

# **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

## **ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 27 декабря 2016 г. № 51/1**

### **Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от

11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 28 марта 2013 года № 313-э «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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1. стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложениям № 1/1- 1/29;

1.2. формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Тульской области согласно приложению № 1/30;

1.3. размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 118 101,18 тыс. руб.;

1.4. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 10 473,96 тыс. руб.;

1.5. размер выпадающих доходов ООО «Энергосеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 392,06 тыс. руб.;

1.6. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 17 052,07 тыс. руб.;

1.7. размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 12 010,81 тыс. руб.;

1.8 размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 5 173,99 тыс. руб.

## 2. Утвердить:

2.1. долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2017 – 2021 гг. согласно приложению № 2;

2.2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2013 - 2017 гг. согласно приложению № 3;

2.3.индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2014 - 2018 гг. согласно приложению № 4;

2.4.индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2015 - 2019 гг. согласно приложению № 5;

2.5.индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2017 - 2021 гг. согласно приложению № 6;

2.6. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на долгосрочный период регулирования 2017 - 2021 гг. согласно приложению № 7;

2.7. необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования согласно приложению № 8.

3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и утвердить тарифы на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориями потребителей на 2017 год согласно приложению № 9.

4. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) АО «Тульские городские электрические сети» и установить её на 2017 год в размере 876 992,39 тыс. руб., согласно приложению № 10.

5. С 1 января 2017 года признать утратившими силу пункты 4, 5 постановления комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2015 года № 47/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области и внесении изменения в отдельные нормативные правовые акты», пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 20 января 2016 года № 1/3 «О внесении изменений в некоторые нормативно-правовые акты

комитета Тульской области по тарифам», постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 января 2016 года № 3/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2016 год», пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 24 марта 2016 года № 8/2 «О внесении изменений и дополнений в некоторые нормативные правовые акты комитета Тульской области по тарифам», постановление комитета Тульской области по тарифам от 2 июня 2016 года № 18/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2016 год», пункты 1 - 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 29 июня 2016 года № 23/1 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и тарифов на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2016 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 августа 2016 года № 28/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2016 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 31 августа 2016 года № 31/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2016 год».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1 - 4 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2017 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Настоящее постановление вступает в силу в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
Филиала «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Филиала «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 829,16	6 146,06	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	450 728,68	2 139,34	3 680,86	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	14 048,74	3 650,16	25 925,38	44 015,14		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	15 741,54	4 815,58	6 310,35	3 814,75	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{\text{ем}2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{\text{ем}20,4j}$	ВЛ	0,40	11 414,58	3 073,03
$C_{\text{ем}26-10j}$	ВЛ	6-10	225 364,34	1 069,67
$C_{\text{ем}30,4j}$	КЛ	0,40	7 024,37	1 825,08
$C_{\text{ем}36-10j}$	КЛ	6-10	7 870,77	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{\text{ем}20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{\text{ем}26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{\text{ем}30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{\text{ем}36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{\text{ем}4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{\text{ем}4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Тульские городские электросети»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Тульские городские электросети»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ем2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{ем20,4j}$	ВЛ	0,4	24 594,94	6 332,83	46 424,94	130 941,97		
$C_{ем26-10j}$	ВЛ	6-10	26 929,64	2 180,85	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{ем30,4j}$	КЛ	0,4	6 754,10	8 547,72	8 094,39	14 839,39		
$C_{ем36-10j}$	КЛ	6-10	79 821,53	3 650,37	5 824,89	2 765,84	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ем2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	12 297,47	3 166,41
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	13 464,82	1 090,42
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	3 377,05	4 273,86
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	39 910,77	1 825,19
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.



Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «ПромЭнергоСбыт»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «ПромЭнергоСбыт»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителем (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	170 909,38	4 972,92	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	10 431,73	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	12 811,12	5 505,82	18 103,83	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	7 425,26	5 971,62	8 441,08	2 429,20	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	85 454,69	2 486,46
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	5 215,86
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	6 405,56	2 752,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	3 712,63	2 985,81
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Щекинская городская электросеть»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24



Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Щекинская городская электросеть»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	8 249,96	5 269,07	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	8 196,36	7 985,14	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	29 100,97	5 845,82	8 080,53	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	7 041,18	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	4 124,98	2 634,53
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	4 098,18
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	14 550,49	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 отношении садовых земельных участков, 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Алексинская электросетевая компания»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.



**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Алексинская электросетевая компания»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	4 334,35	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	6 237,11	12 670,77	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 167,18
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	3 118,56
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

**ПРИМЕЧАНИЕ:**

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Энергосеть»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Энергосеть»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	17 028,28	5 982,69	46 424,94	13 0941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	48 681,40	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	5 416,94	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	8 514,14	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 340,70	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.



Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

**ПРИМЕЧАНИЕ:**

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Энергосервис»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Энергосервис»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Косогорский металлургический завод»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (C1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24



Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Косогорский металлургический завод»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Энерго- Сеть»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (C1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.



