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно, на начало отчетного периода;

3) в строке 2.1.2 «долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)» отражается сумма величин долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев, на начало отчетного периода;

4) в строке 2.1.3 «кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы» отражается сумма величин краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией в целях исполнения мероприятий инвестиционной программы, на начало отчетного периода;

5) в строке 2.2 «Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на начало отчетного периода, проценты» отражается величина

средневзвешенного годового процента по кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией на начало отчетного периода;

6) в строке 2.3 «Привлеченные кредиты и займы в отчетном периоде, всего» отражается сумма величин кредитов и займов, привлеченных организацией в отчетном периоде. Значение показателя рассчитывается как сумма значений строк 2.3.1 и 2.3.2;

7) в строке 2.3.3 «кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы» отражается сумма величин кредитов и займов, привлеченных организацией в отчетном периоде в целях исполнения мероприятий инвестиционной программы;

8) в строке 2.3.3.1 «в том числе кредиты и займы, привлеченные на рефинансирование ранее привлеченных кредитов и займов» отражается сумма величин кредитов и займов, привлеченных с целью рефинансирования ранее привлеченных кредитов и займов;

9) в строке 2.4 «Средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в отчетном периоде» отражается величина средневзвешенного годового процента по кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией в отчетном периоде;

10) в строке 2.5 «Погашение кредитов и займов в отчетном периоде, всего» отражается величина финансовых средств, израсходованных на погашение в отчетном периоде кредитов и займов, ранее привлеченных организацией. Значение показателя рассчитывается как сумма строк 2.5.1, 2.5.2, 2.5.3 и 2.5.4;

11) в строке 2.5.1 «краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)» отражается величина финансовых средств израсходованных в отчетном периоде на погашение краткосрочных кредитов и займов, ранее привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно;

12) в строке 2.5.2 «проценты по краткосрочным кредитам» отражается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на уплату процентов (комиссий) по краткосрочным кредитам и займам, ранее привлеченным организацией на срок до 12 месяцев;

13) в строке 2.5.3 «долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)» отражается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на погашение долгосрочных кредитов и займов, ранее привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев;

14) в строке 2.5.4 «проценты по долгосрочным кредитам» отражается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на уплату процентов (комиссий) по долгосрочным кредитам и займам, ранее привлеченным ею на срок свыше 12 месяцев;

15) в строке 2.5.5 «привлеченных на исполнение мероприятий инвестиционной программы» отражается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на погашение краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов, привлеченных в целях исполнения мероприятий инвестиционной программы;

16) в строке 2.6 «Привлеченные кредиты и займы на конец отчетного периода, всего» отражается сумма строк 2.6.1 и 2.6.2;

17) в строке 2.6.1 «краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)» отражается сумма величин краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного периода;

18) в строке 2.6.2 «долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)» отражается сумма величин долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного периода;

19) в строке 2.6.3 «кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы» отражается сумма величин кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного периода в целях исполнения мероприятий инвестиционной программы;

20) в строке 2.7 «Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на конец отчетного периода, проценты» отражается величина средневзвешенного годового процента по всем кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией на конец отчетного периода.

8. В разделе «Сведения о кредитах и займах в иностранной валюте» отражаются сведения о кредитах и займах, выданных организации в иностранной валюте. В случае наличия кредитов и займов, выданных в иностранной валюте, отличной от долларов США, указываются данные о таких кредитах и займах как результат пересчета их размера в доллары США по курсу Центрального банка Российской Федерации, установленного в отношении такой иностранной валюты и доллара США на дату предоставления данных.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в

случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.49  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о ходе реализации субъектами**  
**электроэнергетики инвестиционных проектов по договорам предоставления**  
**мощности»**

1. Форму заполняют субъекты электроэнергетики, инвестиционные программы которых сформированы по результатам торговли мощностью в соответствии с перечнем генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 35, ст. 4582; 2017, № 49, ст. 7507) (в части инвестиционных проектов по строительству (увеличению установленной мощности) генерирующих объектов, предусмотренных указанным распоряжением Правительства Российской Федерации).

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта электроэнергетики, создаваемого в результате реализации инвестиционного проекта по договору предоставления мощности.

6. В разделе «Общие сведения об инвестиционном проекте» приводятся общие сведения об инвестиционном проекте:

идентификатор инвестиционного проекта (в соответствии с приказом Минэнерго России от 14 июня 2016 г. № 533 «Об утверждении форм раскрытия производителями электрической энергии, отнесенными к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия» (зарегистрирован Минюстом России 26 августа 2016 г., регистрационный номер № 43455));

наименование проекта;

краткое описание объекта строительства;

основание для строительства объекта;

место нахождения объекта строительства;

проектная суммарная мощность объекта;

год начала строительства;

планируемая дата ввода объекта в эксплуатацию;

планируемая дата ввода схемы выдачи мощности электросетевой организацией;

общая стоимость проекта (согласно утвержденной инвестиционной программе);

профинансировано по проекту по плану;

в том числе в процентах от стоимости проекта по плану;

освоено по проекту по плану;

в том числе в процентах от стоимости проекта;



профинансировано по проекту на отчетную дату;  
в том числе в процентах от стоимости проекта;  
освоено по проекту на отчетную дату;  
в том числе в процентах от стоимости проекта;  
причины отклонений в финансировании и освоении инвестиций по сравнению с планом.

7. В разделе «Участники реализации проекта» указываются наименования участников реализации инвестиционного проекта:

заказчик-застройщик;  
проектно-изыскательские организации;  
генеральный подрядчик (подрядные организации);  
поставщики основного оборудования;  
технические агенты (при наличии).

8. В разделе «Количество строительно-монтажного и инженерно-технического персонала на площадке на отчетную дату» приводятся следующие данные:

общая численность, всего,  
в том числе:  
строительный персонал;  
монтажный персонал;  
инженерно-технический персонал;  
численность персонала на объекте на отчетную дату согласно проекту организации строительства.

9. В разделе «Исполнение сетевых графиков строительства объекта по состоянию на отчетную дату» приводится исполнение сетевых графиков строительства объекта по состоянию на отчетную дату:

в графе «N пункта укрупненного сетевого графика» указывается номер пункта укрупненного сетевого графика строительства объекта;

в графе «Код строки» указывается код строки;

в графе «Этапы укрупненного сетевого графика проекта» указываются этапы укрупненного сетевого графика проекта: предпроектный этап, выбор площадки

строительства, проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства, проектный этап, заключение договора на разработку технико-экономического обоснования (в указанной графе приведен полный состав этапов укрупненного сетевого графика);

в графах «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые показатели. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые показатели. Окончание», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические показатели. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические показатели. Окончание» приводятся плановые и фактические сроки начала и окончания этапов укрупненного сетевого графика. Плановые и фактические сроки в данных графах указываются цифрами в следующей последовательности: день, номер месяца, год;

в графе «Плановый процент выполнения работ по этапам на текущую дату, проценты» указывается плановый процент, а графе «Фактический процент выполнения работ за весь период на текущую дату, проценты» - фактический процент выполнения работ по этапам укрупненного сетевого графика проекта;

в графе «Отставание (+)/Опережение (-) выполнения этапа, дней» указывается отставание со знаком (+) или опережение со знаком (-) выполнения работ по этапам укрупненного сетевого график в днях;

в графе «Причины отклонений» описываются причины отклонений в сроках реализации этапов работ по проекту;

в графе «Причины отклонений» указывается «Не требуется», если какой-либо из этапов работ при реализации инвестиционного проекта не осуществляется.

10. В разделе «Описание текущего состояния строительства объекта и мероприятий по устранению отставания от графика строительства объекта и схемы выдачи мощности» в строке «Текущее состояние строительства объекта» в графе «Описание ситуации» осуществляется описание текущего состояния строительства объекта, в строке «Мероприятия по устранению отставания от графика строительства объекта и схемы выдачи мощности» в графе «Описание ситуации»

приводятся описание мероприятий по устранению отставания от графика строительства объекта и схемы выдачи мощности.

11. В разделе «Контрольные даты и мероприятия по строительству объекта» приводятся контрольные даты и мероприятия по строительству объекта в следующем порядке:

дата сдачи проектной документации на государственную экспертизу;

дата получения повторного заключения государственной экспертизы на скорректированную проектную документацию;

дата сдачи рабочей документации на государственную экспертизу;

дата проведения комплексного опробования;

дата начала поставки мощности;

перенесенная дата поставки мощности;

дата агентского договора с АО «ЦФР»;

номер агентского договора с АО «ЦФР»;

дата получения разрешения Ростехнадзора на ввод в эксплуатацию;

дата аттестации генерирующего оборудования АО «СО ЕЭС»;

дата ввода объекта в эксплуатацию.

12. В разделе «Состояние дел по предпроектному и проектному этапу работ на объекте» отражаются факты завершения следующих мероприятий предпроектного и проектного этапов работ на объекте и причины корректировки проектной документации:

наличие согласования на ресурсы (топливо);

наличие согласования на ресурсы (вода);

наличие разрешения на строительство;

наличие экспертного заключения по результатам технологического и ценового аудита;

причины корректировки проектной документации.

13. В разделе «Состав и состояние работ по основному оборудованию» приводится следующая информация:

в графе «Перечень основного оборудования» – перечень основного оборудования;

в графе «Состав оборудования» – конкретный состав оборудования, перечисленного в графе «Перечень основного оборудования»;

в графе «Производитель оборудования» – производители конкретного оборудования;

в графе «Состояние работ по оборудованию» – состояние работ по оборудованию;

в графе «Дополнительные пояснения по состоянию работ с оборудованием» приводятся дополнительные пояснения по состоянию работ в рамках конкретной стадии работы с оборудованием.

14. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

15. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

16. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

17. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ****к заполнению формы «Сведения о реализации и оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В строках «Наименование обособленного подразделения» и «Фактический адрес обособленного подразделения» отражаются сведения о филиале, представительстве организации: наименование, фактический адрес.
5. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены потребители электрической энергии организации, предоставляющей информацию или объекты электроэнергетики территориальной сетевой организации (далее – ТСО), предоставляющей информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы.
6. Разделы «Данные о продаже электрической энергии на розничных рынках электрической энергии (с налогом на добавленную стоимость)» и «Данные об оплате услуг по передаче электрической энергии (с налогом на добавленную

стоимость)» формы заполняют гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, производители электрической энергии, функционирующие на розничных рынках электрической энергии.

