

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 51
заседания Правления комитета
Тулской области по тарифам

27 декабря 2016 г.

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу мощности и формулы платы для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В.

Слушали Маловинского Е.В., который доложил об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу мощности и формулы платы для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

**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 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 «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 ($C_{em}2(3)_{ij}$) 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
$C_{em}2_{0,4j}$	ВЛ	0,4	22 396,35	5 982,69	46 424,94	130 941,97		
$C_{em}2_{6-10j}$	ВЛ	6-10	49 759,28	2 708,27	4 079,95	7 624,31	7 968,82	15 433,89
$C_{em}3_{0,4j}$	КЛ	0,4	11 799,93	5 845,82	9 731,82	32 793,70		
$C_{em}3_{6-10j}$	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 ($C_{em}2(3)_{ij}$) 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				
$C_{ем2,0,4j}$	ВЛ	0,40	11 198,17	2 991,34
$C_{ем2,6-10j}$	ВЛ	6-10	24 879,64	1 354,14
$C_{ем3,0,4j}$	КЛ	0,40	5 899,97	2 922,91
$C_{ем3,6-10j}$	КЛ	6-10	33 686,43	2 407,79
С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года				
$C_{ем2,0,4j}$	ВЛ	0,40	0	0
$C_{ем2,6-10j}$	ВЛ	6-10	0	0
$C_{ем3,0,4j}$	КЛ	0,40	0	0
$C_{ем3,6-10j}$	КЛ	6-10	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j ($C_{ем4j}$) 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 ($C_{ем4j}$) 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.

Формула расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

предприятий Тульской области

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»;

$$C_{ст1j} * N_i = Пл_i \text{ (без последней мили) (руб.)}$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий;

$$C_{ст1j} * N_i + (C_{ст2ij} * L_{ВЛi}) * Зизм.ст_{ВЛ} + (C_{ст3ij} * L_{КЛi}) * Зизм.ст_{КЛ} = Пл_i \text{ (вл(кл)) (руб.)}$$

в) если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

$$C_{ст1j} * N_i + (C_{ст2ij} * L_{ВЛi}) * Зизм.ст_{ВЛ} + (C_{ст3ij} * L_{КЛi}) * Зизм.ст_{КЛ} + (C_{ст4ij} * N_i) * Зизм.ст_{ПР} = Пл_i \text{ (вл(кл)+тп) (руб.)}$$

где:

i – уровень напряжения;

j – диапазон присоединяемой максимальной мощности;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности;

$L_{ВЛ(КЛ)i}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения.

Зизм.ст_{ВЛ} - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по воздушной линии для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

Зизм.ст_{КЛ} - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по кабельной линии для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

Зизм.ст_{ПР} - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по прочим объектам для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается 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.

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

Приложение № 5
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 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./кВт.ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.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».