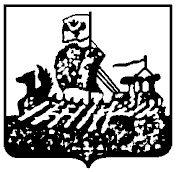
****

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

##### ПРОТОКОЛ

##### заседания правления департамента

##### государственного регулирования

##### цен и тарифов Костромской области

от «25» декабря 2015 года № 67

г. Кострома

**УТВЕРЖДАЮ**

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_И.Ю. Солдатова

**Присутствовали члены Правления**:

|  |  |
| --- | --- |
| Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области  Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | И.Ю. Солдатова  П.Л. Осипов |
| Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области  Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области  Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области  Секретарь правления – главный специалист-эксперт отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области  Заместитель руководителя управления – начальник отдела антимонопольного контроля и информационного анализа управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | Ю.А. Макарова  Т.А. Мокина  С.А. Покровская  Е.С. Соловьёва  М.В. Радаева |
|  |  |

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области  Начальник отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области  Консультант отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области  Секретарь межотраслевого совета потребителей субъектов естественных монополий при губернаторе Костромской области  Заместитель генерального директора ОАО «УК Русэнергокапитал»  Начальник ПЭО ОАО «УК Русэнергокапитал»  Генеральный директор ООО «КФК Энерго»  Управляющий филиалом АО «Газпром газораспределение Кострома»  Ведущий экономист ОАО «РЖД» Северная дирекция по энергосбережению  Начальник участка ОАО «Оборонэнергосбыт» Костромской участок | О.Ю. Фатьянова  Л.В. Осипова  Э.С. Смирнова  А.В. Шипов  В.В. Баринов  Н.П. Пасичник  И.С. Ефимов  А.Д. Орлов  Н.А. Капитонова  А.В. Верин |

**Вопрос 1:** «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

**СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области по рассматриваемым вопросам правления Соловьёву Е.С.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю.– Принять повестку.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять повестку заседания правления ДГРЦ и Т КО.

**Вопрос 2: «**Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2016 год для финансирования программы газификации».

**СЛУШАЛИ:**

Эксперта Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратился филиал «Облгазстрой» с заявлением от 16.12.2015 г. № 02/2289 об установлении размера специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределения Кострома» на 1 полугодие 2016 года в размере 56,56 руб./тыс. м3 (без НДС), на 2 полугодие 2016 года - 57,69 руб./тыс. м3 (без НДС).

Размер специальной надбавки определяется и утверждается в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

- Федеральный [закон](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=121316;fld=134;dst=100097) от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 г. № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»;

- [Методика определения размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116906;fld=134;dst=100005), утвержденная приказом Федеральной службы по тарифам от 21.06.2011 г. № 154-э/4.

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 – 2018 годов.

В соответствии с действующим законодательством предлагается установить размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям всем группам потребителей (кроме населения) на I полугодие 2016 года в размере 56,56 руб./тыс. м3 без НДС (что соответствует уровню II полугодия 2015 года), а на II полугодие 2016 года – 57,69 руб./тыс. м3 без НДС. Рост размера специальной надбавки с 1 июля 2016 года составит 2%, что соответствует сценарным условиям, определенным прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов.

Расчет размера специальной надбавки представлен в таблице № 2.1.

Таблица № 2.1.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | ед. изм. | **2016 год** | | Рост % |
| с 01.01. | с 01.07. |
| **Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по распределительным сетям** | **руб./1000 м3** | **56,56** | **57,69** | **102,00%** |
| Без учета налоговых платежей | руб./1000 м3 | 45,25 | 46,15 | 102,00% |
| На покрытие дополнительных налоговых платежей, возникающих от ведение специальной надбавки | руб./1000 м3 | 11,31 | 11,54 | 102,02% |
| Объем транспортировки природного газа | 1000 м3 | 2048943,00 | 2320106,00 | 113,23% |
| Доходы за счет применения специальной надбавки | руб. | 115888216,08 | 133849699,27 | 115,50% |
| Без учета налоговых платежей | руб. | 92714670,75 | 107079759,41 | 115,49% |
| На покрытие дополнительных налоговых платежей, возникающих от введения специальной надбавки | руб. | 23173545,33 | 26769939,85 | 115,52% |
| Объем средств по Программе газификации за счет средств от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» с учетом выпадающих доходов от технологического присоединения газоиспользующего оборудования "льготной" категории заявителей | руб. | 199794430,16 | | |

Размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа всем группам потребителей (кроме населения) по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2016 год устанавливается для финансирования программы газификация.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, поддержали единогласно предложение эксперта Смирновой Э.С.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Смирновой Э.С.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2016 год для финансирования программы газификации в размере:

- 56,56 руб./тыс. м 3(без НДС) (с 1.01.2016 г. по 30.06.2016 г.);

- 57,69 руб./тыс. м 3 (без НДС) (1.07.2016 г. по 31.12.2016 г.).