7. Раздел «Данные об оплате электрической энергии, приобретаемой с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях (с налогом на добавленную стоимость)» заполняют территориальные сетевые организации.

8. В разделе «Данные о продаже электрической энергии на розничных рынках электрической энергии (с налогом на добавленную стоимость)»:

1) указываются фактические данные о структуре потребления, структуре задолженности и реализации товарной продукции на розничных рынках электрической энергии за отчетный месяц;

2) в графе 7 «Процент оплаты за отчетный период» указывается отношение значения показателя графы 4 «Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период», к значению показателя графы 3 «Фактические начисления за электрическую энергию (мощность) за отчетный период», умноженное на 100 процентов;

3) в графе 8 «Процент реализации за отчетный период» указывается отношение значения показателя графы 5 «Реализация продукции за отчетный период» к значению показателя графы 3 «Фактические начисления за электрическую энергию (мощность) за отчетный период», умноженное на 100 процентов;

4) в графе 9 «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)» указывается сумма значений показателя графы 2 «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)», и показателя графы 3 «Фактические начисления за электрическую энергию (мощность) за отчетный период», за вычетом значений показателей графы 4 «Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период» и графы 6 «Списано безнадежной задолженности за отчетный период»;

5) в графе 11 «В том числе дебиторская задолженность на конец отчетного периода» указывается сумма значений показателей, указанных в графах 12, 13, 14, 17 и 18;

6) в графе 14 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, в том числе рабочая, всего» указывается сумма значений показателей, указанных в графах 15 и 16;

7) строка 102 «промышленные и приравненные к ним потребители» заполняется в отношении групп потребителей, осуществляющих следующие виды экономической деятельности:

1.1) металлургическое производство и производство готовых металлических изделий;

1.2) химическое производство;

1.3) производство кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов;

1.4) производство машин и оборудования;

1.5) обработка древесины и производство изделий из дерева;

1.6) целлюлозно-бумажное производство;

1.7) производство прочих неметаллических минеральных продуктов;

1.8) текстильное и швейное производство;

1.9) производство кожи, изделий из кожи и производство обуви;

1.10) производство пищевых продуктов, включая напитки, и табак.

8) строка 103 «непромышленные потребители» заполняется в отношении групп потребителей, осуществляющих виды экономической деятельности, не осуществляемыми потребителями, заполняющими строки 102, 105 – 113;

9) строка 105 «организации, находящиеся в сфере ведения Минобороны России» заполняется в отношении организаций, находящихся в сфере ведения Минобороны России, в том числе акционерных обществ, созданных в результате приватизации находящихся в ведении Минобороны России федеральных государственных унитарных предприятий, акции которых находятся в собственности Российской Федерации;

10) строка 107 «бюджетные потребители (без учета организаций, находящихся в сфере ведения Минобороны России), всего» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих покупку электрической энергии за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;



11) строка 108 «федеральный бюджет (без учета организаций, находящихся в сфере ведения Минобороны России)» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих покупку электрической энергии за счет средств федерального бюджета;

12) в строке 109 «прочие бюджеты (областной, местный бюджеты), всего» значение показателя рассчитывается как разница значений показателей, указанных в строке 107 и строке 108;

13) строка 110 «сельскохозяйственные товаропроизводители» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих виды экономической деятельности по производству продукции растениеводства и животноводства;

14) строка 112 «потребители жилищного сектора, всего» заполняется в отношении управляющих организаций, товариществ собственников жилья, жилищных кооперативов или иных специализированных потребительских кооперативов, осуществляющих управление многоквартирными домами;

15) строка 113 «другие энергосбытовые, энергоснабжающие организации (без учета организаций, находящихся в сфере ведения Минобороны России)» заполняется в отношении гарантирующих поставщиков, энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, которые приобретают электрическую энергию с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям;

16) в строке 114 «электрическая энергия, отпускаемая в целях компенсации ее потерь» значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей, указанных в строках 115 и 116;

17) в строке 115 «в сетях межрегиональных распределительных сетевых компаний» указываются сведения о покупке электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, территориальной сетевой организацией, которая в соответствии с Федеральным законом от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434; 2019, № 29 (часть I), ст. 3854) входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением сетевой организации, входящей в одну

группу лиц с указанной организацией только по признаку, указанному в пункте 7 части 1 статьи 9 указанного Федерального закона;

18) в строке 116 «в сетях прочих территориальных сетевых организаций» указываются сведения о покупке электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, прочими территориальными сетевыми организациями, не являющимися сетевой организацией, учитываемой в строке 115.

9. В разделе «Данные об оплате услуг по передаче электрической энергии (с налогом на добавленную стоимость)»:

1) гарантирующие поставщики, энергосбытовые и энергоснабжающие организации, а также сетевые организации указывают данные об оплате услуг по передаче электрической энергии и задолженности по оплате указанных услуг;

2) сведения в графах 7, 8, 9, 11 и 14 рассчитываются автоматически в соответствии пунктом 8 настоящих требований.

10. В разделе «Данные об оплате электрической энергии, приобретаемой с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях (с налогом на добавленную стоимость)»:

1) указываются данные об оплате электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии;

2) сведения в графах 7, 8, 9, 11 и 14 рассчитываются автоматически в соответствии с пунктом 8 настоящих требований.

11. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

12. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

13. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны

с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

14. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о межгосударственных перетоках**  
**электрической энергии»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию (при наличии).
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В разделе «Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии» указывается информация о количестве принятой и отпущенной электрической энергии, а так же сальдо перетоков, на границе раздела электрических сетей Единой энергетической системы России с электроэнергетическими системами иностранных государств, с детализацией по энергосистемам Российской Федерации и по линиям электропередачи, по которым осуществляется переток электрической энергии:
  - 1) в графе «Направление перетоков электрической энергии» указываются наименования линий электропередач, по которым осуществляется переток электрической энергии, в соответствии с требованиями к формированию диспетчерских наименований линий электропередач, установленными

законодательством Российской Федерации, ГОСТ Р 56302—2014, часть 6 «Национальный стандарт Российской Федерации. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования», утвержденным и введенным в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.12.2014 № 1983-ст (Стандартинформ, 2015);

2) в графе «Субъект Российской Федерации» указывается — название энергосистемы субъекта Российской Федерации, граничащей с энергосистемой иностранного государства;

3) в графах «Прием электрической энергии за отчетный месяц», «отпуск электрической энергии за отчетный месяц», «Сальдо электрической энергии за отчетный месяц» указывается количество принятой и отпущенной электрической энергии, а также сальдо перетоков электрической энергии за отчетный месяц;

4) в графах «Прием электрической энергии нарастающим итогом с начала года», «Отпуск электрической энергии нарастающим итогом с начала года», «Сальдо электрической энергии нарастающим итогом с начала года» указывается количество принятой и отпущенной электрической энергии, а также сальдо перетоков электрической энергии нарастающим итогом с начала года.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной

системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.52  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 866

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения об экспорте, импорте электрической энергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Сведения об экспорте и импорте электрической энергии за месяц и нарастающим итогом с начала года» указывается информация об экспорте, импорте электрической энергии с детализацией значений экспорта и импорта по направлениям между энергетическими системами иностранных государств и энергетическими системами Единой энергетической системы России. При невозможности выделения объема экспорта из конкретной территориальной энергосистемы, указывается наименование объединенной энергосистемы (далее – ОЭС), при невозможности выделения объема экспорта из конкретной ОЭС указывается совокупность (перечень) ОЭС.

В графе «Фактическое значение за отчетный месяц» указывается величина показателя за отчетный месяц, в графе «Фактическое значение нарастающим итогом с начала года» – значение показателя нарастающим итогом с начала года.

5. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.



№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.53  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО), Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД), Общероссийский классификатор территорий муниципальных образований (ОКТМО), Общероссийский классификатор организационно-правовых форм (ОКОПФ), общероссийский классификатор форм собственности (ОКФС).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанции» указывается информация о показателях, определяющих баланс воды в створе гидроузла, а также показатели работы гидравлических электрических станций (далее – ГЭС):

1) в строке 101 указывается объем воды в водохранилище на первое число месяца, следующего за отчетным периодом;

- 2) в строке 102 указывается объем воды в водохранилище на первое число аналогичного периода предыдущего года;
- 3) в строке 103 указывается информация об уровне воды в водохранилище, среднем по водопостам, на первое число месяца, следующего за отчетным периодом;
- 4) в строке 104 указывается информация об уровне воды в водохранилище, среднем по водопостам, на первое число аналогичного периода предыдущего года. При отсутствии наблюдений по акватории водохранилища, в строках 103 и 104 указываются значения уровня воды в верхнем бьефе у здания ГЭС;
- 5) в строках 105 и 106 указываются среднемесячные значения уровней воды в верхнем бьефе у здания ГЭС и в нижнем бьефе соответственно;
- 6) в строке 107 указывается среднемесячное значение напора;
- 7) в строках 108 – 114 указываются среднемесячные значения показателей в соответствии с приведенными в таблице обозначениями;
- 8) в строках 115 и 116 указываются, соответственно, максимальное и минимальное значения нагрузки ГЭС за отчетный период;
- 9) в строке 117 указывается значение выработки электрической энергии ГЭС за отчетный период;
- 10) в строке 118 указывается значение выработки электрической энергии ГЭС нарастающим итогом с начала года.

5. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны

с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения об объемах и стоимости услуг по передаче электрической энергии»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В строках «Наименование обособленного подразделения» и «Фактический адрес обособленного подразделения» отражаются сведения о филиале, представительстве организации: наименование, фактический адрес. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электроэнергетики территориальной сетевой организации (далее – ТСО), предоставляющей информацию, или организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС). Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы.

5. Сведения в форме указываются на основании данных интегральных актов учета перетоков электрической энергии.

