Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике

г. Смоленск *30 декабря 2015 года*

ПРОТОКОЛ № 83
заседания Правления Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике

Председатель Правления	Рыбалко О.А. – начальник Департамента
Секретарь заседания Правления:	Буханова Н.А. – старший менеджер отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций
Присутствовали:	
Члены Правления:	Васильчиков В.П. – заместитель начальника Департамента Алфимова Е.А. – заместитель начальника Департамента Борисов Н.И. – начальник отдела технической экспертизы и энергетических балансов Пудова М.Б. – начальник отдела ценового регулирования ресурсоснабжающих организаций Царегородцева С.Р. – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение Романов А.А. – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Смоленской области – начальник отдела контроля экономической концентрации и естественных монополий Кавченков В.П. – представитель некоммерческого партнёрства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Экспертный совет:

Приглашенные лица: Агамалиев С.Р. – директор филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнего»
Левина Т.В. – заместитель директора филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнего» по экономике и финансам

Приложения:
1. Повестка дня
2. Явочный лист участников заседания.
3. Извещения регулируемых организаций о невозможности участия в заседании Правления и согласии с заключением Экспертного Совета.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» (на территории Смоленской области) на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям государственного унитарного предприятия города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево) на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

3. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

4. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям центрального открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

5. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ЭлС» на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

6. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Территориальная сетевая организация №3» на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению

нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

7. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектро» на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

8. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

9. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Смоленский авиационный завод» на 2016 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

10. Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2016 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

11. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2016 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

12. О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.05.2012 № 159, докладывает Е.А. Алфимова - заместитель начальника Департамента.

13. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Смоленской области на 2016 год, докладывает Е.А. Алфимова - заместитель начальника Департамента.

14. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику ОАО «Оборонэнергосбыт» (на территории Смоленской области) на 2016 год, докладывает Е.А. Алфимова - заместитель начальника Департамента.

Открыл заседание председатель Правления начальник Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике О.А. Рыбалко, ознакомив Правление со списком присутствующих, известив о правомочности заседания и огласив повестку дня заседания Правления.

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» (на территории Смоленской области) на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева

– начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От открытого акционерного общества «РЖД» (на территории Смоленской области) поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 25.12.2015 № 462 прилагается):

Принять:

- стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «РЖД» (на территории Смоленской области) по мероприятиям на 2016 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 35 кВ
1	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и (или) временной схеме присоединения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности от 150 до 670 кВт включительно	95
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	29
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	45
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

руб./км, (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 150 кВт включительно	98 961
1.2.	свыше 150 кВт	197 923

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина ставки
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	до 150 кВт включительно	127 574
2.2.	свыше 150 кВт	255 148
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 15 кВт включительно	137 550
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	148 629
3.3.	свыше 150 кВт	322 839
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 15 кВт включительно	191 165
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	258 742
4.3.	свыше 150 кВт	357 630
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
5.1.	до 150 кВт включительно	722 178
5.2.	более 150 кВт	1 500 759
6.	Стандартизированная тарифная ставка (C_2,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
6.1	свыше 670 кВт включительно	583 895

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Величина ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 15 кВт (включительно)	1 532
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	483
1.3.	свыше 150 кВт	641

2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 400
2.1.	свыше 150 кВт	2 004
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{4,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций 110 кВ (с трансформатором 6,3 МВА) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	свыше 670 кВт	4 310

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

руб./кВт, (без НДС)

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 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.

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

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» (на территории Смоленской области) на 2016 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям государственного унитарного предприятия города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево) на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От государственного унитарного предприятия города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево) поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 23.12.2015 № 467, дополнения к заключению от 2412.2015 прилагаются):

Принять:

- стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ГУП города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево) по мероприятиям на 2016 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 1 кВ		На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ		
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме присоединения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	163	109	246	43	13
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	46	32	73	13	4
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	97	65	152	26	8
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	20	12	21	4	1

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

руб./км, (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 150 кВт включительно	85 762
1.2.	свыше 150 кВт	171 525
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	до 150 кВт включительно	110 559
2.2.	свыше 150 кВт	221 118

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 15 кВт включительно	119 205
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	128 806
3.3.	свыше 150 кВт	279 781
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 15 кВт включительно	165 668
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	224 233
4.3.	свыше 150 кВт	309 932
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
5.1.	до 150 кВт включительно	625 858
5.2.	более 150 кВт	1 300 597

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 15 кВт включительно	1 327
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	418
1.3.	свыше 150 кВт	555
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	свыше 150 кВт	1 736