**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Энерго-Сеть»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ЗАО «Узловский машиностроительный завод»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (C1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий  
(руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ЗАО «Узловский машиностроительный завод»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.



Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «ТОЗ-Энерго»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «ТОЗ-Энерго»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт включительно необходимого заявителя 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
Центральный филиал ООО «Газпром энерго»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24



Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Центральный филиал ООО «Газпром энерго»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителем (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Технопарк»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (C1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной  
мощности j ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство  
воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий  
(руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.



**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Технопарк»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 отношении садовых земельных участков, 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Зернопродукт»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Зернопродукт»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.



Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 отношении садовых, 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Щекиноазот»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (C1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной  
мощности j ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство  
воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий  
(руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24



Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Щекиноазот»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (C1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.



**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ем2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{ем20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{ем26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{ем30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{ем36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ем2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Октава»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 отношении садовых, 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Октава»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.



Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «ПромТехноПарк»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 отношении садовых земельных участков, 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «ПромТехноПарк»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Комбайнмашстрой»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24



Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Комбайнмашстрой»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое  
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em2,0,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em2,6-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em3,0,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em3,6-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.



**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ем2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{ем20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{ем26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{ем30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{ем36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ем2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Донской завод радиодеталей»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 отношении садовых земельных участков, 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Донской завод радиодеталей»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.



Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Заокская электросетевая компания»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Заокская электросетевая компания»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em2,0,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em2,6-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em3,0,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em3,6-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго –  
филиала ОАО «РЖД»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24



Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 отношении садовых, 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго –  
филиала ОАО «РЖД»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ем2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{ем20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{ем26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{ем30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{ем36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ем2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
Филиала «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (C1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной  
мощности j ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство  
воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий  
(руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.



**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Филиала «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «КС-Энерго»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «КС-Энерго»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em2,0,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em2,6-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em3,0,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em3,6-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.



Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Пластик»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (C1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной  
мощности j ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство  
воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий  
(руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Пластик»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «АК «Туламашзавод»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24



Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «АК «Туламашзавод»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Солерс»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое  
присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме  
подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20
Временная	До 15 кВт включительно	1 577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Временная	Свыше 670 кВт	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	236 219,04	236 219,04	760 784,66	2 643 449,61		
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	367 790,60	367 790,60	377 371,71	377 371,71	394 423,95	763 914,08
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	297 035,77	297 035,77	1 023 206,06	4 342 901,84		
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	293 055,27	293 055,27	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	118 109,52	118 109,52
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	183 895,30	183 895,30
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	148 517,89	148 517,89
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	146 527,64	146 527,64
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 522,37	1 522,37	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40
Строительство пунктов секционирования	157,10	157,10	157,10	157,10	62,29	36,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{ст4j}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	761,18	761,18
Строительство пунктов секционирования	78,55	78,55
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.



**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Солерс»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Схема электро-снабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1577,18	498,69	241,26	171,34	665,89
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	470,49	143,75	60,54	75,72	190,48
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	75,28	23,00	9,69	12,12	30,48
Постоянная	От 670 кВт до 8900 кВт включительно	27,68	8,46	3,56	4,45	11,20

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em20,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em26-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em30,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em36-10j}$	КЛ	6-10	67 372,86	4 815,59	6 423,23	3 216,59	6 786,39	9 009,07

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  ( $C_{em2(3)ij}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт
С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С <sub>ем20,4j</sub>	ВЛ	0,40	0	0
С <sub>ем26-10j</sub>	ВЛ	6-10	0	0
С <sub>ем30,4j</sub>	КЛ	0,40	0	0
С <sub>ем36-10j</sub>	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 392,34	10 392,34	9 021,25	7 373,82	6 909,44	6 583,44
Строительство пунктов секционирования	1 072,45	1 072,45	1 072,45	1 072,45	425,19	245,86

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С<sub>ем4j</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно
<b>С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
<b>С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года</b>		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
Строительство пунктов секционирования	0	0

## ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт 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 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 кВт 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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 кВт 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Формула расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
предприятий Тульской области**

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»;

$$C_{ст1j} * N_i = Пл_i \text{ (без последней мили)} \quad (\text{руб.})$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий;

$$C_{ст1j} * N_i + (C_{ст2ij} * L_{ВЛi}) * \text{Зизм.стВЛ} + (C_{ст3ij} * L_{КЛi}) * \text{Зизм.стКЛ} = Пл_i \text{ (вл(кл))} \quad (\text{руб.})$$

в) если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

$$C_{ст1j} * N_i + (C_{ст2ij} * L_{ВЛi}) * \text{Зизм.стВЛ} + (C_{ст3ij} * L_{КЛi}) * \text{Зизм.стКЛ} + (C_{ст4ij} * N_i) * \text{Зизм.стПР} = Пл_i \text{ (вл(кл)+тп)} \quad (\text{руб.})$$

где:

i – уровень напряжения;

j – диапазон присоединяемой максимальной мощности;

N<sub>i</sub> – объем присоединяемой максимальной мощности;

L<sub>ВЛ(КЛ)i</sub> – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения.