6. В разделе «Описание схемы организации расчетов между территориальными сетевыми организациями (далее – ТСО) на территории субъекта Российской Федерации» указывается следующая информация:

1) в графе 2 указывается статус ТСО в системе договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных между ТСО, необходимая валовая выручка которых учитывается при определении единых (котловых) тарифов в субъекте Российской Федерации (далее – система многосторонних договоров), в соответствии со следующими показателями:

держатель системы многосторонних договоров оказания услуг на территории субъекта Российской Федерации - указывается ТСО, оказывающая услуги по передаче электрической энергии потребителям, производителям электрической энергии, гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям с применением единых (котловых) тарифов, а также заключающая договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с иными ТСО, предусматривающих исполнение обязательств по оплате за оказанные услуги по утвержденным индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями;

участник системы многосторонних договоров на территории субъекта Российской Федерации - указывается ТСО, оказывающая услуги по передаче электрической энергии иным ТСО и не являющаяся держателем системы многосторонних договоров на территории субъекта Российской Федерации;

2) в графе 3 держатель системы многосторонних договоров указывает наименования всех ТСО – участников системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

3) в графе 4 указывается используемая организацией схема расчетов с иными ТСО за оказанные услуги по передаче электрической энергии на розничных рынках электрической энергии:

схема расчетов, предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров, предусматривающей наличие держателя системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

схема расчетов, предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров, не предусматривающей наличие держателя многосторонней системы договоров;

схема расчетов, предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров, предусматривающей признаки наличия или отсутствия держателя системы многосторонних договоров в отношении различных заключенных договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

схема расчетов, не предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров.

7. В разделе «Объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии» указываются:

1) сведения об объемах и стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии на розничных рынках электрической энергии в разбивках по виду потребителей (гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, конечные потребители, заключившие договор с ТСО), по уровням напряжения, по обособленным группам потребителей (население и приравненные к нему потребители, прочие потребители, потребители, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, потребители, присоединенные к объектам электросетевого хозяйства, переданным в аренду ТСО организацией по управлению ЕНЭС), а также о задолженности (переплате) за оказанные услуги по передаче электрической энергии на начало отчетного года и на конец отчетного периода;

2) в строке «Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежными ТСО» указываются

сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, смежными ТСО и подлежащих оплате ТСО, предоставляющей информацию, в пользу смежных ТСО;

3) в строке «Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежным ТСО» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, смежным ТСО и подлежащих оплате смежными ТСО в пользу ТСО, предоставляющей информацию. Заполнение показателей в данном разделе осуществляется на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе для потребителей, относящейся к категории – население в составе договора энергоснабжения потребителя и на основании сведений, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного между ТСО и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией);

4) в строке «Услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО организацией по управлению ЕНЭС» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, организацией по управлению ЕНЭС;

5) в строке «Услуги, оказанные ТСО, предоставляющей информацию, ТСО из смежных субъектов Российской Федерации» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, ТСО из смежных субъектов Российской Федерации.

8. В разделе «Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях»:

1) указываются сведения об объемах и стоимости электрической энергии, приобретенных организацией, предоставляющей информацию, в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, суммарно по всем договорам с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями за отчетный период и с начала отчетного года;



2) в графе «Задолженность (+), переплата (-) на начало года» указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, приобретенную отчитывающейся организацией в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, суммарно по всем договорам с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями за весь период действия заключенных договоров купли-продажи электрической энергии, включая непогашенную реструктурированную задолженность, приходящуюся на начало года (1 января отчетного года);

3) в графе «Задолженность (+), переплата (-) на конец отчетного периода, всего» указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, приобретенную в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, за весь период действия заключенных договоров купли-продажи электрической энергии, приходящаяся на конец отчетного периода, включая непогашенную реструктурированную задолженность, в пределах отчетного периода, с учетом авансовых платежей. Задолженность (переплата) указывается на последний день месяца, или первый рабочий день месяца, следующего за отчетным, если последний день отчетного месяца является выходным;

4) в графе «в том числе текущая задолженность на конец отчетного периода» указывается текущая задолженность за электрическую энергию, приобретенную в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, на конец отчетного периода, которая не относится к просроченной задолженности;

5) в графе «в том числе реструктурированная задолженность на конец отчетного периода» указывается непогашенная реструктурированная задолженность на конец отчетного периода, которая в соответствии с договорами реструктуризации задолженности, заключенными с отчитывающейся организацией, отнесена к погашению в сроки, выходящие за рамки отчетного периода, и остается непогашенной на дату заполнения формы.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы

топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.55  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## **ТРЕБОВАНИЯ**

**к заполнению формы «Сведения о ходе реализации субъектами электроэнергетики инвестиционных проектов, реализуемых в соответствии с отдельными решениями Правительства Российской Федерации»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. Форма заполняется в случае реализации организацией, предоставляющей информацию, инвестиционного проекта по строительству (реконструкции, модернизации) объекта электроэнергетики, предусмотренного пунктом 5 настоящих требований.

3. В строке «ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта электроэнергетики, создаваемого в рамках инвестиционного проекта в соответствии с отдельными решениями Правительства Российской

Федерации и финансируемого полностью или частично за счет средств федерального бюджета и (или) включенные в федеральные целевые программы.

6. В разделе «Отчет о ходе реализации инвестиционных проектов. Выполнение проекта на «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год» указываются общие сведения о ходе реализации инвестиционных проектов:

в графе «Наименование показателя» приводятся наименования показателей;

в графе «Единицы измерения» приводятся единицы измерения показателей;

в графе «Значение показателя» приводятся значения показателей.

Особенности заполнения значений показателей графы «Значение показателя» приведены ниже:

наименование инвестиционного проекта: указываются наименования инвестиционных проектов;

идентификатор инвестиционного проекта: указывается в соответствии с приказом Минэнерго России от 14 июня 2016 г. № 533 «Об утверждении форм раскрытия производителями электрической энергии, отнесенными к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия» (зарегистрирован Минюстом России 26 августа 2016 г., регистрационный № 43455) для генерирующих компаний и в соответствии с приказом Минэнерго России от 5 мая 2019 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание

законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2019, № 6, ст. 527), правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (зарегистрирован Минюстом России 22 июля 2015 г., регистрационный № 38151) для сетевых организаций;

основание для строительства (реконструкции, модернизации) объекта: указываются наименование и реквизиты инвестиционной программы, в соответствии, с которой производится реализация проекта;

наличие разрешения на строительство: указывается наличие или отсутствие разрешения на строительство в формате «да/нет/не требуется»;

этапность (очередность) ввода объекта: при наличии этапов (очередей, пусковых комплексов) строительства объекта указываются даты ввода этих этапов и технические параметры объекта с вводом этих этапов;

краткое описание инвестиционного проекта: указываются сведения из описания инвестиционной программы (пояснительной записки к инвестиционной программе), приводятся основные цели строительства объекта;

место нахождения объекта строительства: указывается почтовый адрес объекта (индекс, город, улица, номер строения) для объектов генерации и физическое местоположение для сетевых объектов;

год начала строительства: указывается год начала строительства объекта согласно инвестиционному проекту в формате гггг;

планируемая дата ввода объекта в эксплуатацию: указывается плановая дата ввода объекта в эксплуатацию согласно инвестиционному проекту в формате дд.мм.гггг;

планируемая дата ввода схемы выдачи мощности: указывается планируемая дата реализации схемы выдачи мощности электросетевой организацией в формате дд.мм.гггг;

вводимая мощность генерации: указывается мощность строящегося генерирующего объекта;

в том числе прирост: указывается прирост мощности генерирующего объекта; вводимая трансформаторная мощность подстанций, всего: указывается вводимая мощность подстанций;

в том числе прирост: указывается прирост трансформаторной мощности подстанций;

строительство линий электрических передач: указывается протяженность строящихся линий электрической передачи;

общая стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующих лет (с налогом на добавленную стоимость): указывается общая стоимость инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет в миллионах рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

профинансировано по проекту (на окончание отчетного периода) (с налогом на добавленную стоимость): указывается фактическая сумма финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам с начала реализации проекта в миллионах рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

причины отклонений по финансированию инвестиций: указываются причины отклонений фактической суммы финансирования капитальных вложений от плановой суммы финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту; причина указывается, если отклонение от планового показателя составляет более 10 процентов; отклонения могут быть положительными и отрицательными;

освоено по проекту (на окончание отчетного периода) (без налога на добавленную стоимость): указывается фактическая сумма освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту с начала реализации проекта в миллионах рублей без учета налога на добавленную стоимость;

причины отклонений по освоению инвестиций: указываются причины отклонений фактической суммы освоения капитальных вложений от плановой суммы освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту; причина

указывается, если отклонение от планового показателя составляет более 10 процентов; отклонения могут быть положительными и отрицательными;

примечание: используется для заполнения дополнительной информации по инвестиционному проекту.

7. В разделе «Отчет об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для генерирующих компаний. Выполнение проекта на «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_ год» приводятся сведения об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для генерирующих компаний:

в графе «N пункта укрупненного сетевого графика» указывается номер пункта укрупненного сетевого графика строительства объекта;

в графе «Этапы укрупненного сетевого графика проекта» указываются этапы укрупненного сетевого графика проекта: предпроектный этап, выбор площадки строительства, проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства, проектный этап, разработка рабочего проекта, получение положительного заключения государственной экспертизы на технико-экономического обоснования, получение разрешения на строительство, организационный этап, получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство, график поставки основного оборудования на объект, строительные работы, подготовка площадки строительства, строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения), монтаж основного оборудования и трубопроводов, монтаж электротехнического оборудования и контрольно-измерительных приборов, реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств генерирующей компании), реализация сетевого строительства генерирующей компанией (если таковое требуется для реализации схемы выдачи мощности), испытания и ввод в эксплуатацию, индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем, комплексное опробование оборудования, готовность оборудования (открытых распределительных устройств, закрытых распределительных устройств) для технологического присоединения к электрическим сетям, ввод объекта в

эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта) (в указанной графе приведен полный состав этапов укрупненного сетевого графика);

в графах «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые даты. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые даты. Окончание», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические даты. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические даты. Окончание» указываются плановые и фактические сроки начала и окончания этапов укрупненного сетевого графика в формате дд.мм.гггг;

в графе «Отставание (+)/Опережение (-) выполнения этапа, дней» указывается отставание со знаком (+) или опережение со знаком (-) в выполнении работ по этапам укрупненного сетевого графика в днях;

в графе «Причины отклонений» указываются причины отклонений фактических сроков выполнения работ по этапам проекта от запланированных сроков;

в графе «Мероприятия по устранению отклонений» указываются корректирующие мероприятия по устранению отклонений в реализации этапов проекта.