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4
руб./кВт, (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	46
1.2.	*свыше 150 кВт на уровне напряжения до 1 кВ*	32
1.3.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ*	**73**
1.4.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ*	**13**
1.5.	*свыше 670 кВт на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ*	4
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	
2.1.	*строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.1.1.	до 150 кВт включительно	11 688
2.1.2.	свыше 150 кВт	2863
2.2.	*строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.2.1.	до 150 кВт включительно	13 691
2.2.2.	свыше 150 кВт	1 038
2.3.	*строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.3.1.	до 150 кВт включительно	3 320
2.3.2.	свыше 150 кВт	6 640
2.4.	*строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1 до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.4.1.	до 150 кВт включительно	3 771
2.4.2.	свыше 150 кВт	7 542
2.5.	*прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.5.1.	до 150 кВт включительно	41 575
2.5.2.	свыше 150 кВт	22 533
2.6.	*строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.6.1.	до 15 кВт включительно	8 642
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	2 724
2.6.3.	свыше 150 кВт	3 613
2.7.	*строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:*	

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
2.7.1	свыше 150 кВт	11 301
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	97
3.2.	*свыше 150 кВт на уровне напряжения до 1 кВ*	65
3.3.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ*	152
3.4.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ*	26
3.5.	*свыше 670 кВт на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ*	8
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	20
4.2.	*свыше 150 кВт на уровне напряжения до 1 кВ*	12
4.3.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ*	21
4.4.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ*	4
4.5.	*свыше 670 кВт на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ*	1

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 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.

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

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево) на 2016 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

3. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От публичного акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 25.12.2015 № 463 прилагается):

Принять:

- стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра»

(на территории Смоленской области) по мероприятиям на 2016 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 35 кВ,		
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт	свыше 670 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	1 059	62	14
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	505	29	7
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	304	18	4
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	250	15	3

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

руб./км, (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 150 кВт включительно	98 961
1.2.	свыше 150 кВт	197 923
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	до 150 кВт включительно	127 574
2.2.	свыше 150 кВт	255 148
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 15 кВт включительно	137 550
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	148 629

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина ставки
3.3.	свыше 150 кВт	322 839
4.	Стандартизированная тарифная ставка (С3,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 15 кВт включительно	191 165
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	258 742
4.3.	свыше 150 кВт	357 630
5.	Стандартизированная тарифная ставка (С3,i) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
5.1.	до 150 кВт включительно	722 178
5.2.	более 150 кВт	1 500 759
6.	Стандартизированная тарифная ставка (С2,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
6.1	свыше 670 кВт включительно	583 895

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Величина ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 15 кВт (включительно)	1 532
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	483
1.3.	свыше 150 кВт	641
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 400
2.1.	свыше 150 кВт	2 004

3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{4,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций 110 кВ (с трансформатором 6,3 МВА) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	свыше 670 кВт	4 310

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

руб./кВт, (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	До 150 кВт включительно	505
1.2.	От 150 кВт до 670 кВт включительно	29
1.3.	Свыше 670 кВт	7
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	
2.1.	Строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.1.	До 150 кВт включительно	13 487
2.1.2.	Свыше 150 кВт	3 303
2.2.	Строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.2.1.	До 150 кВт включительно	15 798
2.2.2.	Свыше 150 кВт	1 198
2.3.	Строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.3.1.	До 150 кВт включительно	3 831
2.3.2.	Свыше 150 кВт	7 662
2.4.	Строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.4.1.	До 150 кВт включительно	4 351
2.4.2.	Свыше 150 кВт	8 703
2.5.	Прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.5.1.	До 150 кВт включительно	47 973
2.5.2.	Свыше 150 кВт	26 001

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с 01.01.2016 по 31.12.2016
2.6.	Строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.6.1.	До 15 кВт включительно	9 972
2.6.2.	От 15 кВт до 150 кВт включительно	3 143
2.6.3.	Свыше 150 кВт	4 169
2.7.	Строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно	36 043
2.8.	Строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	13 040
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях, предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	До 150 кВт включительно	304
3.2.	От 150 кВт до 670 кВт включительно	18
3.3.	Свыше 670 кВт	4
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	До 150 кВт включительно	250
4.2.	От 150 кВт до 670 кВт включительно	15
4.3.	Свыше 670 кВт	3

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$

	условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 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.

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

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) на 2016 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

4. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям центрального открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От центрального открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 25.12.2015 № 465 прилагается):

Принять:

- стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) по мероприятиям на 2016 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

руб./кВт (НДС не облагается)

Уровень напряжения	№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
	1.	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителю**	
0,4, 6-10 кВ	1.1.	Присоединяемая максимальная мощность до 150 кВт	224,29
	1.2.	Присоединяемая максимальная мощность с 150 кВт до 670 кВт	43,68
	1.3.	Присоединяемая максимальная мощность свыше 670 кВт	12,83
	2.	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»**	
	3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	
	4.	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ**	
0,4, 6-10 кВ	4.1.	Присоединяемая максимальная мощность до 150 кВт	66,05
	4.2.	Присоединяемая максимальная мощность с 150 кВт до 670 кВт	12,86
	4.3.	Присоединяемая максимальная мощность свыше 670 кВт	3,59
	5.	**Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя**	