Зизм.стВЛ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по воздушной линии для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Зизм.стКЛ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по кабельной линии для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Зизм.стПР - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по прочим объектам для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

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-дефляторов по подразделу "Строительство", 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-дефляторов по подразделу "Строительство", 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."

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 27 декабря 2016 г. № 51/1

Таблица 1

**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  
на 2017- 2021 гг.**

N 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) <1>, <2>				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%						Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «Промэнергосбыт	2017	103,42299	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0205	1	0,8975
		2018	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0202	1	0,8975
		2019	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0199	1	0,8975
		2020	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0196	1	0,8975

		2021	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0193	1	0,8975
2.	АО «Алексинская электросетевая компания»	2017	70,73247	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0152	1	0,8975
		2018	x	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0150	1	0,8975
		2019	x	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0148	1	0,8975
		2020	x	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0146	1	0,8975
		2021	x	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0144	1	0,8975
3.	ООО «Энергосеть»	2017	55,68569	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1475	1	0,8975
		2018	x	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1453	1	0,8975
		2019	x	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1431	1	0,8975
		2020	x	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1410	1	0,8975
		2021	x	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1389	1	0,8975
4.	ООО «КС-Энерго»	2017	13,19672	7	75	2,07	0	6,12	12,02	7,3470	1	0,8975
		2018	x	7	75	2,07	0	6,12	12,02	7,2368	1	0,8975
		2019	x	7	75	2,07	0	6,12	12,02	7,1282	1	0,8975
		2020	x	7	75	2,07	0	6,12	12,02	7,0213	1	0,8975
		2021	x	7	75	2,07	0	6,12	12,02	6,9160	1	0,8975
5.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	2017	65,88279	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0038	1	0,8975
		2018	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0037	1	0,8975
		2019	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0036	1	0,8975

		2020	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0035	1	0,8975
		2021	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0034	1	0,8975
6.	ООО «Зернопродукт»	2017	0,17575	1	75	0	0	3,91	3,91	0,00030	1	0,89750
		2018	x	1	75	0	0	3,91	3,91	0,00030	1	0,89750
		2019	x	1	75	0	0	3,91	3,91	0,00030	1	0,89750
		2020	x	1	75	0	0	3,91	3,91	0,00030	1	0,89750
		2021	x	1	75	0	0	3,91	3,91	0,00030	1	0,89750
7.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	2017	1,82951	4	75	0	0,18	6,12	0	0,0000	1	0,8975
		2018	x	4	75	0	0,18	6,12	0	0,0000	1	0,8975
		2019	x	4	75	0	0,18	6,12	0	0,0000	1	0,8975
		2020	x	4	75	0	0,18	6,12	0	0,0000	1	0,8975
		2021	x	4	75	0	0,18	6,12	0	0,0000	1	0,8975
8.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2017	1,47087	2	75	0	0	3,31	3,31	0,0000	1	0,8795
		2018	x	2	75	0	0	3,31	3,31	0,0000	1	0,8795
		2019	x	2	75	0	0	3,31	3,31	0,0000	1	0,8795
		2020	x	2	75	0	0	3,31	3,31	0,0000	1	0,8795
		2021	x	2	75	0	0	3,31	3,31	0,0000	1	0,8795
9.	ОАО «Щекиноазот»	2017	0,8715	4	75	1,67	1,67	0	0	0,0210	1	0,8975
		2018	x	4	75	1,67	1,67	0	0	0,0207	1	0,8975

		2019	x	4	75	1,67	1,67	0	0	0,0204	1	0,8975
		2020	x	4	75	1,67	1,67	0	0	0,0201	1	0,8975
		2021	X	4	75	1,67	1,67	0	0	0,0198	1	0,8975
10.	АО «Акционерная компания «Туламашзавод»	2017	6,4305	7	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
		2018	x	7	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
		2019	x	7	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
		2020	x	7	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
		2021	x	7	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
11.	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	2017	2,9995	7	75	0	0	1,31	0	0,1846	1	0,8975
		2018	x	7	75	0	0	1,31	0	0,1818	1	0,8975
		2019	x	7	75	0	0	1,31	0	0,1791	1	0,8975
		2020	x	7	75	0	0	1,31	0	0,1764	1	0,8975
		2021	x	7	75	0	0	1,31	0	0,1738	1	0,8975
12.	ОАО «Пластик»	2017	2,32347	2	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
		2018	x	2	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
		2019	x	2	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
		2020	x	2	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
		2021	x	2	75	2,07	0	0	0	0,0000	1	0,8975
13.	Центральный филиал	2017	13,11421	7	75	2,07	0	6,74	0	18,7294	1	0,8975



