



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2016 года

№ 645/174

г. Омск

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

– стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

– ставки за единицу максимальной мощности с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

– ставки за единицу максимальной мощности с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

– формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Указанные положения о размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя

до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация, то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 1 371,34 руб. за присоединение.

7. Признать утратившим силу с 1 января 2017 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2015 года № 863/81 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго».

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



О.Б. Голубев

Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	25,08
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	8,94
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	7,35
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	2,06
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	6,73
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	23,02
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	8,94
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	7,35
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	6,73
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического	руб./кВт	23,02

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
	присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)		
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	8,94
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	7,35
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	6,73
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИП3 1х95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	336 834,54 (168 417,27)
2.1.2	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП 3 1х70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	300 105,86 (150 052,93)
2.1.3	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП 3 1х50 кв. мм) 1цепная	руб./км	270 708,52 (135 354,26)
2.1.4	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1х120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	366 095,00 (183 047,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х25 кв. мм) 1- цепная	руб./км	123 590,84 (61 795,42)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х120 кв. мм) 1- цепная	руб./км	274 083,32 (137 041,66)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х95 кв. мм) 1- цепная	руб./км	242 111,22 (121 055,61)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х70 кв. мм) 1- цепная	руб./км	213 900,96 (106 950,48)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х50 кв. мм) 1- цепная	руб./км	160 712,46 (80 356,23)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х35 кв. мм) 1- цепная	руб./км	140 349,20 (70 174,60)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х16 кв. мм) 1- цепная	руб./км	111 815,62 (55 907,81)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
	года)		
3.1.	Строительство КЛ- 6(10) кВ:		
3.1.1	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х95/25-10 кв. мм	руб./км	646 398,10 (323 199,05)
3.1.2	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х120/35-10 кв. мм	руб./км	741 982,82 (370 991,41)
3.1.3	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х150/50-10 кв. мм	руб./км	912 312,28 (456 156,14)
3.1.4	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х185/50-10 кв. мм	руб./км	961 898,24 (480 949,12)
3.1.5	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х240/50-10 кв. мм	руб./км	1 042 789,60 (521 394,80)
3.1.6	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х300/50-10 кв. мм	руб./км	1 099 153,48 (549 576,74)
3.1.7	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х400/70-10мм ³	руб./км	1 361 205,52 (680 602,76)
3.1.8	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х630/70-10 кв. мм	руб./км	1 103 924,22 (551 962,11)
3.1.9	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х240 кв. мм)	руб./км	565 760,44 (282 880,22)
3.1.10	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х185 кв. мм)	руб./км	512 242,72 (256 121,36)
3.1.11	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х150 кв. мм)	руб./км	446 086,02 (223 043,01)
3.1.12	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х120 кв. мм)	руб./км	397 846,44 (198 923,22)
3.1.13	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х95 кв. мм)	руб./км	355 076,16 (177 538,08)
3.1.14	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х70 кв. мм)	руб./км	312 053,36 (156 026,68)
3.1.15	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х50 кв. мм)	руб./км	283 299,12 (141 649,56)
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х240 кв. мм)	руб./км	348 993,26 (174 496,63)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х185 кв. мм)	руб./км	265 708,86 (132 854,43)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х150 кв. мм)	руб./км	239 091,60 (119 545,80)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х120 кв. мм)	руб./км	206 750,16 (103 375,08)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х95 кв. мм)	руб./км	182 308,82 (91 154,41)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х70 кв. мм)	руб./км	153 437,76 (76 718,88)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х50 кв. мм)	руб./км	130 951,68 (65 475,84)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х25 кв. мм)	руб./км	103 205,16 (51 602,58)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х35 кв. мм)	руб./км	113 661,14 (56 830,57)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,і) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	629,51 (314,75)
4.2	КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	511,57 (255,78)
4.3	КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	528,29 (264,14)
4.4	КТП-160-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	607,97 (303,98)
4.5	2КТП-160-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	1 212,41 (606,20)
4.6	2КТП-160-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	903,86 (451,93)
4.7	2КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	759,25 (379,62)
4.8	2КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	732,96 (366,48)
4.9	КТП-100-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	926,88 (463,44)
4.10	КТП-100-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	888,59 (444,29)
4.11	КТП-100-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	720,74 (360,37)
4.12	КТП-100-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	750,19 (375,09)
4.13	КТП-250-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	457,66 (228,83)
4.14	КТП-250-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	475,33 (237,66)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
4.15	КТП-250-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	408,19 (204,09)
4.16	КТП-250-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	396,41 (198,20)
4.17	КТП-400-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	261,52 (130,76)
4.18	КТП-400-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	268,90 (134,45)
4.19	КТП-400-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	369,67 (184,83)
4.20	КТП-400-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	302,02 (151,01)
4.21	КТП-630-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	237,97 (118,98)
4.22	КТП-630-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	233,30 (116,65)
4.23	КТП-630-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	258,07 (129,03)
4.24	КТП-630-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	264,62 (132,31)
4.25	КТП-1000-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	215,11 (107,55)
4.26	КТП-1000-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	212,16 (106,08)
4.27	КТП-1000-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	225,71 (112,85)
4.28	КТП-1000-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	228,96 (114,48)
4.29	2БКТП-1000-10/0,4 кВА	руб./кВт	1 034,47 (517,23)
4.30	2БКТП-630-10/0,4 кВА	руб./кВт	1 520,54 (760,27)
4.31	2БКТП-400-10/0,4 кВА	руб./кВт	2 188,35 (1 094,17)
4.32	2БКТП-250-10/0,4 кВА	руб./кВт	3 343,35 (1 671,67)
4.33	2БКТП-160-10/0,4 кВА	руб./кВт	5 020,20 (2 510,10)
4.34	2БКТП-100-10/0,4 кВА	руб./кВт	7 837,43 (3 918,71)

Примечание 1.

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 17 декабря 2016 № 645/74

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям,
осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих
устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы
мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	532,63	59,6	8,94
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 6(10) кВ	174 412,25	59,6	2 926,38 <*> (1 463,19) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	47 980,38	59,6	805,04 <*> (402,52) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	x	x	x

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 6(10) кВ	313 074,03	59,6	5 252,92 <***> (2 626,46) <***>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	116 843,42	59,6	1 960,46 <***> (980,23) <***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	х	х	х
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	295 108,21	59,6	4 951,48 <***> (2 475,74) <***>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	х	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	437,90	59,6	7,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя <*>	122,63	59,6	2,06
6.	Осуществление фактического	400,81	59,6	6,73

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
	присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата			

Примечание 1.

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до

присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 27 декабря 2016 г. № 6451/74

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям,
осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих
устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы
мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	532,63	59,6	8,94
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 6(10) кВ	x	x	x
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	x	x	x
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных	x	x	x

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
	линий на 6(10) кВ			
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	х	х	х
3.3.	Строительство пунктов секционирования	х	х	х
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	х	х
3.5.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	х	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	437,90	59,6	7,35
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	400,81	59,6	6,73

Формулы платы за технологическое присоединение
на 2017 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание.

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$K_{изм}^{ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.