0,4, 6-10 кВ	**5.1.**	Присоединяемая максимальная мощность до 150 кВт	
	5.2.	Присоединяемая максимальная мощность с 150 кВт до 670 кВт	27,58
	5.3.	Присоединяемая максимальная мощность свыше 670 кВт	6,82
	6.	**Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети**	
0,4, 6-10 кВ	6.1.	Присоединяемая максимальная мощность до 150 кВт	194,71
	6.2.	Присоединяемая максимальная мощность с 150 кВт до 670 кВт	38,22
	6.3.	Присоединяемая максимальная мощность свыше 670 кВт	11,00

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

руб./км, (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 150 кВт включительно	98 961
1.2.	свыше 150 кВт	197 923
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	до 150 кВт включительно	127 574
2.2.	свыше 150 кВт	255 148
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 15 кВт включительно	137 550
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	148 629
3.3.	свыше 150 кВт	322 839

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина ставки
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 15 кВт включительно	191 165
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	258 742
4.3.	свыше 150 кВт	357 630
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
5.1.	до 150 кВт включительно	722 178
5.2.	более 150 кВт	1 500 759
6.	Стандартизированная тарифная ставка (C_2,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
6.1	свыше 670 кВт включительно	583 895

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Тип подстанции	Величина ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 15 кВт (включительно)	1 532
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	483
1.3.	свыше 150 кВт	641
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 400
2.1.	свыше 150 кВт	2 004

3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{4,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций 110 кВ (с трансформатором 6,3 МВА) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	свыше 670 кВт	4 310

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

руб./кВт, (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	До 150 кВт включительно, на уровне напряжения до 1 кВ	76
1.2.	От 150 кВт до 670 кВт включительно, на уровне напряжения до 1 кВ	11
1.3.	Свыше 670 кВт, на уровне напряжения до 1 кВ	3
1.4.	До 150 кВт включительно, на уровне напряжения свыше 1 кВ	228
1.5.	От 150 кВт до 670 кВт включительно, на уровне напряжения свыше 1 кВ	12
1.6.	Свыше 670 кВт, на уровне напряжения свыше 1 кВ	2
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	
2.1.	Строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.1.	До 150 кВт включительно	13 487
2.1.2.	Свыше 150 кВт	3 303
2.2.	Строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.2.1.	До 150 кВт включительно	15 798
2.2.2.	Свыше 150 кВт	1 198
2.3.	Строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.3.1.	До 150 кВт включительно	3 831
2.3.2.	Свыше 150 кВт	7 662
2.4.	Строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.4.1.	До 150 кВт включительно	4 351
2.4.2.	Свыше 150 кВт	8 703

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с 01.01.2016 по 31.12.2016
2.5.	Прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.5.1.	До 150 кВт включительно	47 973
2.5.2.	Свыше 150 кВт	26 001
2.6.	Строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.6.1.	До 15 кВт включительно	9 972
2.6.2.	От 15 кВт до 150 кВт включительно	3 143
2.6.3.	Свыше 150 кВт	4 169
2.7.	Строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно	36 043
2.8.	Строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	13 040
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях, предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	До 150 кВт включительно, на уровне напряжения до 1 кВ	103
3.2.	От 150 кВт до 670 кВт включительно, на уровне напряжения до 1 кВ	16
3.3.	Свыше 670 кВт, на уровне напряжения до 1 кВ	4
	До 150 кВт включительно, на уровне напряжения свыше 1 кВ	305
	От 150 кВт до 670 кВт включительно, на уровне напряжения свыше 1 кВ	16
	Свыше 670 кВт, на уровне напряжения свыше 1 кВ	2
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	До 150 кВт включительно, на уровне напряжения до 1 кВ	69
4.2.	От 150 кВт до 670 кВт включительно, на уровне напряжения до 1 кВ	8
4.3.	Свыше 670 кВт, на уровне напряжения до 1 кВ	2
	До 150 кВт включительно, на уровне напряжения свыше 1 кВ	157
	От 150 кВт до 670 кВт включительно, на уровне напряжения свыше 1 кВ	8
	Свыше 670 кВт, на уровне напряжения свыше 1 кВ	1

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 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.