8. В разделе «Отчет об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для сетевых компаний. Выполнение проекта на «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г.» приводятся сведения об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для сетевых организаций:

в графе «N пункта укрупненного сетевого графика» указывается номер пункта укрупненного сетевого графика строительства объекта;

в графе «Этапы укрупненного сетевого графика проекта» указываются этапы укрупненного сетевого графика проекта: предпроектный этап, заключение договора на технологическое присоединение, получение правоустанавливающих документов на земельный участок, получение положительного заключения экспертизы



проектной документации, получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации, утверждение проектной документации, получение разрешения на строительство, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ, монтаж основного оборудования, получение разрешения на эксплуатацию объекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ, получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления), пусконаладочные работы, испытания и ввод в эксплуатацию, комплексное опробование оборудования, оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, когда застройщик является лицом, осуществляющим строительство, получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора, оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию (в указанной графе приведен полный состав этапов укрупненного сетевого графика);

в графах «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые даты. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые даты. Окончание», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические даты. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические даты. Окончание» указываются плановые и фактические сроки начала и окончания этапов укрупненного сетевого графика в формате дд.мм.гггг;

в графе «Отставание (+)/Опережение (-) выполнения этапа, дней» указывается отставание со знаком (+) или опережение со знаком (-) выполнения работ по этапам укрупненного сетевого график в днях;

в графе «Причины невыполнения» указываются причины отклонений фактических сроков выполнения работ по этапам проекта от запланированных сроков;

в графе «Мероприятия по устранению отклонений» указываются корректирующие мероприятия по устранению отклонений в реализации этапов проекта.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является

основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Вся информация за отчетный месяц, предусмотренная формой «Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности» предоставляется одним файлом в формате XML, если не указано иное, по группам точек поставки (далее – ГТП), в отношении которых участники оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) имеют право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на ОРЭМ и (или) в целом по таким участникам ОРЭМ, кроме отдельно описанных ниже случаев.

5. В разделе «Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ)» указывается информация о расчетной стоимости и

расчетном объеме электрической энергии и мощности в ценовых зонах ОРЭМ. Информация указывается по группе точек поставки (далее – ГТП) участника ОРЭМ с указанием кода ГТП и типа участия (покупка или продажа).

Предоставляется следующая информация:

Расчетный объем и расчетная стоимость электрической энергии в отношении:  
регулируемых договоров (РД);

договоров купли-продажи/комиссии на рынке на сутки вперед (РСВ);

договоров купли-продажи/ комисии на балансирующем рынке (БР);

иных договоров купли-продажи электроэнергии на ОРЭМ;

Расчетный объем электрической энергии в отношении:

свободных двусторонних договоров (СДД);

свободных договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ);

Расчетный объем и расчетная стоимость мощности в отношении:

регулируемых договоров (РД):

договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ);

договоров о предоставлении мощности (далее - ДПМ);

договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (далее - ДПМ ГЭС/АЭС);

договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии-отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (ДПМ ВИЭ);

договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ВР);

договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующего объекта, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод);

иных договоров купли-продажи мощности на ОРЭМ;

Расчетный объем мощности в отношении:

свободных договоров купли-продажи мощности (СДМ);

свободных договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ);

В случае если по ГТП участника ОРЭМ данные в отношении настоящего раздела не определены и (или) равны нулю, то данная ГТП в настоящем разделе не указывается.

6. В разделе «Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в неценовых зонах ОРЭМ» указывается информация о расчетной стоимости и расчетном объеме электрической энергии и мощности в неценовых зонах ОРЭМ. Информация указывается по участникам ОРЭМ (с указанием кода участника ОРЭМ) и (или) в случае наличия данных по ГТП, то по ГТП участника ОРЭМ (с указанием кода ГТП). Также указывается код неценовой зоны и тип участия на ОРЭМ (покупка или продажа).

Указываются следующая информация:

Расчетный объем и расчетная стоимость электрической энергии в отношении:

договоров купли-продажи электрической энергии для единого закупщика;

договоров комиссии/купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны ОРЭМ;

двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны ОРЭМ.

Расчетный объем и расчетная стоимость мощности в отношении:

договоров купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны ОРЭМ.

В случае если по участнику ОРЭМ и (или) по ГТП данные в отношении настоящего раздела не определены и/или равны нулю, то данный участник ОРЭМ и (или) ГТП в настоящем разделе не указывается.

7. В разделе «Расчетная стоимость и расчетный объем покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электроэнергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС)» указывается информация о расчетной стоимости и расчетном объеме покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электроэнергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС). Информация указывается в отношении субъектов Российской Федерации для ценовых зон ОРЭМ и (или) в отношении неценовых зон ОРЭМ.

В разделе указываются следующие показатели:

Расчетный объем и расчетная стоимость покупки электрической энергии;

Расчетный объем и расчетная стоимость покупки мощности;

В случае если по субъекту Российской Федерации для ценовых зон ОРЭМ и (или) в отношении неценовых зон ОРЭМ данные в отношении настоящего раздела не определены и (или) равны нулю, то субъекты Российской Федерации, неценовые зоны ОРЭМ в настоящем разделе не указывается.

8. В разделе «Штрафы по мощности» указывается информация о штрафах по мощности на ОРЭМ. Информация указывается по ГТП с указанием кода ГТП.

Штрафы по мощности указываются в отношении следующих типов договоров:

договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее - КОМ);

договоров о предоставлении мощности (далее - ДПМ);

договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (далее - ДПМ ГЭС/АЭС);

договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников

энергии, а также в отношении договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии-отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее - ДПМ ВИЭ);

договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ВР);

договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующего объекта, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод);

иных договоров купли-продажи мощности на ОРЭМ (Иные договоры по мощности).

В данном разделе по ДПМ и ДПМ ГЭС/АЭС указываются штрафы по мощности, которые были рассчитаны в отчетном месяце за предыдущие расчетные месяцы;

В случае если штраф по мощности:

положителен, то участник ОРЭМ является получателем штрафа;

отрицателен, то участник ОРЭМ является плательщиком штрафа.

В случае если по ГТП участника ОРЭМ данные в отношении настоящего раздела не определены и (или) равны нулю, то данная ГТП в настоящем разделе не указывается.

9. В разделе «Сведения об объеме фактического производства и потребления электрической энергии на ОРЭМ» указываются сведения об объеме фактического производства и потребления электрической энергии на ОРЭМ. Сведения указываются по ГТП генерации и ГТП потребления на ОРЭМ.

В разделе указывается следующая информация:

Объем производства электрической энергии;

Объем потребления электрической энергии.



В случае если по ГТП участника ОРЭМ данные в отношении настоящего раздела не определены и/или равны нулю, то данная ГТП в настоящем разделе не указывается.

10. В разделе «Справочная информация ОРЭМ» указывается справочная информация о ГТП участников ОРЭМ.

В разделе указывается следующая информация:

Идентификационный код участника ОРЭМ;

Полное наименование участника ОРЭМ;

ИНН участника ОРЭМ;

Наименование станции участника ОРЭМ (указывается только в отношении ГТП генерации и ГТП потребления с признаком собственных нужд);

Код ГТП участника ОРЭМ;

Наименование ГТП участника ОРЭМ;

Код ценовой или неценовой зоны ОРЭМ, к которой относится соответствующая ГТП участника ОРЭМ;

Код субъекта Российской Федерации, в котором расположена соответствующая ГТП участника ОРЭМ для ГТП с типами «Потребление» и «Генерация»;

Признак «Гарантирующий поставщик». Указывается только для ГТП с типом «Потребление»;

Признак «ГТП собственных нужд». Указывается только для ГТП с типом «Потребление»;

Тип ГТП. Указывается один из следующих типов ГТП: генерация, потребление, экспорт, импорт.

Сведения по ГТП в настоящем разделе указываются при условии, что в отношении ГТП участник ОРЭМ имеет право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью.

11. Особенности предоставления информации.

Расчетная стоимость, предусмотренная формой, предоставляется в рублях, без учета суммы налога на добавленную стоимость, с точностью до копеек.

Штрафы по мощности, предусмотренные формой, предоставляются в рублях с точностью до копеек.

Расчетные объемы электрической энергии, предусмотренные формой, предоставляются в кВт·час с точностью до целых.

Расчетные объемы мощности, предусмотренные формой, предоставляются в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

Предоставляемые в соответствии с формой величины округляются методом математического округления.

В случае изменений показателей, предусмотренные формой, за отчетный период после их предоставления, сведения актуализируются и предоставляются заново.

В целях актуализации справочников, перед предоставлением информации по форме, организация, предоставляющая информацию, направляет списки участников ОРЭМ и ГТП участников ОРЭМ отдельными файлами в формате электронных табличных документов.

12. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

13. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

14. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у

субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

15. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

**ТРЕБОВАНИЯ****к заполнению формы «Сведения об оплате электрической энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций на оптовом рынке электрической энергии и мощности»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Сведения о расчетах участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) за отчетный период»:

в строке «Дата» формирования отчета» дата указывается цифрами в формате день.месяц.год (дд.мм.гггг);

в строке «Отчетный период» период указывается цифрами в формате календарный месяц.год (мм.гггг);

в таблице указываются данные о расчетах по обязательствам юридических лиц, которые по состоянию на последнюю дату отчетного периода являлись участниками оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), по оплате электрической энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций, штрафов на ОРЭМ по договорам, по которым расчет денежных

обязательств сторон производится организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ (далее – договоры).

Данные в разделе указываются в рублях с учетом налога на добавленную стоимость (далее – НДС), за исключением сведений о штрафах. В случае, если в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – ДОП), стоимость электрической энергии (мощности) определена без учета НДС – соответствующие значения указываются без учета НДС.