	ООО «Газпром энерго»	2018	x	7	75	2,07	0	6,74	0	18,4484	1	0,8975
		2019	x	7	75	2,07	0	6,74	0	18,1717	1	0,8975
		2020	x	7	75	2,07	0	6,74	0	17,8991	1	0,8975
		2021	x	7	75	2,07	0	6,74	0	17,6306	1	0,8975
14.	АО «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»	2017	1,79778	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3936	1	0,8975
		2018	x	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3876	1	0,8975
		2019	x	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3818	1	0,8975
		2020	x	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3761	1	0,8975
		2021	x	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3705	1	0,8975
15.	АО «Энергосервис»	2017	4,27670	7	75	3,14	0	0	0	0,3500	1	0,8975
		2018	x	7	75	3,14	0	0	0	0,3448	1	0,8975
		2019	x	7	75	3,14	0	0	0	0,3396	1	0,8975
		2020	x	7	75	3,14	0	0	0	0,3345	1	0,8975
		2021	x	7	75	3,14	0	0	0	0,3295	1	0,8975
16.	АО «Оборонэнерго» филиал «Юго-Западный»	2017	19,99839	5	75	0	4,31	0	6,66	0,1181	1	0,8975
		2018	x	5	75	0	4,31	0	6,66	0,1164	1	0,8975
		2019	x	5	75	0	4,31	0	6,66	0,1147	1	0,8975
		2020	x	5	75	0	4,31	0	6,66	0,1130	1	0,8975
		2021	x	5	75	0	4,31	0	6,66	0,1113	1	0,8975

17.	АО «Комбайнмашстрой»	2017	2,04455	1	75	0	0	5,46	0	0,000	1	0,8975
		2018	x	1	75	0	0	5,46	0	0,000	1	0,8975
		2019	x	1	75	0	0	5,46	0	0,000	1	0,8975
		2020	x	1	75	0	0	5,46	0	0,000	1	0,8975
		2021	x	1	75	0	0	5,46	0	0,000	1	0,8975
18.	ПАО «Октава»	2017	0,66552	1	75	0	0	4,10	0	0	1	0,8975
		2018	x	1	75	0	0	4,10	0	0	1	0,8975
		2019	x	1	75	0	0	4,10	0	0	1	0,8975
		2020	x	1	75	0	0	4,10	0	0	1	0,8975
		2021	x	1	75	0	0	4,10	0	0	1	0,8975
19.	Московская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» – филиал ОАО «РЖД»	2017	21,56353	1	75	2,07	1,35	7,84	3,94	0,0016	1	0,8975
		2018	x	1	75	2,07	1,35	7,84	3,94	0,0015	1	0,8975
		2019	x	1	75	2,07	1,35	7,84	3,94	0,0015	1	0,8975
		2020	x	1	75	2,07	1,35	7,84	3,94	0,0015	1	0,8975
		2021	x	1	75	2,07	1,35	7,84	3,94	0,0015	1	0,8975
20.	ООО «ТОЗ - Энерго»	2017	10,92222	3	75	2,07	0	6,12	7,27	0,0000	1	0,8975
		2018	x	3	75	2,07	0	6,12	7,27	0,0000	1	0,8975
		2019	x	3	75	2,07	0	6,12	7,27	0,0000	1	0,8975
		2020	x	3	75	2,07	0	6,12	7,27	0,0000	1	0,8975

		2021	х	3	75	2,07	0	6,12	7,27	0,0000	1	0,8975
21.	ООО «Солерс»	2017	8,35561	3	75	0	0	7,84	12,76	0,0695	1	0,8975
		2018	х	3	75	0	0	7,84	12,76	0,0685	1	0,8975
		2019	х	3	75	0	0	7,84	12,76	0,0675	1	0,8975
		2020	х	3	75	0	0	7,84	12,76	0,0665	1	0,8975
		2021	х	3	75	0	0	7,84	12,76	0,0655	1	0,8975
22.	ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области**	2017	1,52291	3	75	0	0	0,45	0	0,0	1	0,8975
		2018	х	3	75	0	0	0,45	0	0,0	1	0,8975
		2019	х	3	75	0	0	0,45	0	0,0	1	0,8975
		2020	х	3	75	0	0	0,45	0	0,0	1	0,8975
		2021	х	3	75	0	0	0,45	0	0,0	1	0,8975

<1> В случае если для организации утверждена величина потерь без разбивки по уровням напряжения столбцы 7 - 10.

<2> Начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по  
(хххi год) - первый год долгосрочного периода регулирования;  
(хххj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение № 3  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 27 декабря 2016 г. № 51/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2013-2017 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ОАО «Донской завод радиодеталей»	54 322,31	50,52	0,20432	54 322,31	52,22	0,20716
2.	ООО «Заокская электросетевая компания»	126 107,32	193,78	2,09031	126 107,32	200,29	2,27140
3.	АО «Технопарк»	186 201,59	114,97	1,72780	186 201,73	118,84	2,13501
4.	АО «Тульские городские электрические сети»	373576,14	439,28	1,28680	373576,13	529,04	1,41919

\* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Приложение № 4  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 27 декабря 2016 г. № 51/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО  
«МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощённой системе  
налогообложения, на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг.**