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

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области) на 2016 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

5. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ЭлС» на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От открытого акционерного общества «ЭлС» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 23.12.2015 № 469 прилагается):

Принять:

- стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «ЭлС» по мероприятиям на 2016 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 1 кВ		На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно
1	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	316	16	68	5
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	136	7	32	2
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях	86	7	28	2

	предусмотренных законодательством)				
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	94	2	8	1

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

руб./км, (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 150 кВт включительно	85 762
1.2.	свыше 150 кВт	171 525
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	до 150 кВт включительно	110 559
2.2.	свыше 150 кВт	221 118
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 15 кВт включительно	119 205
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	128 806
3.3.	свыше 150 кВт	279 781
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 15 кВт включительно	165 668
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	224 233

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
4.3.	свыше 150 кВт	309 932
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
5.1.	до 150 кВт включительно	625 858
5.2.	более 150 кВт	1 300 597

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	1 327
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	418
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	555
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	1 736

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4
руб./кВт, (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	136
1.2.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	7
1.3.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1кВ до 35 кВ*	32
1.4.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1кВ до 35 кВ*	2
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	
2.1.	*строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.1.1.	до 150 кВт включительно	11 688
2.1.2.	свыше 150 кВт	2863
2.2.	*строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.2.1.	до 150 кВт включительно	13 691
2.2.2.	свыше 150 кВт	1 038
2.3.	*строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.3.1.	до 150 кВт включительно	3 320
2.3.2.	свыше 150 кВт	6 640
2.4.	*строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.4.1.	до 150 кВт включительно	3 771
2.4.2.	свыше 150 кВт	7 542
2.5.	*строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.5.1.	до 15 кВт включительно	8 642

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
2.5.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	2 724
2.5.3.	свыше 150 кВт	3 613
2.6.	*строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.6.1	свыше 150 кВт	11 301
2.7.	*прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.7.1.	до 150 кВт включительно	41 575
2.7.2.	свыше 150 кВт	22 533
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	86
3.2.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	7
3.3.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1кВ до 35 кВ*	28
3.4.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1кВ до 35 кВ*	2
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	94
4.2.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	2
4.3.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1кВ до 35 кВ*	8
4.4.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1кВ до 35 кВ*	1

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 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.

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

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ЭлС» на 2016 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

6. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Территориальная сетевая организация №3» на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От общества с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая организацмя № 3» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 23.12.2015 № 470, дополнения к заключению от 24.12.2015 прилагаются):

Принять:

- стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО «Территориальная сетевая организация № 3» по мероприятиям на 2016 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности к электрическим сетям ООО «Территориальная сетевая организация № 3» на 2016 год

руб./кВт (НДС не облагается)

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	На уровне напряжения до 1 кВ			На уровне напряжения до 35 кВ		
			до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме присоединения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	207	17	5	53	19	5
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	81	6	2	21	8	2
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	руб./кВт	76	7	2	20	7	2
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	49	4	1	12	4	1

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

руб./км (НДС не облагается)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 150 кВт	86 620
1.2.	свыше 150 кВт	173 240
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	до 150 кВт	111 664
2.2.	свыше 150 кВт	223 329
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 15 кВт (включительно)	120 397
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт	130 094
3.3.	свыше 150 кВт	282 579
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 15 кВт (включительно)	167 324
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт	226 476
4.3.	свыше 150 кВт	313 031
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
5.1.	до 150 кВт (включительно)	632 117
5.2.	более 150 кВт	1 313 603

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

руб./кВт (НДС не облагается)

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 15 кВт (включительно)	1 341
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт	422
1.3.	свыше 150 кВт	561
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	свыше 150 кВт	1 753

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

руб./кВт (НДС не облагается)

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	81
1.2.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	6
1.3.	*свыше 670 кВт на уровне напряжения до 1 кВ*	2
1.4.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ*	21
1.5.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ*	8
1.6.	*свыше 670 кВт на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ*	2
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	
2.1.	*строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.1.1.	до 150 кВт	11 805
2.1.2.	свыше 150 кВт	2892

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
2.2.	*строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.2.1.	до 150 кВт	13 828
2.2.2.	свыше 150 кВт	1 048
2.3.	*строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.3.1.	до 150 кВт	3 353
2.3.2.	свыше 150 кВт	6 706
2.4.	*строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.4.1.	до 150 кВт	3 808
2.4.2.	свыше 150 кВт	7 617
2.5.	*строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.5.1.	до 15 кВт (включительно)	8 728
2.5.2.	от 15 кВт до 150 кВт	2 751
2.5.3.	свыше 150 кВт	3 649
2.6.	*строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя:*	
2.6.1	свыше 150 кВт	11 414
2.7.	*прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:*	
2.7.1.	до 150 кВт	41 991
2.7.2.	свыше 150 кВт	22 758
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	76
3.2.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	7
3.3.	*свыше 670 кВт на уровне напряжения до 1 кВ*	2
3.4.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ*	20
3.5.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ*	7
3.6.	*свыше 670 кВт на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ*	2
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	49
4.2.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	4
4.3.	*свыше 670 кВт на уровне напряжения до 1 кВ*	1
4.4.	*до 150 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ*	12

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
4.5.	*от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ*	4
4.6.	*свыше 670 кВт на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ*	1

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 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.