В графах таблицы указываются:

В графе 1: идентификационный код участников ОРЭМ;

В графе 2: тип обязательств:

«э/э, мощность» - обязательства по оплате электрической энергии и мощности;

«услуги» - обязательства по оплате услуг инфраструктурных организаций на ОРЭМ;

«штрафы» - обязательства по оплате рассчитанных в соответствии с ДОП штрафов;

В графе 3: сумма значений граф 4 и 5;

В графе 4: размер неисполненных обязательств по договорам по состоянию на начало отчетного периода;

В графе 5: размер неисполненных обязательств, права требования по которым были переданы по договорам уступки прав требования (цессии), заключенным в порядке предусмотренном ДОП с организацией, которая в соответствии с ДОП оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, субъекта оперативно-диспетчерского управления, осуществляющего централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы Российской Федерации, и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, (договоры цессии), за исключением договоров уступки прав требования (цессии), заключенных в рамках проведения конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика, по состоянию на начало отчетного периода;

В графе 6: размер обязательств по договорам, с датой платежа в отчетном периоде;

В графе 7: размер обязательств по договорам, исполненных либо прекращенных в отчетном периоде, и обязательств по договорам, учет исполнения которых прекращен в соответствии с ДОП в отчетном периоде;

В графе 8: размера обязательств по договорам с датой платежа в отчетном периоде, исполненных либо прекращенных в отчетном периоде, и обязательств по договорам с датой платежа в отчетном периоде, учет исполнения которых прекращен в соответствии с ДОП в отчетном периоде;

В графе 9: размер реструктуризированных в отчетном периоде обязательств по договорам (перенос даты платежа в соответствии с ДОП);

В графе 10: размер обязательств, права требования по которым были переданы по договорам цессии в отчетном периоде;

В графе 11: размер обязательств, права требования по которым были переданы по договорам цессии, исполненных либо прекращенных в отчетном периоде, и обязательств, права требования по которым были переданы по договорам цессии, учет исполнения которых прекращен в соответствии с ДОП в отчетном периоде;

В графе 12: сумма значений граф 13 и 14;

В графе 13: размер неисполненных обязательств по договорам по состоянию на конец отчетного периода;

В графе 14: размер неисполненных обязательств, права требования, по которым были переданы по договорам цессии, по состоянию на конец отчетного периода.

Данные о задолженности и об исполнении (прекращении) и прекращении учета исполнения обязательств указываются с учетом информации, поступившей от участников оптового рынка электрической энергии и мощности и принятых к учету до даты формирования «Сведений об оплате электрической энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций на оптовом рынке электрической энергии и мощности» организацией, которая в соответствии с ДОП оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, субъекта

оперативно-диспетчерского управления, осуществляющего централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы Российской Федерации, и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического

комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».



**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о дебиторской задолженности»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Строки «Наименование обособленного подразделения» и «Фактический адрес обособленного подразделения» заполняется организацией, осуществляющей управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в отношении ее филиалов. Форма заполняется в отношении каждого филиала.

5. Строка «Наименование субъекта Российской Федерации» заполняется:

территориальными сетевыми организациями;

гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими теплоснабжение потребителей тепловой энергией, теплоносителем;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству электрической и (или) электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт.

Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы. Лица, осуществляющие энергосбытовую деятельность (энергоснабжающую) деятельность, гарантирующие поставщики электрической энергии и являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности поставщики электрической энергии (генерирующие компании) заполняют форму в целом по юридическому лицу. Указанные организации также заполняют форму в отношении каждого субъекта Российской Федерации, в котором организация либо ее филиал (филиалы) ведет хозяйственную деятельность, в случае если такие организации ведут бухгалтерский учет отношении территории субъекта Российской Федерации, позволяющий заполнить все или отдельные строки формы.

6. Данные в форме указываются с учетом суммы налога на добавленную стоимость.

7. В разделе 1 указываются данные о дебиторской задолженности организации:

1) в строках с номером показателя 1.1, 1.2, 1.3, 1.3.1, 1.3.2, 1.4, 1.5, 1.6 указывается соответствующая величина задолженности на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации;

2) в строках «в том числе просроченная» указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации и не относящаяся к текущей задолженности, с учетом размера задолженности, в отношении которой создан резерв по сомнительным долгам;

3) в строке с номером показателя 1.2 «дебиторская задолженность по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате покупателями электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в целом по юридическому лицу индивидуальному предпринимателю без разбивки по субъектам Российской Федерации;

4) в строке с номером показателя 1.3 «дебиторская задолженность по оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате покупателями электрической энергии на розничных рынках электрической энергии (далее - РРЭ);

5) в строке с номером показателя 1.3.1 «конечными потребителями» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате электрической энергии на РРЭ конечными потребителями;

6) в строке с номером показателя 1.3.2 «территориальными сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате электрической энергии на РРЭ территориальными сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях;

7) в строке с номером показателя 1.4 «дебиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии;

8) в строке с номером показателя 1.5 «дебиторская задолженность по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате покупателями тепловой энергии (мощности), теплоносителя;

9) в строке с номером показателя 1.6 «дебиторская задолженность по оплате услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

в строке с номером показателя 1.7 «прочая дебиторская задолженность» указывается сумма прочей дебиторской задолженности по всем видам деятельности организации (не относящаяся к описанным выше строкам).

8. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

9. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

10. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

11. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является

основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Информация о параметрах надежности и функционирования Единой энергетической системы Российской Федерации»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта электроэнергетики» указывается наименование субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или на другом законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых составляет 25 МВт и выше, электрическими сетями от 110 кВ и выше.

5. В графах «Количество аварий за отчетный месяц» указывается количество аварий, произошедших соответственно на электрических станциях, установленной мощностью 25 МВт и выше и в электрических сетях напряжением 110 кВ и выше в отчетном месяце текущего года.

6. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.

№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».



Приложение № 2.60  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2019 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о паспортах инвестиционных проектов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Полное наименование органа исполнительной власти, уполномоченного на утверждение инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики» указывается полное наименование органа исполнительной власти, уполномоченного на утверждение инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, проектами которых предусматривается реализация инвестиционных проектов, сведения о паспортах которых предоставляются в соответствии с настоящей формой.

5. В строке «Реквизиты решений об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную

программу субъекта электроэнергетики, в соответствии с которыми приведены утвержденные плановые значения показателей» указываются реквизиты решений об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (наименование органа, принявшего решение, дата, номер и наименование решения), принятых в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (ч. II), ст. 5978; 2019, № 21, ст. 2563) (далее – Правила утверждения инвестиционных программ), в соответствии с которыми заполняются значения показателей формы в столбцах с наименованием «Утвержденный план».

6. В строке «Место раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (полный электронный адрес в сети Интернет, включая имена файлов)» указывается полный электронный адрес в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (далее – сеть Интернет), включающий имя файла электронного документа, по которому субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2019, № 6, ст. 527) (далее – стандарты раскрытия информации), размещен проект инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, предусматривающий реализацию инвестиционных проектов, сведения о паспортах которых предоставляются в соответствии с настоящей формой.

Если один проект инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, размещен субъектом электроэнергетики в составе нескольких

файлов электронных документов, то в вышеуказанной строке указывается несколько электронных адресов.

7. В строке «Дата раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (ДД.ММ.ГГГГ)» указывается дата размещения субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации по адресу в сети Интернет, указанному в строке «Место раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (полный электронный адрес в сети Интернет, включая имена файлов)», проекта инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, предусматривающего реализацию инвестиционных проектов, сведения о паспортах которых предоставляются в соответствии с настоящей формой.

Вышеуказанная дата заполняется в формате ДД.ММ.ГГГГ.

8. Разделы 1 – 15 заполняются в отношении каждого инвестиционного проекта, предусмотренного проектом инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, размещенного субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации по адресу в сети Интернет, указанному в строке «Место раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (полный электронный адрес в сети Интернет, включая имена файлов)».

9. Значения показателей, содержащихся в разделах 1 – 15, заполняются в соответствии с требованиями к их заполнению, определяемыми в правилах заполнения формы паспорта инвестиционного проекта, предусмотренными абзацем четырнадцатым пункта 13 Правил утверждения инвестиционных программ.

10. Если объектами инвестиционной деятельности инвестиционного проекта, указанными в пункте 5 раздела 3, являются исключительно:

мероприятия, направленные на выполнение указанных в пункте 8 раздела 3 обязательных требований законодательства Российской Федерации к соблюдению организацией, предоставляющей информацию, норм в сферах пожарной, ядерной, химической, радиационной, технологической, транспортной, информационной, санитарной, экологической, производственной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности зданий и сооружений, обеспечения условий и охраны труда, обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса в Российской Федерации, безопасности персональных данных при их обработке, надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, обеспечения ведения налогового, бухгалтерского, кадрового и управленческого учета и отчетности, то в пунктах 13 – 21 раздела 3 значения показателей не определяются и вместо значений соответствующих показателей указывается слово «ОБ», если иное не определено правилами заполнения формы паспорта инвестиционного проекта, предусмотренными абзацем четырнадцатым пункта 13 Правил утверждения инвестиционных программ;

покупка товаров, по результатам которой организацией, предоставляющей информацию, будут приняты к бухгалтерскому учету основные средства, которым соответствуют коды по общероссийскому классификатору основных фондов (далее – ОКОФ), указанные в настоящем пункте, то в пункте 13 раздела 3 значения показателей не определяются и вместо значения соответствующего показателя указываются коды по ОКОФ, соответствующие этим товарам, а в пунктах 14 – 21 раздела 3 – слово «ОКОФ», если иное не определено правилами заполнения формы паспорта инвестиционного проекта, предусмотренными абзацем четырнадцатым пункта 13 Правил утверждения инвестиционных программ.

Требования, указанные в абзаце третьем настоящего пункта, применяются в отношении покупки товаров, по результатам которой будут приняты к

бухгалтерскому учету основные средства, которым соответствуют следующие коды по ОКОФ:

330.31.01.1;

330.31.01.11;

330.31.01.12.

11. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

Если в ячейке формы указывается несколько значений какого-либо показателя, предусмотренного формой, то в качестве разделителя таких значений используется знак «;».

12. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

13. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется. При этом заполнении формы с помощью программных средств государственной информационной системы

топливно-энергетического комплекса в ячейках, предполагающих предоставление соответствующей информации, указывается слово «нд».

14. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию. Форма заполняется в случае осуществления организацией инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1 отражаются данные по мероприятиям, направленным на охрану окружающей среды, проводимых организацией, предоставляющей информацию, осуществляемые за счет всех источников финансирования (далее – мероприятия).

