

О ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов.

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2017г.

Тариф	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие
Ставка на содержание сетей	руб./МВтмес	186 201,59	186 201,73
Ставка по оплате сетей	руб./МВтч	114,97	118,84
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,72780	2,13501

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии утверждены Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016г. № 51/1 приложение № 3.

Размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям установлен Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016г. № 51/1 приложение № 1/13.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016г. № 51/1 опубликовано:

1. В сетевом издании «Сборник правовых актов Тульской области и иной официальной информации» на сайте правительства Тульской области:
<http://npatula.ru/>;
2. На официальном сайте комитета Тульской области по тарифам:
<http://tarif.tularegion.ru/>.

**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") (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 «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 _{ем20,4j}	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
С _{ем26-10j}	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
С _{ем30,4j}	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
С _{ем36-10j}	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
С _{ем20,4j}	ВЛ	0,40	0	0
С _{ем26-10j}	ВЛ	6-10	0	0
С _{ем30,4j}	КЛ	0,40	0	0
С _{ем36-10j}	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (С_{ем4j}) 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_{ем4j}) 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
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	5 196,17	5 196,17
Строительство пунктов секционирования	536,22	536,22
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.

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 (потери)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт мес. 3	руб./МВт.ч 4	руб./кВт.ч. 5	руб./МВт мес. 6	руб./МВт.ч 7	руб./кВт.ч. 8
1	2						
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 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».