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

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Территориальная сетевая организация № 3» на 2016 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

7. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектро» на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От общества с ограниченной ответственностью «Горэлектро» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 25.12.2015 № 464 прилагается):

Принять:

- стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО «Горэлектро» по мероприятиям на 2016 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 0,4 кВ, руб./кВт		На уровне напряжения до 0,4 кВ
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт	до 670 кВт включительно
1	Стандартизированная тарифная ставка С1, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	250	65	52
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	65	19	15
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	118	29	23
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	67	17	14

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

руб./км, (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина ставки, руб./км (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 150 кВт включительно	98 961
1.2.	свыше 150 кВт	197 923
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	до 150 кВт включительно	127 574
2.2.	свыше 150 кВт	255 148
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 15 кВт включительно	137 550
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	148 629
3.3.	свыше 150 кВт	322 839
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 15 кВт включительно	191 165
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	258 742
4.3.	свыше 150 кВт	357 630
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
5.1.	до 150 кВт включительно	722 178
5.2.	более 150 кВт	1 500 759

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина ставки, руб./км (без НДС)
6.	Стандартизированная тарифная ставка (C_2,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
6.1	свыше 670 кВт включительно	583 895

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Величина ставки руб./кВт, (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 15 кВт (включительно)	1 532
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	483
1.3.	свыше 150 кВт	641
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 400
2.1.	свыше 150 кВт	2 004
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{4,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций 110 кВ (с трансформатором 6,3 МВА) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	свыше 670 кВт	4 310

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения от 0,4 кВ до 35 кВ руб./кВт, (без НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ)	
1.1.	До 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	65
1.2.	От 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	19
1.3.	До 670 кВт включительно на уровне напряжения 6 - 10 кВ	15
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения от 0,4 кВ до 35 кВ руб./кВт, (без НДС)
2.1.	Строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.1.	До 150 кВт включительно	13 487
2.1.2.	Свыше 150 кВт	3 303
2.2.	Строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.2.1.	До 150 кВт включительно	15 798
2.2.2.	Свыше 150 кВт	1 198
2.3.	Строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.3.1.	До 150 кВт включительно	3 831
2.3.2.	Свыше 150 кВт	7 662
2.4.	Строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.4.1.	До 150 кВт включительно	4 351
2.4.2.	Свыше 150 кВт	8 703
2.5.	Прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.5.1.	До 150 кВт включительно	47 973
2.5.2.	Свыше 150 кВт	26 001
2.6.	Строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.6.1.	До 15 кВт включительно	9 972
2.6.2.	От 15 кВт до 150 кВт включительно	3 143
2.6.3.	Свыше 150 кВт	4 169
2.7.	Строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно	36 043
2.8.	Строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	13 040
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	
3.1.	*До 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	118
3.2.	*От 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	29
3.3.	*До 670 кВт включительно на уровне напряжения 6 - 10 кВ*	23
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	
4.1.	*До 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	67
4.2.	*От 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ*	17
4.3.	*До 670 кВт включительно на уровне напряжения 6 - 10 кВ*	14

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 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.

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

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектро» на 2016 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

8. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» на 2016 год, докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От общества с ограниченной ответственностью «Прогресс плюс» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 25.12.2015 № 461 прилагается):

Принять:

- стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» по мероприятиям на 2016 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

руб./кВт (НДС не облагается)

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 35 кВ	
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме присоединения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	92	15
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	38	6
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	19	3
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	35	6

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

руб./кВт, (НДС не облагается)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт	89 034
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью более 150 кВт	178 068
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт	129 892
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	259 785

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

руб./кВт, (НДС не облагается)

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью не более 150 кВт	322
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью более 150 кВт	644
3.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью не более 150 кВт	498

4.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью более 150 кВт	998

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

руб./кВт, (НДС не облагается)

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ:	
1.1.	до 150 кВт включительно	38
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	6
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	
2.1.	строительство ВЛ на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.1.	до150 кВт включительно	5 066
2.1.2.	более 150 кВт	10 131
2.2.	строительство ВЛ на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.2.1.	до150 кВт включительно	2 348
2.2.2.	более 150 кВт	4 695
2.3.	строительство КЛ на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.3.1.	до150 кВт включительно	2 848
2.3.2.	более 150 кВт	5 696
2.4.	строительство КЛ на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.4.1.	до150 кВт включительно	3 679
2.4.2.	более 150 кВт	7 359
2.5.	строительство трансформаторных подстанций	
2.5.1.	КТП 6 (10)/0,4 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.5.1.1.	до150 кВт включительно	1 875
2.5.1.2.	более 150 кВт	3 749
2.5.2.	2КТП 6 (10)/0,4 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.5.2.1.	до150 кВт включительно	2 906
2.5.2.2.	более 150 кВт	5 811

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица ёРостехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 150 кВт включительно	19
3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	3
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35кВ кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 150 кВт включительно	35
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт	6

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 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.