В случае реализации мероприятий, предусматривающих ввод объектов в эксплуатацию по этапам, сведения в разделе 1 указываются по соответствующим этапам:

1) в графе «Количественные значения показателей» отражаются количественные показатели реализованных мероприятий (введенных в эксплуатацию объектов), определяемые на основании проектной документации (конструкторской и (или) технологической) и (или) разрешения на ввод объекта в эксплуатацию;

2) в графе «Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тысяч рублей» указываются сведения об инвестициях в основные средства, направленные на природоохранные мероприятия, в том числе затраты на строительство, реконструкцию (включая расширение и модернизацию) объектов, которые приводят к увеличению их первоначальной стоимости, приобретение машин, оборудования, транспортных средств, бухгалтерский учет которых осуществляется в порядке, установленном для учета вложений во внеоборотные активы;

3) графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-



энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.62  
к приказу Минэнерго России  
от «16» августа 2018 г. № 865

## ТРЕБОВАНИЯ

**к заполнению формы «Сведения о доходах и расходах организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, с учетом показателей ее производственной деятельности»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Статьи доходов и расходов» указываются фактические значения показателей за отчетный год без учета суммы налога на добавленную стоимость.

5. В разделе «Статьи доходов и расходов»:

1) указываются сведения о доходах от реализации работ (услуг), в том числе с детализацией по видам деятельности: от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в том числе в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии и в части обеспечения надежности функционирования

электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей от реализации услуг по технологическому присоединению, доходы от реализации электрической энергии (мощности) при осуществлении функции гарантирующего поставщика электрической энергии, доходах от реализации прочих услуг, прочих доходах за отчетный год, расходах, относимых на себестоимость, прибыли организации, внереализационных доходах и расходах;

2) В строке «доходы от реализации прочих услуг» отражаются доходы, связанные с обычными видами деятельности от прочей реализации за соответствующий год;

3) В строке «прочие доходы» отражаются доходы, не связанные с обычными видами деятельности организации: аренда, доходы от реализации прочих товаров, работ, услуг промышленного и непромышленного характера и другие прочие доходы не связанные с основной деятельностью;

4) в строке «Расходы, относимые на себестоимость» указывается сумма расходов организации, относимых на себестоимость, которые фактически понесены в отчетном году. Организация самостоятельно определяет порядок списания затрат, в том числе на ремонты всех видов, начисление износа на малоценные предметы, на нематериальные активы и иные статьи;

5) в строке «сырье и материалы» указывается сумма затрат на приобретение сырья, материалов и комплектующих, которые являются необходимым компонентом при производстве товаров (работ, услуг); на приобретение покупных материалов, используемых в процессе производства (работ, услуг) для обеспечения нормального технологического процесса (включая предпродажную подготовку); на приобретение запасных частей и расходных материалов, используемых для ремонта оборудования, инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого

имущества; на другие производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, содержание, эксплуатацию основных средств и иные цели);

6) в строке «из них на проведение ремонтов» указывается сумма расходов на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) зданий и сооружений, производственного оборудования и ценных инструментов, в том числе стоимость запасных частей и других материалов, расходуемых при ремонте. Данные расходы относятся на себестоимость того отчетного года, в котором они были произведены;

7) в строке «покупная энергия» и входящих в нее строках указываются затраты на покупную электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), расходуемую на технологические, энергетические и другие производственные и хозяйственные нужды организации;

8) в строке «расходы на мероприятия по охране труда (включая расходы на спецодежду)» указывается сумма расходов в целях обеспечения коллективной и индивидуальной защиты;

9) в строке «другие материальные затраты» указывается сумма прочих затрат, понесенных организацией и не включенных в строки, указанные выше. В том числе в данную строку включаются канцелярские и иные офисные расходы производственных подразделений и служб, участков, отделений, вспомогательных и обслуживающих производств; стоимость бланков отчетности и документации. В этой же строке отражаются расходы по содержанию и комплектации средств связи, вычислительной и оргтехники, информационному и IT-обеспечению, расходы на приобретение запасных частей для автотранспорта;

10) в строке «работы и услуги производственного характера» указывается сумма расходов на работы и услуги производственного характера, выполняемые по договорам сторонними организациями или подразделениями АО «СО ЕЭС», не относящиеся к основному виду деятельности: услуги сторонних организаций по ремонту основных средств, транспортные услуги по перевозке грузов и другие работы и услуги производственного характера;

11) в строке «Услуги сторонних организаций по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе техническое (сервисное) обслуживание» указываются расходы на работы и услуги производственного характера по обслуживанию оборудования, запланированные и произведенные компанией за отчетный год;

12) в строке «другие работы и услуги производственного характера» указывается сумма прочих затрат на работы и услуги производственного характера, в том числе прочие услуги по обслуживанию оборудования, оказанные организацией за отчетный год;

13) в строке «амортизация» включаются данные об амортизационных отчислениях, начисленных в соответствии с нормативами по соответствующим группам основных фондов;

14) в строке «расходы на оплату труда (включая страховые взносы)» указывается сумма расходов на оплату труда, которые включают в себя начисленные организацией суммы: оплата труда в денежной и натуральной формах, за отработанное и неотработанное время (в том числе отпуска, вынужденные простои); компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда; компенсации по оплате труда в связи с повышением цен и индексацией доходов; стимулирующие доплаты и надбавки; премии; единовременные поощрительные выплаты; материальная помощь (кроме помощи, оказанной отдельным работникам по семейным обстоятельствам); оплата питания, жилья, топлива, носящая систематический характер; другие виды выплат, включаемые в фонд оплаты труда (за исключением расходов по оплате труда, финансируемых за счет прибыли, остающейся в распоряжении организации, и других целевых поступлений). В значение показателя включаются расходы на страховые взносы по обязательному социальному страхованию (пенсионный фонд, медицинское страхование), негосударственное пенсионное обеспечение и прочие расходы на персонал;

15) в строке «фонд оплаты труда (далее – ФОТ)» указывается размер фонда оплаты труда работников компании, основной и дополнительной оплаты труда

инженерно-технического персонала, других специалистов и рабочих, участвующих в технологическом процессе, а также оплата труда иных категорий работников, связанных с деятельностью организации. Учитываются премии указанной группы работников по действующим системам (положениям) премирования, а также надбавки к заработной плате и дополнительные выплаты в соответствии с законодательством Российской Федерации;

16) в строке «из них ремонтного персонала» указывается размер ФОТ ремонтного персонала;

17) в строке «отчисления во внебюджетные фонды» указываются сумма обязательных отчислений по установленным законодательством нормам органам государственного социального страхования, пенсионного фонда от затрат на оплату труда работников, включаемых в себестоимость продукции (работ, услуг);

18) в строке «из них ремонтного персонала» указывается сумма страховых взносов по обязательному страхованию ремонтного персонала;

19) в строке «негосударственное пенсионное обеспечение» указывается сумма отчислений организации в фонды негосударственного (дополнительного, добровольного) пенсионного страхования;

20) в строке «прочие расходы на персонал» указывается сумма прочих выплат персоналу организации;

21) в строке «работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, оказанных юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

22) в строке «услуги связи» указывается сумма оплаты работ и услуг организаций связи, включая междугороднюю, международную и мобильную связь,

не являющихся дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

23) в строке «услуги по охранной деятельности и пожарной охране» указывается сумма расходов на оплату услуг вневедомственной охраны, предоставляемых органами внутренних дел, а также охраны, осуществляемой в порядке оказания услуг другими организациями, включая услуги по охранной сигнализации, на обслуживание системы пожарной охраны, в том числе расходы на содержание объектовых пожарных частей;

24) в строке «транспортные услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг сторонних транспортных компаний;

25) в строке «юридические услуги» указывается сумма расходов на совершение нотариальных действий и прочие юридические услуги;

26) в строке «информационные услуги» указывается сумма затрат на информационно-вычислительное обслуживание организации;

27) в строке «консультационные услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг консультационных организаций, привлекаемых организацией на договорной основе, за исключением услуг, указанных в строке «юридические услуги»;

28) в строке «коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий» указывается сумма расходов на содержание зданий и сооружений, оплату коммунальных услуг, включающих санитарную очистку, уборку и озеленение территории, вывоз мусора, оплату гостиничных услуг командированным специалистам;

29) в строке «расходы по подготовке кадров» указывается размер платы за подготовку и переподготовку кадров, включая сумму расходов по подготовке и повышению квалификации работников, расходы по производственной практике студентов образовательных организаций высшего образования и техникумов, лицеев, расходы на стипендии работникам организации, командированным на учебу в образовательные организации высшего образования, техникумы и иные

образовательные учреждения, включая командировочные расходы сотрудникам, направленным на обучение;

30) в строке «услуги по управлению организацией» указывается сумма затрат на оплату услуг управляющей организации или управляющего при передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

31) в строке «прочие работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату прочих выполненных работ и оказываемых услуг, которые включаются в себестоимость работ, услуг, но по своему характеру не могут быть прямо отнесены ни к одной из перечисленных выше составляющих затрат;

32) в строке «налоги и сборы» указываются налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, определенные законодательством Российской Федерации и включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг);

33) в строке «налог на имущество» указывается сумма начисленного к уплате организацией налога на имущество организаций за отчетный год;

34) в строке «земельный налог» указывается сумма земельного налога;

35) в строке «транспортный налог» указывается сумма уплаченного транспортного налога организации за отчетный год;

36) в строке «другие налоги и сборы, относимые на себестоимость» указывается сумма иных уплаченных организацией налогов и сборов организации за отчетный год;

37) в строке «расходы на аренду (включая аренду имущества)» указывается сумма уплаченных за отчетный год арендных платежей и лизинговых платежей в соответствии с установленными ставками;

38) в строке «расходы на страхование» указывается сумма страховых взносов на обязательное и добровольное страхование, в том числе страхование имущества и обязательное страхование работников от несчастных случаев, произведенных за отчетный год;



39) в строке «расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы» указывается сумма расходов на прикладные научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, проводимые по заказу организации;

40) в строке «расходы будущих периодов» указывается размер затрат, понесенных организацией в отчетном году, но подлежащих равномерному включению в себестоимость работ (услуг) в последующие годы (год или несколько лет);