№ 51/1 п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ООО «Энерго-Сеть»	79 856,37	117,50	0,53625	79 856,37	121,46	0,53789

\* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО  
«МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, на 2017 год долгосрочного периода регулирования  
2015-2019 гг.**

№ 51/1 п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ООО «ПромТехноПарк»	58 791,22	141,51	0,23703	58 790,77	146,27	0,24034

\* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Приложение № 6  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 27 декабря 2016 г. № 51/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО  
«МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2017-2021 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	Год	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт мес.	руб./кВт.ч		руб./кВт мес.	руб./кВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ООО «Промэнергосбыт	2017	617937,91	492,13	1,62910	617937,91	517,33	1,48939
		2018	694194,80	546,17	1,72358	694194,80	546,17	1,72358
		2019	716857,41	589,87	1,80571	716857,41	589,87	1,80571
		2020	749845,19	637,06	1,90885	749845,19	637,06	1,90885
		2021	782177,59	688,02	2,01465	782177,59	688,02	2,01465
2.	АО «Алексинская электросетевая компания»	2017	585 852,21	349,39	1,43021	585 851,58	364,71	1,41619
		2018	593 486,56	379,65	1,45950	593 486,56	379,65	1,45950
		2019	599 267,08	403,57	1,49393	599 267,08	403,57	1,49393
		2020	611 361,92	429,00	1,54137	611 361,92	429,00	1,54137
		2021	623 672,46	456,02	1,59079	623 672,46	456,02	1,59079
3.	ООО «Энергосеть»	2017	388 375,15	202,75	0,88138	393 695,28	209,57	0,97044
		2018	396 250,71	218,96	0,94622	396 250,71	218,96	0,94622
		2019	401 519,51	232,76	0,96969	401 519,51	232,76	0,96969
		2020	406 965,97	247,42	0,99434	406 965,97	247,42	0,99434
		2021	412 597,33	263,01	1,02027	412 597,33	263,01	1,02027

4.	ООО «КС-Энерго»	2017	411912,00	232,91	1,50310	411912,08	240,74	1,69570
		2018	402674,13	251,46	1,57736	402674,13	251,46	1,57736
		2019	393701,79	267,30	1,56366	393701,79	267,30	1,56366
		2020	385009,38	284,14	1,55188	385009,38	284,14	1,55188
		2021	376650,63	302,05	1,54226	376650,63	302,05	1,54226
5.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	2017	614168,36	443,75	1,48101	614167,47	458,68	1,51160
		2018	607568,14	481,39	1,51519	607568,14	481,39	1,51519
		2019	633691,43	513,64	1,59189	633691,43	513,64	1,59189
		2020	652918,42	548,06	1,65902	652918,42	548,06	1,65902
		2021	676663,20	584,78	1,73614	676663,20	584,78	1,73614
6.	ООО «Зернопродукт»	2017	28239,29	97,25	0,19780	28239,29	100,52	0,20107
		2018	28559,52	105,51	0,20720	28559,52	105,51	0,20720
		2019	28863,10	112,58	0,21535	28863,10	112,58	0,21535
		2020	29170,24	120,12	0,22398	29170,24	120,12	0,22398
		2021	29482,14	128,17	0,23314	29482,14	128,17	0,23314
7.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	2017	55 555,71	8,39	0,08513	55 554,29	8,68	0,08359
		2018	55 474,05	9,07	0,08478	55 474,05	9,07	0,08478
		2019	55 393,33	9,65	0,08524	55 393,33	9,65	0,08524
		2020	55 312,38	10,25	0,08574	55 312,38	10,25	0,08574
		2021	55 231,90	10,90	0,08627	55 231,90	10,90	0,08627
8.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2017	61 531,63	81,82	0,67075	61 529,81	84,56	0,67349
		2018	61 933,39	88,43	0,68121	61 933,39	88,43	0,68121
		2019	62 816,30	94,00	0,69524	62 816,30	94,00	0,69524
		2020	63 716,24	99,93	0,70977	63 716,24	99,93	0,70977
		2021	64 633,21	106,22	0,72484	64 633,21	106,22	0,72484
9.	ОАО «Щекиноазот»	2017	15217,34	40,90	0,08863	15217,54	42,38	0,09359
		2018	15056,87	48,94	0,0489	15217,44	48,94	0,0489
		2019	15211,62	49,44	0,0494	15211,62	49,44	0,0494
		2020	15368,82	49,96	0,0500	15368,82	49,96	0,0500
		2021	15528,53	50,47	0,0505	15528,53	50,47	0,0505