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

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» на 2016 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

9. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Смоленский авиационный завод» на 2016 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От акционерного общества «Смоленский авиационный завод» поступило обращение с просьбой об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Экспертный совет, на основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента (заключение Экспертного совета от 21.12.2015 № 468, дополнения к заключению от 24.12.2015 прилагаются):

Принять:

- стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Смоленский авиационный завод» по мероприятиям на 2016 год в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1
руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки (руб./кВт) (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка C_1, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	24
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	7
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	8

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2
руб./км, (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	свыше 150 кВт	221 118
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше СН2 в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	свыше 150 кВт	309 932
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью: более 150 кВт, в т.ч.:	
3.1.	более 150 кВт	1 300 597

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3
руб./кВт, (без НДС)

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок
		с 01.01.2016 по 31.01.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	свыше 150 кВт	555
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4,i) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	свыше 150 кВт	1 736

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4
руб./кВт, (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	9
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с *присоединяемой максимальной мощностью свыше* 150 кВт	
2.1.	*строительство воздушных линий*	1 038
2.2.	*строительство кабельных линий*	7 542
2.3.	*строительство однотрансформаторных подстанций*	3 613
2.4.	*строительство двухтрансформаторных подстанций*	11 301
2.5.	*прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения*	22 533

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности
		с 01.01.2016 по 31.12.2016
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	7
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	8

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i$
2.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{общ} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{ст}_{изм}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	- 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.

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

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общеотраслевому строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Утвердить предлагаемые Экспертным советом ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Смоленский авиационный завод» на 2016 год (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

10. Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2016 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: На основании материалов по определению размера платы за услуги по технологическому присоединению, представленных АО «Газпром газораспределение Смоленск» от 05.11.2015 № 6059/8, согласно приказу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 15.12.2015 № 512-од «О начале рассмотрения материалов по определению размера платы за услуги по технологическому присоединению к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2016 год и назначении Экспертного совета, в соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 г. №1314 , был проведен расчет стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2016 год.

Экспертный Совет предлагает Правлению Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике на основании проведенного анализа при расчете стандартизированных тарифных ставок на 2016 год:

- принять по организационным мероприятиям нормы времени, учтенные при установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа);

- произвести расчет затрат по мероприятию «пуск газа» на основании прейскуранта на услуги газового хозяйства утвержденного приказом АО «Газпром газораспределение Смоленск» от 22.10.2015 № 1-316.

Предлагается членам Правления принять стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2016 год (таблица № 1).

Таблица № 1

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2016 год

(руб. без НДС)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина ставки
1	2	3	4
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:		
1.1.	С1 - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб. за 1 присоединение	350 174
1.2.	С2 - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м^3 в час	5 716
2.	Стандартизированные ставки на покрытие расходов связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов при подземной прокладке: *		
2.1.	С4k - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров при диаметре газопровода:		
2.1.1.	109 мм и менее	руб./км	87 971
2.1.2.	110 - 159 мм	руб./км	183 946
2.1.3.	160 - 224 мм	руб./км	243 248
2.2.	С5 - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м^3 в час	1 511
3.	С6n - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа: *		
3.1.	до 40 куб. метров в час	руб./м^3 в час	1 689
3.2.	40 - 99 куб. метров в час	руб./м^3 в час	523
3.3.	100 - 399 куб. метров в час	руб./м^3 в час	291
4.	С8k - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров, и проведением пуска газа	руб. за 1 присоединение	5 620

* Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года

РЕШИЛИ:

1. Принять стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2016 год:

(руб. без НДС)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина ставки
1	2	3	4
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:		
1.1.	С1 - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб. за 1 присоединение	350 174
1.2.	С2 - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м^3 в час	5 716
2.	Стандартизированные ставки на покрытие расходов связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов при подземной прокладке: *		
2.1.	С4k - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров при диаметре газопровода:		
2.1.1.	109 мм и менее	руб./км	87 971
2.1.2.	110 - 159 мм	руб./км	183 946
2.1.3.	160 - 224 мм	руб./км	243 248
2.2.	С5 - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м^3 в час	1 511
3.	С6n - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа: *		
3.1.	до 40 куб. метров в час	руб./м^3 в час	1 689
3.2.	40 - 99 куб. метров в час	руб./м^3 в час	523
3.3.	100 - 399 куб. метров в час	руб./м^3 в час	291
4.	С8k - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров, и проведением пуска газа	руб. за 1 присоединение	5 620

* Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные п.1, не применяются для Заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке присоединения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

11. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2016 год докладывает С.Р. Царегородцева – начальник отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение.

СЛУШАЛИ:

Царегородцева С.Р.: От АО «Газпром газораспределение Смоленск» поступило обращение с просьбой об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2016 год.

Предложение АО «Газпром газораспределение Смоленск» по величине ставок платы на 2016 год за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования составляет:

- при длине газопровода-ввода до 10 м – 220,96 тыс. руб. без НДС;
- при длине газопровода-ввода от 10 м до 35 м – 303,13 тыс. руб. без НДС;
- при длине газопровода-ввода от 35 м – 481,82,94 тыс. руб. без НДС;

Экспертным советом при расчете затрат на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям:

- расходы на 2016 год за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) к газораспределительным сетям в соответствии с приложением к заключению.

На основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов, решил предложить Правлению Департамента:

1. Принять:

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей

предпринимательской (коммерческой) деятельности, в размере 48 550 руб. (без НДС);

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, согласно приложению к заключению;

- размер платы, установленный в пунктах 1, 2 постановления, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

РЕШИЛИ:

1.Утвердить предлагаемый Экспертным советом размер платы на 2016 год за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) к газораспределительным сетям в размере 48 550 руб. (без НДС).

2. Утвердить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности с учетом предложений АО «Газпром газораспределение Смоленск» в соответствии с таблицей:

Таблица

№ п/п	Расстояние до точки подключения	Размер платы для прочих потребителей, руб. (без НДС)		Размер платы для физических лиц, руб. (с НДС)	
		в сельской местности	в городской черте	в сельской местности	в городской черте
1.	При длине газопровода-ввода до 10 м включительно	22 950	25 200	27 081	29 736
2.	При длине газопровода-ввода свыше 10 м и до 35 м включительно	32 200	37 200	37 996	43 896
3.	При длине газопровода-ввода свыше 35 м	48 550	48 550	57 289	57 289

Проект постановления прилагается.

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - нет.

12. О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.05.2012 № 159, докладывает Е.А. Алфимова - заместитель начальника Департамента.

СЛУШАЛИ:

Алфимова Е.А.: предлагается Правлению внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.05.2012 № 159.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.05.2012 № 159.

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

13. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Смоленской области на 2016 год, докладывает Е.А. Алфимова - заместитель начальника Департамента.

СЛУШАЛИ:

Алфимова Е.А.: В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, Экспертный совет решил предложить Правлению Департамента установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Смоленской области и необходимые валовые выручки сетевых организаций (без учета платы потерь), учтенные при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
территориальных сетевых организаций Смоленской области, поставляемой
прочим потребителям на 2016 год

Таблица 1

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.	x	X	875 081,76	1 664 654,06	1 581 266,77	1 604 101,35
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	94,52	214,84	275,97	609,25
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,57659	2,94191	2,98768	3,70573
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	*886 994,81*	x	458 406,39	22 218,39	258 022,10	*148 347,93*
1.4.	Ставка перекрестного	руб./	x	x	746,16	606,07	691,36	719,28

	субсидирования	МВт·ч						
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.	x	x	928 234,66	1 789 503,11	1 681 441,10	1 700 347,43
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	100,19	227,73	292,53	645,81
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,68604	3,14577	3,19412	3,95911
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	840 744,29	x	341 194,32	28 493,10	292 988,67	178 068,21
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	x	560,30	753,39	789,47	897,90

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Смоленской области на 2016 год

Таблица 2

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 Смоленской области:					
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.	434 511,97	1 294 700,08	1 178 117,82	1 231 487,49
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	94,52	214,84	275,97	609,25
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	0,83043	2, 33584	2, 29632	2, 98646

1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (*тарифы указываются без учета НДС*)	2 полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	600 276,32	1 327 484,66	1 223 950,60	1 221 959,93
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	100,19	227,73	292,53	645,81
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,12574	2,39238	2,40465	3,06121

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	ГУП города Москвы «Литейно-прокатный завод», г. Ярцево	16 113,9	0
2	Московская дирекция по энергообеспечению - филиал ОАО «РЖД» на территории Смоленской области	26 366,1	0
3	АО «Смоленский авиационный завод», г. Смоленск	698,9	0
4	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области)	76 941,5	0

5	ОАО «ЭлС», г. Десногорск	90 441,1	0
6	ООО «Горэлектро», г. Смоленск	36 479,2	0
7	ООО «Ярцевский хлопчатобумажный комбинат», г. Ярцево	16,5	0
8	ООО «Электро-Сетевая Компания «ЭНЕРГО» (на территории Смоленской области)	11 773,0	0
9	*ООО «Прогресс плюс», г. Рославль*	10 107,4	0
10	ООО «ТСО № 3», г. Смоленск	35 631,4	0
11	ОГУЭП «Смоленскоблкоммунэнерго», г. Смоленск	31 135,2	0
12	*ООО «Промэнергосеть»*	25 722,6	0
13	ООО «Электросеть-Смоленск»	33 831,1	0
14	ПАО «МРСК Центра» на территории Смоленской области	5 410 982,4	32 974,6
ВСЕГО		5 806 240,3	32 974,6

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Смоленской области и необходимые валовые выручки сетевых организаций (без учета платы потерь), учтенные при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (проект постановления прилагается).

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

14. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику ОАО «Оборонэнергосбыт» (на территории Смоленской области) на 2016 год, докладывает Е.А. Алфимова - заместитель начальника Департамента.