41) в строке «Расходы на организацию и оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей» отражаются расходы, связанные с организацией и оплатой услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей, в соответствии с принятой учетной политикой организации, предоставляющей информацию;

42) в строке «Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности» и входящих в нее строках указывается сумма расходов на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор), на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор), на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг), на оплату услуг по развитию систем противоаварийного управления (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг) и прочих расходов организации, относящихся к организации и оплате услуг по обеспечению системной надежности;

43) в строке «расходы на услуги по управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии» указывается сумма расходов на оказание услуг по управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии;

44) в строке «расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций» указывается сумма расходов на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций;

45) в строке «иные расходы» указывается сумма прочих расходов организации, относящихся на себестоимость работ, услуг;

46) в строке «командировочные расходы» отражаются данные связанные с командировками производственно-технического персонала, включая оформление виз и сборов, кроме расходов на командировки, связанные с обучением работников;

47) в строке «представительские расходы» отражаются расходы компании на официальный прием и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах в целях установления и (или) поддержания взаимного сотрудничества, а также участников, прибывших на заседания совета директоров (правления) или иного руководящего органа организации, независимо от места проведения указанных мероприятий;

48) в строке «прочие расходы» отражаются данные по всем прочим расходам организации, относящимся на себестоимость работ, услуг и не учтенным в перечисленных выше строках;

49) в строке «Валовая прибыль (убыток)» указывается размер фактически полученной валовой прибыли организации с разделением на деятельность по предоставлению услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы, в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, прочую деятельность;

50) в строке «Коммерческие расходы» указывается сумма расходов организации на рекламу, маркетинговые исследования, рекламные акции, связанные с реализацией продукции, оплату торговым посредникам и прочие затраты на ведение коммерческой деятельности;

51) в строке «Управленческие расходы» указывается сумма расходов на услуги по управлению организацией, которые в соответствии с учетной политикой компании не относятся на себестоимость продукции (работ, услуг);

52) в строке «Прибыль (убыток) от продаж» значение показателей определяется вычитанием из значения показателя строки «Валовая прибыль» суммы значений показателя строки «Коммерческие расходы» и показателя строки «Управленческие расходы» с разделением на деятельность по предоставлению услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы, в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, прочую деятельность;

53) в строке «Прочие (внереализационные) доходы и расходы» указывается размер внереализационных доходов и расходов, не связанных с основными видами деятельности организации, предоставляющей информацию, и исчисляемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета в организации;

54) в строке «проценты к получению» указывается сумма процентов, полученных за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации;

55) в строке «доходы от участия в других организациях» указывается размер поступлений денежных средств, связанных с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

56) в строке «сумма уценки активов» указывается размер поступлений денежных средств в отчетном году, включающем дату, по состоянию на которую произведена переоценка;

57) в строке «курсовые разницы» указывается сумма денежных средств, образующейся вследствие отклонения курса продажи (покупки) иностранной валюты от официального курса, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату перехода права собственности на иностранную валюту;

58) в строке «прочие расходы» указывается сумма внереализационных расходов организации;

59) в строке «проценты к уплате» отражаются расходы на проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов);

60) в строке «суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания» указывается сумма поступлений денежных средств, в целях погашения кредиторской задолженности (обязательства перед кредиторами), списанной в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям;

61) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» указывается размер прибыли организации с учетом суммы налога на прибыль и иных обязательных платежей с разделением на деятельность по предоставлению услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы, в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, прочую деятельность;

62) в строке «Налог на прибыль и иные аналогичные платежи» указывается сумма уплаченного организацией налога на прибыль в отчетном году;

63) в строке «Чистая прибыль (убыток)» указывается сумма фактически полученной в отчетном году части балансовой прибыли организации после уплаты налогов, сборов, отчислений и иных обязательных платежей в бюджеты всех уровней с разделением на деятельность по предоставлению услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы, в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, прочую деятельность;

64) в строке «Прибыль до вычета расходов по выплате процентов и налогов, и начисленной амортизации» включаются данные о прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов и начисленной амортизации организации, которые рассчитываются в соответствии с методикой, утвержденной руководством организации.

6. В разделе «Информация об основных технологических показателях, характеризующих деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике» указываются основные технологические показатели, характеризующие производственную деятельность организации, предоставляющей информацию.

В строке «Объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы» указывается объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики.

В строке «Объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики» указывается расчетный объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.

7. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на

праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

### ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления»

1. В перечне информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики:

а) подпункт 2.2 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2.2. Сведения о работе гидроэлектростанций.»;

б) подпункты 2.3 – 2.5 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2.3. Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией.

2.4. Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики.

2.5. Сведения о движении топлива.»;

в) подпункты 2.6 – 2.9 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2.6. Сведения об электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии.

2.7. Сведения о фактических показателях функционирования энергетических систем.

2.8. Сведения о потребителях гарантирующих поставщиков.

2.9. Сведения о показателях фактического баланса электрической мощности на час максимума потребления (нагрузки) Единой энергетической системы России.»;

г) подпункт 2.10 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2.10. Сведения о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии.»;

д) подпункты 3.1 – 3.8 пункта 3 изложить в следующей редакции:

«3.1. Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства.

- 3.2. Сведения о показателях баланса электрической энергии в электрических сетях.
- 3.3. Сведения о структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях.
- 3.4. Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях.
- 3.5. Сведения о поданных заявках и выданных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям.
- 3.6. Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии.
- 3.7. Сведения о технологическом присоединении к электрическим сетям.
- 3.8. Сведения о схемах электрических сетей.»;
- е) подпункт 3.9 пункта 3 изложить в следующей редакции:
- «3.9. Сведения об объемах и стоимости услуг по передаче электрической энергии.»;
- ж) пункт 4 изложить в следующей редакции:
- «4. Экология.
- 4.1. Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду.
- 4.2. Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления.
- 4.3. Сведения об охране атмосферного воздуха.
- 4.4. Сведения по выбросам парниковых газов.
- 4.5. Сведения об использовании воды.
- 4.6. Сведения о наличии и использовании золошлаковых отходов.
- 4.7. Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов.»;
- з) в пункте 5 слова «Энергоэффективность» заменить словами «Функционирование рынков электрической энергии (мощности) и поддержка развития возобновляемых источников энергии.»;
- и) подпункт 5.1 пункта 5 изложить в следующей редакции:
- «5.1. Сведения о реализации и оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии.»;



- к) подпункт 5.2 пункта 5 изложить в следующей редакции:
- «5.2. Сведения о межгосударственных переговорах электрической энергии.»;
- л) дополнить подпунктом 5.3 пункта 5 следующего содержания:
- «5.3. Сведения об экспорте, импорте электрической энергии.»;
- м) дополнить подпунктами 5.4 – 5.7 пункта 5 следующего содержания:
- «5.4. Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
- 5.5. Сведения об оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
- 5.6. Сведения о конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (оптовый рынок электрической энергии и мощности).
- 5.7. Сведения о квалификации и сертификации генерирующего объекта, использующего возобновляемые источники энергии.»;
- н) пункт 10 изложить в следующей редакции:
- «10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики.
- 10.1. Сведения об объемах и стоимости электрической энергии для потребителей по видам экономической деятельности.
- 10.2. Сведения об энергосбытовых организациях - субъектах розничных рынков электрической энергии.
- 10.3. Сведения о доходах и расходах производителей электрической, тепловой энергии (мощности) и теплоснабжающих организаций с учетом их производственной деятельности.
- 10.4. Сведения о доходах и расходах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций с учетом их показателей по сбыту электрической энергии.
- 10.5. Сведения о затратах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций.
- 10.6. Сведения о затратах на осуществление деятельности по передаче электрической энергии.
- 10.7. Сведения о затратах на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности).
- 10.8. Сведения о кредиторской задолженности и привлечении кредитных ресурсов.

10.9. Сведения о доходах и расходах организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом их производственной деятельности.

10.10. Сведения о дебиторской задолженности.

10.11. Сведения о доходах и расходах организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, с учетом показателей ее производственной деятельности.»;

о) пункт 11 после слов «развития электроэнергетики» дополнить словами «, сведения о резервируемой мощности энергопринимающих устройств и мощности (авто-) трансформаторов»;

п) подпункты 11.1 – 11.3 пункта 11 изложить в следующей редакции:

«11.1. Сведения о прогнозном годовом балансе производства и потребления электрической энергии.

11.2. Сведения по прогнозным показателям работы оборудования электростанций.

11.3. Сведения о прогнозных показателях экспорта и импорта электрической энергии (краткосрочный прогноз).»;

р) подпункт 11.4 пункта 11 изложить в следующей редакции:

«11.4. Сведения о водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций.»;

с) подпункты 11.5 – 11.7 пункта 11 изложить в следующей редакции:

«11.5. Сведения о резервируемой максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

11.6. Сведения о мощности и о степени загрузки (авто-) трансформаторов.

11.7. Сведения о прогнозных показателях экспорта, импорта электрической энергии и мощности (долгосрочный прогноз).»;

т) подпункт 11.8 пункта 11 признать утратившим силу;

у) подпункты 11.9 – 11.1 пункта 11 признать утратившими силу.