10.	АО «Акционерная компания «Туламашзавод»	2017	29 970,33	50,52	0,16248	29 970,33	52,22	0,15367
		2018	29 062,93	54,65	0,15787	29 062,93	54,65	0,15787
		2019	28 187,50	58,09	0,15821	28 187,50	58,09	0,15821
		2020	27 343,47	61,75	0,15887	27 343,47	61,75	0,15887
		2021	26 529,95	65,64	0,15987	26 529,95	65,64	0,15987
11.	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	2017	383067,25	12,73	0,64541	390440,55	13,16	0,55353
		2018	438363,94	16,46	0,68000	438363,94	16,46	0,68000
		2019	451284,28	16,90	0,70000	451284,28	16,90	0,70000
		2020	464659,72	17,43	0,72000	464659,72	17,43	0,72000
		2021	478507,3	18,05	0,74000	478507,3	18,05	0,74000
12.	ОАО «Пластик»	2017	93 667,81	50,91	0,20143	93 667,81	52,75	0,20741
		2018	86 048,17	55,08	0,19523	86 048,17	55,08	0,19523
		2019	87 129,97	58,55	0,20046	87 129,97	58,55	0,20046
		2020	88 233,18	62,24	0,20595	88 233,18	62,24	0,20595
		2021	89 358,56	66,16	0,21170	89 358,56	66,16	0,21170
13.	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	2017	258588,33	68,85	0,81967	258588,33	71,16	0,82199
		2018	230553,82	74,41	0,74384	230553,82	74,41	0,74384
		2019	233229,95	79,10	0,75630	233229,95	79,10	0,75630
		2020	235943,53	84,09	0,76916	235943,53	84,09	0,76916
		2021	238695,16	89,38	0,78245	238695,16	89,38	0,78245
14.	АО «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»»	2017	55807,14	51,02	0,14319	55806,67	52,73	0,14400
		2018	55584,26	55,15	0,14650	55584,26	55,15	0,14650
		2019	56348,41	58,62	0,15123	56348,41	58,62	0,15123
		2020	57123,08	62,31	0,15620	57123,08	62,31	0,15620
		2021	57908,73	66,24	0,16141	57908,73	66,24	0,16141
15.	АО «Энергосервис»	2017	555 533,09	77,48	2,07144	566 800,86	80,08	2,11726
		2018	564 812,50	83,74	2,11239	564 812,50	83,74	2,11239
		2019	570 528,19	89,02	2,13819	570 528,19	89,02	2,13819
		2020	573 841,91	94,62	2,1557	573 841,91	94,62	2,15570
		2021	577 636,64	100,59	2,17529	577 636,64	100,59	2,17529

16.	АО «Оборонэнерго» филиал «Юго-Западный»	2017	579594,73	281,18	1,64267	579594,28	281,09	1,83091
		2018	638629,90	298,51	1,89384	638629,90	298,51	1,89384
		2019	647905,92	317,32	1,93582	647905,92	317,32	1,93582
		2020	588765,68	337,31	1,80807	588765,68	337,31	1,80807
		2021	597383,57	358,56	1,85085	597383,57	358,56	1,85085
17.	АО «Комбайнмашстрой»	2017	44147,79	138,03	0,24008	44147,79	142,67	0,24472
		2018	45194,71	149,19	0,25366	45194,71	149,19	0,25366
		2019	45704,29	158,59	0,26424	45704,29	158,59	0,26424
		2020	46221,14	168,58	0,27543	46221,14	168,58	0,27543
		2021	46745,42	179,20	0,28726	46745,42	179,20	0,28726
18.	ПАО «Октава»	2017	108648,72	102,18	0,38174	108646,55	105,62	0,38517
		2018	110811,74	110,44	0,39557	110811,74	110,44	0,39557
		2019	114069,43	117,40	0,41091	114069,43	117,40	0,41091
		2020	117427,12	124,79	0,42694	117427,12	124,79	0,42694
		2021	120882,25	132,66	0,44370	120882,25	132,66	0,44370
19.	Московская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» – филиал ОАО «РЖД»	2017	174590,24	131,04	0,45274	174590,14	135,78	0,45836
		2018	172860,03	141,81	0,46076	172860,03	141,81	0,46076
		2019	174417,72	150,74	0,47257	174417,72	150,74	0,47257
		2020	175997,15	160,24	0,48498	175997,15	160,24	0,48498
		2021	177598,71	170,34	0,49803	177598,71	170,34	0,49803
20.	ООО «ТОЗ - Энерго»	2017	219 324,01	52,01	0,45723	219 324,01	53,76	0,45399
		2018	220 917,23	56,23	0,46185	220 917,23	56,23	0,46185
		2019	221 112,43	59,77	0,46575	221 112,43	59,77	0,46575
		2020	222 733,62	63,53	0,47250	222 733,62	63,53	0,47250
		2021	224 369,21	67,54	0,47950	224 369,21	67,54	0,47950
21.	ООО «Солерс»	2017	63817,75	399,76	0,87491	63817,62	413,21	0,88836
		2018	64323,28	432,09	0,91101	64323,28	432,09	0,91101
		2019	64833,33	459,32	0,94203	64833,33	459,32	0,94203
		2020	65347,85	488,25	0,97480	65347,85	488,25	0,97480
		2021	65866,96	519,01	1,00942	65866,96	519,01	1,00942

\* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Приложение № 7  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 27 декабря 2016 г. № 51/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО  
«МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе  
налогообложения, на долгосрочный период регулирования 2017-2021 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	Год	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт мес.	руб./кВт.ч		руб./кВт мес.	руб./кВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области**	2017	49 810,63	12,75	0,13306	49 810,58	13,18	0,13003
		2018	53942,39	13,78	0,14217	53942,39	13,78	0,14217
		2019	54472,56	14,65	0,14430	54472,56	14,65	0,14430
		2020	55008,56	15,57	0,14650	55008,56	15,57	0,14650
		2021	55550,08	16,55	0,14877	55550,08	16,55	0,14877

\* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

\*\* ) Тарифы для организаций, работающих по системе налогообложения для казенных учреждений.