СЛУШАЛИ:

Алфимова Е.А.: В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, на основании обращения открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (на территории Смоленской области), заключения Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 18.12.2015 № 162 проводилась экспертиза с целью определения экономической обоснованности выполненных и представленных ОАО «Оборонэнергосбыт» (на территории Смоленской области) расчетов сбытовой надбавки на 2016 год, их соответствия действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов и выработки предложений по установлению тарифов. В соответствии с положениями Основ ценообразования проведена экспертиза расчета необходимой валовой выручки и определена ее экономическая обоснованность.

Расчет сбытовой надбавки и размера доходности гарантирующего поставщика, представленные ОАО «Оборонэнергосбыт» (на территории Смоленской области) для рассмотрения и утверждения Департаментом, выполнены в соответствии с требованиями действующих нормативно-методических документов.

Согласно расчетам, представленным ОАО «Оборонэнергосбыт» (на территории Смоленской области), необходимая валовая выручка на 2016 год определена в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, Приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2012 г. № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков» в размере 18 604 877 руб., в том числе планируемые затраты должны составить 18 564 001 руб., прибыль 40 875 руб.

По результатам проведенного анализа, Экспертный совет считает целесообразным принять:

- расходы на производство и реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, составляют 6 597 724 руб.

- прибыль 23 663 руб.

- общая величина необходимой валовой выручки составляет 6 621 387 руб.

- гарантирующему поставщику ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» в виде формулы как процент от цены:

$$СН^{проч}_{i,j,k}=ДП_{i,k}\times K^{рег}_{k}\times Ц^{э(м)}_{j,k}$$

где:

$СН^{проч}_{i,j,k}$ - сбытовая надбавка для 1-ой подгруппы группы «прочие потребители»

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы группы «прочие потребители»

- доходность продаж прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт» - с 1 января 2016 года – 15,61 %; с 1 июля 2016 года – 15,21%;

- доходность продаж прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт» - с 1 января 2016 года – 14,35 %; с 1 июля 2016 года – 13,98 %;

- доходность продаж прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» - с 1 января 2016 года – 9,77 %; с 1 июля 2016 года – 9,35 %;

- доходность продаж прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт» - с 1 января 2016 года – 5,67 %; с 1 июля 2016 года – 5,52%.

$K^{рег}_{k}$ - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Смоленскэнергосбыт» - с 1 января 2016 года – 0,51; с 1 июля 2016 года – 1,63;

$Ц^{э(м)}_{j,k}$ - i-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВтч или руб./кВт.

- сбытовую надбавку гарантирующему поставщику ОАО «Оборонэнергосбыт» для сетевых организаций в части покупки электрической энергии для компенсации потерь: с 1 января 2016 года – 0,25763 руб./кВтч. и с 1 июля 2016 года – 0,27695 руб./кВтч.;

- сбытовую надбавку гарантирующему поставщику ОАО «Оборонэнергосбыт» для группы население: с 1 января 2016 года – 0,28532 руб./кВтч., с 1 июля 2016 года - 0,30672 руб./кВтч.

РЕШИЛИ:

1. Установить гарантирующему поставщику ОАО «Оборонэнергосбыт» (на территории Смоленской области) на 2016 год:

Сбытовые надбавки
гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию на
розничном рынке на территории Смоленской области

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка тарифная группа «население» и приравненные к нему категорий потребителей руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,285320	0,30672

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,25763	0,27695

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Оборонэнергосбыт»	$СН_{до\ 150\ кВт}=ДП \times К^{рег} \times Ц^{Э(М)}$	$СН_{до\ 150\ кВт}=ДП \times К^{рег} \times Ц^{Э(М)}$
		$СН_{от\ 150\ кВт до\ 670\ кВт}=ДП \times К^{рег} \times Ц^{Э(М)}$	$СН_{от\ 150\ кВт до\ 670\ кВт}=ДП \times К^{рег} \times Ц^{Э(М)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}=ДП \times К^{рег} \times Ц^{Э(М)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}=ДП \times К^{рег} \times Ц^{Э(М)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт}=ДП \times К^{рег} \times Ц^{Э(М}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт}=ДП \times К^{рег} \times Ц^{Э(М}$

$Ц^{э(м)}_{j,k}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975)

$ДП_{i.k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие», (ДП) <1>							
		Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 кВт до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	15,61	15,21	14,35	13,98	9,77	9,35	5,67	5,52

<1> Данные значения указываются в формуле.

$K_k^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ пп	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего паоставщика, $K_k^{рег}$ <1>	
		1 полугодие	2 полугодие
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,51	1,63

<1> Данные значения указываются в формуле.

Результаты голосования: «за» – 6, «воздержался» - нет, «против» - 1 (В.П. Кавченков – представитель НП «Совет рынка»).

Председатель Правления **О. А. Рыбалко**

Секретарь заседания Правления **Н.А. Буханова**