

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА  
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

24.12.2019

№ 851-р

г. Вологда

**Об установлении долгосрочных параметров регулирования  
для территориальных сетевых организаций, в отношении которых  
тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования  
деятельности территориальных сетевых организаций  
на территории Вологодской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Вологодской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Пункты 3, 7, 11, 14-17, 21 приложения 1, приложение 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 26 декабря 2014 года № 995 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на территории Вологодской области».

3.2. Пункты 1, 4, 5 приказа Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 31 марта 2015 года № 104 «О внесении изменений в некоторые правовые акты РЭК области в части ОАО «Тотемская ЭТС».

3.3. Приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 7 апреля 2015 года № 109 «О внесении изменений в приказ РЭК области от 26.12.2014 № 995».

3.4. Приказы Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области:

от 26 мая 2016 года № 60-р «Об определении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных электросетевых организаций Вологодской области за 2015 год»;

от 23 июня 2016 года № 76-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты в части МУП «Грязовецкая электротеплосеть»;

от 23 июня 2016 года № 77-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты в части МУП «Коммунальщик»;

от 23 июня 2016 года № 78-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты в части МУП сельского поселения Сямженское «Сямженская электросеть»;

от 16 сентября 2016 года № 115-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части АО «Бабаевская ЭТС»;

от 16 сентября 2016 года № 116-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части АО «Вожегодская ЭТС»;

от 16 сентября 2016 года № 117-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части АО «Тотемская ЭТС»;

от 16 сентября 2016 года № 118-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части ГП ВО «Череповецкая ЭТС»;

от 29 декабря 2016 года № 741-р «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации АО «Электросеть», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на территории Вологодской области».

3.5. Пункт 2 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 11 мая 2016 года № 56-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной

энергетической комиссии Вологодской области в части ГП ВО «Вожегодская ЭТС».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 24.12.2019 № 851-р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются  
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	АО «Вологдаоблэнерго»	2020	581,019	X	75	11,35	2,19527	0,85225	1,00000
		2021	X	3,00	75	X	2,16234	0,82263	1,00000
		2022	X	3,00	75	X	2,12991	0,79404	1,00000
		2023	X	3,00	75	X	2,09796	0,76645	1,00000
		2024	X	3,00	75	X	2,06649	0,73981	1,00000
2.	Филнал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»	2020	32,899	X	75	7,08	1,80657	0,92759	1,21829
		2021	X	4,00	75	X	1,77947	0,81615	1,20002
		2022	X	4,00	75	X	1,75278	0,71810	1,18201
		2023	X	4,00	75	X	1,72649	0,63183	1,16428
		2024	X	4,00	75	X	1,70059	0,55592	1,14682

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.	АО «С-ДОК»	2020	1,120	X	75	2,78	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	1,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	1,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	1,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	1,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
4.	МУП «Электросеть»	2020	182,947	X	75	4,43	0,33309	0,33249	1,00000
		2021	X	1,00	75	X	0,32810	0,32750	1,00000
		2022	X	1,00	75	X	0,32318	0,32259	1,00000
		2023	X	1,00	75	X	0,31833	0,31775	1,00000
		2024	X	1,00	75	X	0,31355	0,31299	1,00000
5.	Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2020	15,132	X	75	0,80	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	3,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	3,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	3,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	3,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
6.	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала	2020	18,497	X	75	4,48	0,01997	0,00157	1,21756
		2021	X	1,00	75	X	0,01967	0,00155	1,19930
		2022	X	1,00	75	X	0,01938	0,00153	1,18131
		2023	X	1,00	75	X	0,01909	0,00150	1,16359

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ОАО «РЖД»	2024	X	1,00	75	X	0,01880	0,00148	1,14614
7.	Северный филиал ООО «Газпром энерго»	2020	20,562	X	75	4,13	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	5,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
8.	ООО «КЭС»	2020	17,012	X	75	11,35	0,56559	0,49401	1,00461
		2021	X	3,00	75	X	0,55711	0,48660	1,00000
		2022	X	3,00	75	X	0,54875	0,47930	1,00000
		2023	X	3,00	75	X	0,54052	0,47211	1,00000
		2024	X	3,00	75	X	0,53241	0,46503	1,00000
9.	ООО «Теплосервис»	2020	5,777	X	75	14,68	1,13098	0,55617	1,00000
		2021	X	1,00	75	X	1,11401	0,54783	1,00000
		2022	X	1,00	75	X	1,09730	0,53961	1,00000
		2023	X	1,00	75	X	1,08084	0,53151	1,00000
		2024	X	1,00	75	X	1,06463	0,52354	1,00000
10.	ООО «ЧэСК»	2020	27,133	X	75	6,15	0,80291	0,35150	1,00000
		2021	X	3,00	75	X	0,79086	0,34623	1,00000
		2022	X	3,00	75	X	0,77900	0,34103	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2023	X	3,00	75	X	0,76732	0,33592	1,00000
		2024	X	3,00	75	X	0,75581	0,33088	1,00000
11.	ООО «Электротеплосеть»	2020	25,271	X	75	13,06	0,18916	0,18038	1,00000
		2021	X	3,00	75	X	0,18632	0,17767	1,00000
		2022	X	3,00	75	X	0,18353	0,17501	1,00000
		2023	X	3,00	75	X	0,18078	0,17238	1,00000
		2024	X	3,00	75	X	0,17807	0,16980	1,00000
12.	ООО «ЭТА»	2020	14,705	X	75	1,43	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	5,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5,00	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

Приложение 2  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 24.12.2019 № 851-р

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	АО «Вологдаоблэнерго»	2020	1 326 907
		2021	1 188 852
		2022	1 198 410
		2023	1 208 158
		2024	1 218 101
2.	Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»	2020	53 309
		2021	42 505
		2022	42 440
		2023	42 376
		2024	42 311
3.	АО «С-ДОК»	2020	1 652
		2021	1 497
		2022	1 540
		2023	1 585
		2024	1 631
4.	МУП «Электросеть»	2020	600 454
		2021	558 411
		2022	569 617
		2023	581 202
		2024	593 179
5.	Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2020	19 320
		2021	17 128
		2022	17 276
		2023	17 426
		2024	17 577
6.	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2020	100 749
		2021	105 516
		2022	109 096
		2023	112 813
		2024	116 672



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
7.	Северный филиал ООО «Газпром энерго»	2020	11 301
		2021	28 323
		2022	28 098
		2023	27 879
		2024	27 663
8.	ООО «КЭС»	2020	30 832
		2021	32 820
		2022	28 873
		2023	29 061
		2024	29 251
9.	ООО «Теплосервис»	2020	8 185
		2021	7 736
		2022	7 958
		2023	8 186
		2024	8 420
10.	ООО «ЧэСК»	2020	48 492
		2021	48 411
		2022	48 895
		2023	49 340
		2024	49 868
11.	ООО «Электротеплосеть»	2020	43 895
		2021	36 709
		2022	36 984
		2023	37 262
		2024	37 542
12.	ООО «ЭТА»	2020	29 735
		2021	25 719
		2022	25 521
		2023	25 326
		2024	25 135