**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.	АО «Алексинская электросетевая компания»	2017	130 340,33
		2018	132 038,89
		2019	133 324,94
		2020	136 015,80
		2021	138 754,65
2.	ООО «Энергосеть»	2017	164 563,26
		2018	166 758,15
		2019	168 975,47
		2020	171 267,56
		2021	173 637,46
3.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	2017	2 333,31
		2018	2 329,91
		2019	2 326,52
		2020	2 323,12
		2021	2 319,74
4.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2017	2 023,13
		2018	2 036,37
		2019	2 065,40
		2020	2 094,99
		2021	2 125,14

5.	АО «Энергосервис»	2017	18 316,49
		2018	18 435,48
		2019	18 622,04
		2020	18 730,20
		2021	18 854,06
6.	ООО «ТОЗ-энерго»	2017	15 528,14
		2018	15 640,94
		2019	15 654,76
		2020	15 769,54
		2021	15 885,34
7.	ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области	2017	1799,16
		2018	1948,40
		2019	1967,55
		2020	1986,91
		2021	2006,47
8.	ООО «ПромЭнергоСбыт»	2017	249597,48
		2018	280399,16
		2019	289553,05
		2020	302877,47
		2021	315937,17
9.	ПАО «Октава»	2017	847,45
		2018	864,33
		2019	889,74
		2020	915,93
		2021	942,88
10.	ООО «Солерс»	2017	10154,67
		2018	10235,12
		2019	10316,28
		2020	10398,15
		2021	10480,75

11.	АО «Оборонэнерго» филиал Юго-Западный	2017	25942,65
		2018	28585,07
		2019	29000,27
		2020	26353,15
		2021	26738,89
12.	ООО «Зернопродукт»	2017	237,21
		2018	239,90
		2019	242,45
		2020	245,03
		2021	247,65
13.	ОАО «Щекиноазот»	2017	1537,57
		2018	1522,07
		2019	1537,71
		2020	1553,60
		2021	1569,75
14.	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	2017	7936,19
		2018	8995,23
		2019	9260,35
		2020	9534,82
		2021	9818,97
15.	АО «Комбайнмашстрой»	2017	3274,00
		2018	3351,64
		2019	3389,43
		2020	3427,76
		2021	3466,64
16.	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	2017	19673,40
		2018	17540,53
		2019	17744,13
		2020	17950,58
		2021	18159,93

17.	АО «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»	2017	2343,89
		2018	2334,54
		2019	2366,63
		2020	2399,17
		2021	2432,17
18.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	2017	138040,38
		2018	136557,02
		2019	142428,49
		2020	146749,94
		2021	152086,82
19.	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиал ОАО «РЖД»	2017	34862,17
		2018	34516,69
		2019	34827,73
		2020	35143,11
		2021	35462,91
20.	ООО «КС-Энерго	2017	24 714,72
		2018	24 160,45
		2019	23 622,11
		2020	23 100,56
		2021	22 599,04
21.	АО «Акционерная компания «Туламашзавод»	2017	7 595,68
		2018	7 365,71
		2019	7 143,84
		2020	6 929,93
		2021	6 723,75
22.	ОАО «Пластик»	2017	4 900,70
		2018	4 502,04
		2019	4 558,64
		2020	4 616,36
		2021	4 675,24

**Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
субъекта Российской Федерации, поставляемой населению  
и приравненным к нему категориям потребителей  
на 2017 год**

Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84091	1,90288
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и</p>			



	<p>пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,85786	0,88594
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,85786	0,88594
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84091	1,90288
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84091	1,90288
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84091	1,90288
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84091	1,90288
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			

	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-

	населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2017 год**

Таблица 2

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	-	895 240,44	902 676,13	942 247,42	1 319 338,71
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	118,70	333,50	468,90	902,11
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,65892	2,66763	2,87978	4,17768
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	997 116,57	-	702 536,38	486,06	153 560,94	140 533,19
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	255 318,87	-	360 114,30	2 762,95	134 350,26	221 103,68
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	-	967 913,04	966 509,64	1 009 122,57	1 413 509,00
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	123,45	346,84	487,66	938,19
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,75354	2,84603	3,06965	4,44756

2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 031 367,62		680 902,69	2 701,46	196 275,94	151 487,54
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	269 261,00	-	359 890,56	9 369,26	175 237,63	285 823,46