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24 декабря 2014 года № 14/501 «Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ОАО «Газпром газораспределение Кострома» на 2015 год для финансирования программы газификации и признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2013 №13/560».

Постановление ДГРЦ и Т КО «Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2016 год для финансирования программы газификации» подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Вопрос 3: «**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» на территории Костромской области на 2016 год».

**СЛУШАЛИ:**

Эксперта Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (далее – ООО «Энергосервис») направило в адрес ДГРЦ и Т КО заявление от 27.10.2015 г. № 03-1/2/1333 об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение на 2016 год.

В вязи с отсутствием фактических затрат на строительство кабельных, воздушных линий электропередачи и трансформаторных подстанций (пунктов секционирования) на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и 6/10 кВ мощностью от 150 кВт и выше, а также на строительство воздушных, кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций (пунктов секционирования) на уровне напряжения 6/10 кВ и мощностью до 150 кВт (включительно) ООО «Энергосервис» в своем заявлении предлагает установить стандартизированные тарифные ставки по данным группам на уровне ставок, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 02.12.2014 г. № 14/393.

ООО «Энергосервис» также предлагает установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550,0 руб. (с НДС) и 466,10 руб. (без НДС), а также выпадающие доходы от данного технологического присоединения 587,32 тыс. руб. (без НДС).

Экспертиза по определению размера ставок производилась в соответствии с нормативно-правовой базой:

- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09. 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания);

- приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 г. №215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 – 2018 годов.

По итогом экспертизы предлагается установить:

1) Стандартизированные тарифные ставки.

Стандартизированную тарифную ставку (С1) на уровне напряжения до 35 кВ (включительно) и мощностью 0 кВт - 150 кВт (включительно) предлагается установить в размере 118,04 руб./кВт, рост по отношению к году предыдущему составит 107,5% (в рамках прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановые периоды 2017-2018 годов).

В связи с отсутствие фактических затрат и плановых расчетов на выполнение организационных мероприятий, не связанных со строительством «последней мили», стандартизированную тарифную ставку (С1) на уровне напряжения до 35 кВ (включительно) и мощностью 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 2 000 кВт (включительно), 2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно) предлагается установить на уровне ставок, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 02.12.2014 №14/393 (таблица № 3.1.).

Таблица № 3.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандартизированная тарифная ставка | Наименование мероприятия | утвержденные ДГРЦ и Т КО  в 2015 году | | | | предложение ООО «Энергосервиса»  на 2016 год | | | | предложение ДГРЦ и Т КО  на 2016 год | | | |
| Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт) без учета НДС | | | | Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт) без учета НДС | | | | Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт) без учета НДС | | | |
| Уровень напряжения до 10 кВ | | | | Уровень напряжения до 10 кВ | | | | Уровень напряжения до 35 кВ  (включительно) | | | |
| Максимальная мощность | | | | Максимальная мощность | | | | Максимальная мощность | | | |
| 0 кВт - 150 кВт  (вкл.) | 150 кВт - 670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -2000 кВт  (вкл.) | 2000 кВт - 8900 кВт  (вкл.) | 0 кВт - 150 кВт  (вкл.) | 150 кВт - 670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -2000 кВт  (вкл.) | 2000 кВт - 8900 кВт  (вкл.) | 0 кВт - 150 кВт  (вкл.) | 150 кВт - 670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -2000 кВт  (вкл.) | 2000 кВт - 8900 кВт (вкл.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| **С1** | **Итоговая сумма** | **109,78** | **24,58** | **11,23** | **2,66** | **118,04** | **24,58** | **11,23** | **2,66** | **118,04** | **24,58** | **11,23** | **2,66** |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 44,03 | 9,86 | 4,09 | 1,04 | 35,13 | 9,86 | 4,09 | 1,04 | 35,13 | 9,86 | 4,09 | 1,04 |
| С1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 21,17 | 4,74 | 1,59 | 0,36 | 24,96 | 4,74 | 1,59 | 0,36 | 24,96 | 4,74 | 1,59 | 0,36 |
| С1.3. | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | 7,84 | 1,75 | 0,59 | 0,13 | 8,18 | 1,75 | 0,59 | 0,13 | 8,18 | 1,75 | 0,59 | 0,13 |
| С1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | 36,74 | 8,23 | 4,96 | 1,13 | 49,77 | 8,23 | 4,96 | 1,13 | 49,77 | 8,23 | 4,96 | 1,13 |

Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861, по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce7M) (кроме подпунктов [«](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce9M)б» и «в») Методических указаний, предлагается установить без учета затрат на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.

Предлагается также установить стандартизированную тарифную ставку С1 для временной схемы электроснабжения на уровне постоянной схемы электроснабжения без учета затрат на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств.