2. В порядке предоставления информации субъектами электроэнергетики:

2.1. в пункте 1:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

«по разделам 2 (кроме пунктов 2.1 – 2.10), 6, 7 (кроме пунктов 7.1 - 7.32), 8 и 9 в Минэнерго России в электронном виде, по адресу, указанному на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет»»;

б) дополнить новым абзацем третьего следующего содержания:

«по пунктам 2.1 – 2.10, разделам 3 – 5, 10 и 11 посредством предоставления информации в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса (далее – ГИС ТЭК) по формам предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 1.1 – 1.3, № 1.5 - 1.16, № 1.18 – 1.23, № 1.25 – 1.31, № 1.35 – 1.41, № 1.43 – 1.48, № 1.50 – 1.54, № 1.56 – 1.58, № 1.61 и № 1.62 к приказу Минэнерго России от 16 августа 2019 г. № 865 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм» (зарегистрирован Минюстом России \_\_\_\_\_ 2019 г., регистрационный № \_\_\_\_\_) (далее – формы предоставления информации, приказ по ФПИ). В случае непредставления собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики, осуществляющими деятельность в сфере электроэнергетики (далее - субъекты электроэнергетики), указанной информации в ГИС ТЭК в том числе в связи с возникновением у оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса технических, программных неполадок или иных проблем, такая информация предоставляется в Минэнерго России по адресу, указанному на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет», по формам и в сроки, установленными формами предоставления информации, заполняемыми в электронном виде с использованием программных средств ГИС ТЭК, размещенных на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет»»;

в) в абзаце седьмом слова «собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики, осуществляющими деятельность в сфере электроэнергетики, (далее - субъекты электроэнергетики)» заменить словами «субъектами электроэнергетики»;

2.2. в таблице пункта 2:

а) позиции 2.1 и 2.2 изложить в следующей редакции:

« 2.1.	Сведения о работе тепловой электростанции	приложение № 1.1 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.1 перечня форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного приказом Минэнерго России от 19 апреля 2019 г. № 391 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2019 г., регистрационный № 55036) (далее – приказ о перечне форм)	электроэнергетики, критериями, определенным пунктом 4.1 перечня форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного приказом Минэнерго России от 19 апреля 2019 г. № 391 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2019 г., регистрационный № 55036) (далее – приказ о перечне форм)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
2.2.	Сведения о работе гидроэлектростанций	приложение № 1.2 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.2 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, определенным пунктом 4.2 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

»;

б) позиции 2.3 – 2.5 изложить в следующей редакции:

« 2.3.	Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией	приложение № 1.44 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.44 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, определенным пунктом 4.44 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.4.	Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования	приложение № 1.45 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.45 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, определенным пунктом 4.45 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

	субъектов электроэнергетики					
2.5.	Сведения о движении топлива	приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, определенным пунктом 4.46 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	»;

в) позиции 2.6 – 2.9 изложить в следующей редакции:

« 2.6.	Сведения об электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии	приложение № 1.3 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, определенным пунктом 4.3 приказа о перечне форм	ежегодная	до 1 февраля года, следующего за отчетным периодом
2.7.	Сведения о фактических показателях функционирования энергетических систем	приложение № 1.20 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, определенным пунктом 4.20 приказа о перечне форм	ежегодная	до 1 марта года, следующего за отчетным периодом
2.8.	Сведения о потребителях гарантирующих поставщиков	приложение № 1.22 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, определенным пунктом 4.22 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 31 декабря отчетного года
2.9.	Сведения о показателях фактического баланса электрической мощности на час максимума потребления	приложение № 1.43 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, определенным пунктом 4.43 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом



3.4.	Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях	о приложении № 1.13 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.13 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.5.	Сведения о поданных заявках и выданных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям	приложение № 1.26 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.26 приказа о	периодическая	1 февраля и 1 июля отчетного года
3.6.	Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии	приложение № 1.21 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.21 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.7.	Сведения о технологическом присоединении к электрическим сетям	приложение № 1.25 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.25 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.8.	Сведения о схемах электрических сетей	приложение № 1.12 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.12 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

е) позицию 3.9 изложить в следующей редакции:

« 3.9.	Сведения об объемах и стоимости услуг по передаче электрической энергии	приложение № 1.54 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.54 приказа о	ежемесячная	не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
--------	---	------------------------------------	--	---	-------------	---

ж) раздел 4 изложить в следующей редакции:

« 4. Экология						
4.1.	Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду	приложение № 1.11 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.11 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.11 приказа о	ежегодная	до 20 марта года, следующего за отчетным периодом
4.2.	Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления	приложение № 1.10 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.10 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.10 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.3.	Сведения об охране атмосферного воздуха	приложение № 1.6 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.6 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.6 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.4.	Сведения по выбросам парниковых газов	приложение № 1.7 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.7 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.7 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.5.	Сведения об использовании воды	приложение № 1.9 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.9 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.9 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.6.	Сведения о наличии и использовании золошлаковых отходов	приложение № 1.8 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.8 приказа о	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.8 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом



			перечне форм			
4.7.	Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов	приложение № 1.61 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие определенным пунктом 4.62 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	»;

з) в наименовании раздела 5 слова «Энергоэффективность» заменить словами «Функционирование рынков электрической энергии (мощности) и поддержка развития возобновляемых источников энергии»;

и) позицию 5.1 изложить в следующей редакции:

« 5.1.	Сведения о реализации и оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии	приложение № 1.50 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.50 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом	»;
--------	--	------------------------------------	---	-------------	---	----

к) позицию 5.2 изложить в следующей редакции:

« 5.2.	Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии	приложение № 1.51 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.51 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	»;
--------	---	------------------------------------	---	-------------	---	----

л) дополнить позицией 5.3 следующего содержания:

« 5.3.	Сведения об экспорте, импорте электрической энергии	приложение № 1.52 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.52 приказа о	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	
--------	---	------------------------------------	--	-------------	---	--

			перечне форм		
м) дополнить позициями 5.4 – 5.7 следующего содержания:					
5.4.	Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	приложение № 1.56 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.56 перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.56 приказа о	не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом; в отношении января и февраля – не позднее 31 марта
5.5.	Сведения об оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	приложение № 1.57 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.57 перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.57 приказа о	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
5.6.	Сведения о конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (оптовый рынок электрической энергии и мощности)	приложение № 1.23 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.23 перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.23 приказа о	в течение месяца после проведения конкурса

«

»;

5.7.	Сведения о квалификации и сертификации генерирующего объекта, используемого возобновляемые источники энергии	о приложении № 1.39 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.39 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.39 приказа о	ежеквартальная	не позднее 20 рабочих дней после окончания квартала
------	--	--------------------------------------	---	---	----------------	---

»;

н) раздел 10 изложить в следующей редакции:

« 10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики						
10.1.	Сведения об объемах и стоимости электрической энергии для потребителей по видам экономической деятельности	приложение № 1.41 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.41 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.41 приказа о	ежемесячная	до 25 числа месяца, следующего за отчетным
10.2.	Сведения об объемах энергосбытовых организациях - субъектах розничных рынков электрической энергии	приложение № 1.27 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.27 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.27 приказа о	периодическая	15 июня и 15 декабря отчетного года
10.3.	Сведения о доходах и расходах производителей электрической, тепловой энергии (мощности) и	приложение № 1.31 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.31 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.31 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом

	теплоснабжающих организаций с учетом их производственной деятельности	приложение № 1.35 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.35 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.4.	Сведения о доходах и расходах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций с учетом их показателей по сбыту электрической энергии	приложение № 1.36 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.36 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.5.	Сведения о затратах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций	приложение № 1.37 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.37 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.6.	Сведения о затратах на осуществление деятельности по передаче электрической энергии	приложение № 1.37 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.37 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом

10.7.	Сведения о затратах на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности)	приложение № 1.38 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.38 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.38 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.8.	Сведения о кредиторской задолженности и привлечении кредитных ресурсов	приложение № 1.48 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.48 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.48 приказа о	ежеквартальная	до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом
10.9.	Сведения о доходах и расходах организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом их производственной деятельности	приложение № 1.40 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.40 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.40 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.10.	Сведения о дебиторской задолженности	приложение № 1.58 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.58 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.58 приказа о	ежеквартальная	не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом
10.11.	Сведения о доходах и расходах организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление	приложение № 1.62 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.63 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.63 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом

	электроэнергетике, с учетом показателей ее производительности				
--	---	--	--	--	--

»;

о) в наименовании раздела 11 после слов «развития электроэнергетики» дополнить словами «, сведения о резервируемой мощности энергопринимающих устройств и мощности (авто-) трансформаторов»;

п) позиции 11.1 – 11.3 изложить в следующей редакции:

« 11.1.	Сведения о прогнозируемом балансе производства и потребления электрической энергии	приложение № 1.28 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие критериями, определенным пунктом 4.28 приказа о перечне форм	электроэнергетики, определенным пунктом 4.28 приказа о перечне форм	периодическая	два раза в год, 1 июня и 15 октября года, предшествующего году, на который составляется прогнозный баланс
11.2.	Сведения о прогнозируемых показателях работы оборудования электростанций	приложение № 1.29 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие критериями, определенным пунктом 4.29 приказа о перечне форм	электроэнергетики, определенным пунктом 4.29 приказа о перечне форм	периодическая	ежеквартально, в I, II и III кварталах: до 10 числа месяца, предшествующего месяцу начала очередного квартала; ежегодно до 1 декабря года, предшествующего прогнозному периоду
11.3.	Сведения о прогнозируемых показателях экспорта и импорта электрической энергии	приложение № 1.30 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие критериями, определенным пунктом 4.30 приказа о перечне форм	электроэнергетики, определенным пунктом 4.30 приказа о перечне форм	периодическая	ежеквартально, не позднее, чем за 10 календарных дней до начала очередного квартала; ежегодно,

	(краткосрочный прогноз)				до 1 декабря года, предшествующего прогнозному периоду »;
--	-------------------------	--	--	--	---

р) позицию 11.4 изложить в следующей редакции:

« 11.4.	Сведения о водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций	приложение № 1.53 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.53 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом »;
---------	--	------------------------------------	---	-------------	---

с) позиции 11.5 – 11.7 изложить в следующей редакции:

« 11.5.	Сведения о резервируемой максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	приложение № 1.18 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.18 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
11.6.	Сведения о мощности и о степени загрузки (авто-) трансформаторов	приложение № 1.19 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.19 приказа о перечне форм	ежегодная	до 1 марта года, следующего за отчетным периодом
11.7	Сведения о прогнозных показателях экспорта, импорта электрической энергии и мощности (долгосрочный	приложение № 1.5 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.5 приказа о перечне форм	ежегодная	до 1 сентября года, предшествующего прогнозному периоду

	прогноз)				»;
--	----------	--	--	--	----

т) позицию 11.8 признать утратившей силу;

у) позиции 11.9 – 11.11 признать утратившими силу.

3. Признать утратившими силу:

а) приложения № 10 – 12, 14, 16, 19, 21 – 24, 26 – 29, 30 – 38, 42, 80 – 88 и 90 – 92;

б) приложения № 17 и 89;

в) приложения № 13, 15 и 18.