



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25 декабря 2018 года

г. Орел

№ 661-Т

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2019 год

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Орловской области от 22 декабря 2014 года № 408 «Об утверждении Положения об Управлении по тарифам и ценовой политике Орловской области» п р и к а з ы в а ю:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области, согласно приложению 1.

2. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее

8 900 кВт для заявителей (за исключением заявителей, указанных в приложении 1 настоящего приказа), обратившихся к территориальным сетевым организациям на территории Орловской области, с заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства, согласно приложению 2.

3. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей (за исключением заявителей, указанных в приложении 1 настоящего приказа), обратившихся к территориальным сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства, согласно приложению 3.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, согласно приложению 4.

5. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение в размере 30 823,65890 тыс. рублей (без НДС).

6. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Орелоблэнерго» выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение в размере 34 126,42392 тыс. рублей (без НДС).

7. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение в размере 103,07960 тыс. рублей (без НДС).

8. Признать утратившими силу:

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2017 года № 494-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2018 год»;


приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 14 августа 2018 года № 302-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2017 года № 494-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2018 год».

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года и действует по 31 декабря 2019 года.

10. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Управления – начальника отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий И. В. Сорокину.

Начальник Управления по
тарифам и ценовой политике
Орловской области



Е. Н. Жукова

Приложение 1
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 25 декабря 2018 года № 661-

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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 на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с НДС) для физических лиц, юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), применяющих общую систему налогообложения, и 458,33 рублей (без НДС) для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), принимающих упрощенную систему налогообложения.

В границах муниципальных районов, городских округов 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 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

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

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

2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за

технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения 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 объединений 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 сетевой организации.

3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, 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 сетевой организации.

4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 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 сетевой организации.

Единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжений ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование ставки	ед. изм.	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении				
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно	Для территории, не относящаяся к городским населенным пунктам	Для территории, не относящаяся к городским населенным пунктам
1	Ставка за единицу максимальной мощности 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 (за исключением подпункта "Б7") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" с применением прической схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.						
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	91,05	16,38	16,38	16,38	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	117,89	26,71	26,71	26,71	
	Итого	руб./кВт	208,94	43,09	43,09	43,09	
2	Ставка за единицу максимальной мощности 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 (за исключением подпункта "Б7") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" с применением прической схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.						
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	91,05	16,38	16,38	16,38	
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	117,89	26,71	26,71	26,71	
	Итого	руб./кВт	208,94	43,09	43,09	43,09	
3	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ	руб./кВт	6 370,43	7 134,97	5 044,04	5 044,04	-
4	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 6-10 кВ	руб./кВт	7 386,98	6 320,50	5 069,35	5 069,35	1 753,09
5	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ	руб./кВт	7 550,22	5 583,99	2 888,33	5 583,99	-
6	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 6-10 кВ	руб./кВт	10 178,64	4 414,15	8 167,90	5 116,00	4 885,96
7	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству линий электропередачи						
7.1	Ревизор	руб./кВт	-	-	1 106 700,15	1 106 700,15	1 106 700,15
8	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
8.1	Однотрансформаторные	руб./кВт	6 586,37	6 586,37	2 960,84	2 960,84	-
8.2	Двухтрансформаторные	руб./кВт	-	-	7 643,63	7 027,72	-

Единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области стандартные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

№ п/п	Наименование ставки	ед. изм.	Ставки по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении			
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 070 кВт включительно	свыше 070 кВт	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
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 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" с применением постановки суммы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в т.ч.					
1.1	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5 711,51	6 337,70	6 337,70	6 337,70
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	7 395,08	10 331,62	10 331,62	10 331,62
	Итого	рублей за одно присоединение	13 106,59	16 669,32	16 669,32	16 669,32
2	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 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" с применением проектной суммы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в т.ч.					
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5 711,51	6 337,70	6 337,70	6 337,70
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	7 395,08	10 331,62	10 331,62	10 331,62
	Итого	рублей за одно присоединение	13 106,59	16 669,32	16 669,32	16 669,32
3	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ	руб/км	1 191 691,36	1 177 621,86	1 180 878,55	-
4	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 6-10 кВ	руб/км	1 637 176,05	1 624 927,62	1 529 688,73	1 603 911,64
5	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ	руб/км	1 864 611,27	1 869 514,39	1 872 007,78	1 869 514,39
6	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 6-10 кВ	руб/км	2 412 259,55	2 455 241,57	2 404 052,01	2 485 470,41
7	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству пунктов оседания					
7.1	Распорядок	руб/луг	-	-	1 106 700,15	1 106 700,15
8	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
8.1	Однофазные трансформаторные	руб/кВт	6 586,37	6 586,37	2 960,84	2 960,84
8.2	Двухфазные трансформаторные	руб/кВт	-	-	7 643,63	7 027,72

Формулы платы за технологическое присоединение, исходя из
стандартизированных тарифных ставок и способа технологического
присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций

1. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0.$$

2. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

3. Плата за технологическое присоединение в виде формулы для мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», определяется следующим образом:

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

$$P = C_1$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C_1 + \sum (C_2 * L_i^{ВЛ}) + (C_3 * L_i^{КЛ})$$

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C_1 + \sum (C_2 * L_i^{ВЛ}) + (C_3 * L_i^{КЛ}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i$$

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 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (рублей за одно присоединение);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.)

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за

исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$L_i^{ВЛ}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

$L_i^{КЛ}$ - протяженность кабельных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

n_i - количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (шт.);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

г) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Внесено в реестр нормативных правовых актов
органов исполнительной государственной власти
специальной компетенции Орловской области

Дата 27 декабря 2018 г. № 542/2018