**Размер экономически обоснованных единых (котловых)  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям субъекта Российской Федерации  
на 2017 год**

Таблица 3

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с <b>Таблицей 1</b> к форме:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	535 126,14	899 913,18	807 897,16	1 098 235,03
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	118,70	333,50	468,90	902,11
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,19407*	2,62527	2,47480	3,25522
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета	2 полугодие				

	НДС)					
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	608 022,48	957 140,39	833 884,94	1 127 685,54
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	123,45	346,84	487,66	938,19
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,32153*	2,79848	2,55730	3,33406
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»		6 989 483,43		118 101,18	
2	АО «Тульские городские электросети»		876 992,39		5 173,99	
3	ООО «Промэнергосбыт»		249 597,48		17 052,07	
4	ОАО «Щекинская городская электросеть»		138 040,38		12010,81	
5	АО «Алексинская электросетевая компания»		130 340,33		10 473,96	
6	ООО «Энергосеть»		164 563,26		392,06	
7	АО «Энергосервис»		18 316,49			

8	ПАО «Косогорский металлургический завод»	2 333,31	
9	ООО «Энерго-Сеть»	3 258,14	
10	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2 023,13	
11	ООО «ТОЗ-Энерго»	15 528,14	
12	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	19 673,40	
13	АО «Технопарк»	25 807,55	
14	ООО «Зернопродукт»	237,21	
15	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	7936,19	
16	ОАО «Щекиноазот»	1 537,57	
17	ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»	1 799,16	
18	ПАО «Октава»	847,45	
19	ООО «ПромТехноПарк»	2 624,43	
20	АО «Комбайнмашстрой»	3 274,00	
21	АО «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»	2 343,89	
22	ОАО «Донской завод радиодеталей»	788,76	
23	ООО «Заокская электросетевая компания»	1 997,54	
24	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	34 862,17	



25	Филиал «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго»	25 942,65	
26	ООО «КС-Энерго»	24 714,72	
27	ОАО «Пластик»	4 900,70	
28	АО «АК "Туламашзавод"	7 595,68	
29	ООО «Солерс»	10 154,67	
Всего:		8 767 514,22	163 204,07

\* - Экономически обоснованный тариф на услугу по передаче электрической энергии на уровне ВН рассчитан без учета потребления потребителей по уровню ГН.

**Показатели для целей расчета единых (котловых)  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям субъекта Российской Федерации  
на 2017 год**

Таблица 4

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с <b>Таблицей 1</b> к форме:											
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	1 139,70	72,90	516,83	866,51	-	1 129,15	116,35	507,43	827,18
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по	млн. кВт·ч	-	3,8800	3,2700	8,8500	406,3565	-	3,8600	3,2500	8,4800	408,1581

	двум и по трем зонам суток)											
	Однотарифный тариф	млн. кВт·ч	420,5865						421,9481			
	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	1,17000						1,21000			
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,60000						0,59000			
	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0						0			
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0						0			
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0						0			
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0	0	0	28,0300	-	0	0	0	28,9800

	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	27,98200						28,94000				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток												
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0,03800						0,03000				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,01000						0,01000				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток												
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0						0				
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0						0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0						0				
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	1,8900	1,6000	22,6300	164,0986	-	1,8800	1,5900	22,5000	164,4999	
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	183,5036						183,7739				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток												
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	4,40000						4,51000				

	Ночная зона	млн. кВт·ч	2,31500							2,18600			
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток												
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0							0			
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0							0			
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0							0			
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	20,5300	-	-	-	-	20,6000	-	
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	18,0500							18,2400			
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток												
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	1,70000							1,76000			
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,78000							0,60000			
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток												
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0							0			
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0							0			
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0							0			

1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	8,10	-	-	-	-	8,10	-
	Однотарифный тариф	млн. кВт·ч	8,10					8,10				
	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0					0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0					0				
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,77					1,77				
	Однотарифный тариф	млн. кВт·ч	1,77					1,77				
	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0					0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0					0				

	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	16,45	16,50
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	16,45	16,50
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			

[illegible]



[illegible]

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
1.2.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
1.2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	1 133,93	68,03	446,72	256,01	-	1 123,41	111,51	437,75	213,48

2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической. энергии, в т.ч.:	МВт	-	327,068	30,943	213,868	309,435	-	317,242	49,669	209,903	292,903
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	1,923	1,623	23,370	203,502	-	1,913	1,613	23,227	204,569
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	325,145	29,320	190,498	105,933	-	315,329	48,055	186,676	88,334

Приложение № 10  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 27 декабря 2016 г. № 51/1

**Необходимая валовая выручка АО «Тульские городские электрические сети»**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка АО «Тульские городские электрические сети»*
			тыс.руб.
1.	АО «Тульские городские электрические сети»	2013	354 635,00
		2014	434 245,70
		2015	523 504,67
		2016	675 691,59
		2017	876 992,39

\* Необходимая валовая выручка АО «Тульские городские электрические сети» без учета оплаты потерь.