Экспертом Э.С. Смирновой предлагается установить стандартизированную тарифную ставку на строительство воздушной линии электропередачи на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и мощностью 0 кВт -150 кВт (включительно) в размере 82 904,11 руб./км без НДС, рост к году предыдущему составит 102,82%. Размер данной ставки определен на основании локального сметного расчета, который прошел согласование в департаменте топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области на предмет экономической обоснованности.

В связи с отсутствием фактических затрат и плановых расчетов на 2016 год стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и мощностью 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 8 900 кВт (включительно), а также на уровне напряжения 6/10 кВ и мощностью 0 кВт – 150 кВт (включительно), 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 8 900 кВт (включительно) предлагается установить на уровне ставок предыдущего периода регулирования (таблица № 3.2.).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-  зированная  тарифная  ставка | Класс  напряжения | утвержденные ДГРЦ и Т КО  в 2015 году | | | предложение  ООО «Энергосервис»  на 2016 год | | | предложение ДГРЦ и Т КО  на 2016 год | | |
| 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) | 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) | 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| С2 | 0,23/0,4 кВ | 80 634,07 | 161 268,14 | 161 268,14 | 83 008,09 | 161 268,14 | 161 268,14 | 82 904,11 | 161 268,14 | 161 268,14 |
| С2 | 6/10 кВ | 71 439,50 | 142 879,00 | 151 413,00 | 71 439,50 | 142 879,00 | 151 413,00 | 71 439,50 | 142 879,00 | 151 413,00 |

Таблица № 3.2.

Экспертом Смирновой Э.С. предлагается установить стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и мощностью 0 кВт - 150 кВт (включительно) в размере 103 927,85 руб./км. без НДС, снижение по отношению к году предыдущему составит 37,67 %. Размер данной ставки определен на основании локального сметного расчета, который прошёл согласование в департаменте топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

В связи с отсутствием фактических затрат и плановых расчетов на 2016 год стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельной линии на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и мощностью 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 8 900 кВт (включительно), а также на уровне напряжения 6/10 кВ и мощностью 0 кВт – 150 кВт (включительно), 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 8 900 кВт (включительно) предлагается установить на уровне предыдущего периода регулирования (таблица № 3.3.).

Таблица № 3.3.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-  зированная  тарифная  ставка | Класс  напря-жения | утвержденные ДГРЦ и Т КО  в 2015 году | | | предложение ООО «Энергосервис»  на 2016 год | | | предложение ДГРЦ и Т КО  на 2016 год | | |
| 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) | 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) | 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| С3 | 0,23/0,4 кВ | 166745,58 | 333 491,15 | 333 491,15 | 175 487,93 | 333 491,15 | 333 491,15 | 103 927,85 | 333 491,15 | 333 491,15 |
| С3 | 6/10 кВ | 104 444,50 | 208 889,00 | 249 259,00 | 104 444,50 | 208 889,00 | 249 259,00 | 104 444,50 | 208 889,00 | 249 259,00 |

В связи с отсутствием фактических затрат и плановых расчетов на 2016 год экспертом Смирновой Э.С. предлагается стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций (пунктов секционирования) установить на уровне ставок, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 02.12.2014 г. № 14/393 (таблица № 3.4.).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-  зированная  тарифная  ставка | Класс  напряжения | утвержденные ДГРЦ и Т КО  в 2015 году | | | | предложение ООО «Энергосервис»  на 2016 год | | | | предложение ДГРЦ и Т КО  на 2016 год | | | |
| Пункт  секциони-  рования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 1000 | Пункт  секции-  онирования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 1000 | Пункт  секции-  онирования | КТП 25 | КТП 160 | КТП  1000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| С4 | 6-10/  0,4 кВ | 885,53 | 755,80 | 389,28 | 260,92 | 885,53 | 755,80 | 389,28 | 260,92 | 885,53 | 755,80 | 389,28 | 260,92 |

Таблица № 3.4.

2) Ставки за единицу максимальной мощности.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт без НДС) на осуществление организационных мероприятий определена на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

Экспертом Смирновой Э.С. предлагается установить ставку за единицу максимальной мощности на строительство воздушной линии электропередачи на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и мощностью 0 кВт-150 кВт (включительно) в размере 2 103,98 руб./кВт без НДС, рост по отношению к году предыдущему составит 107,5% (в рамках прогноза социально-экономического развития на 2016 год и плановые периоды 2017-2018 годов).

Ставки на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и мощностью 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 8 900 кВт (включительно), а также на уровне напряжения 6/10 кВ мощностью 0 кВт – 150 кВт (включительно), 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 8 900 кВт (включительно) предлагается установить на уровне ставок, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 02.12.2014 г. № 14/393 (таблица № 3.5.).

Таблица № 3.5.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Класс напряжения | утвержденные ДГРЦ и Т КО  в 2015 году | | | предложение ООО «Энергосервис»  на 2016 год | | | предложение ДГРЦ и Т КО  на 2016 год | | |
| 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) | 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) | 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 0,23/0,4 кВ | 1 956,72 | 1 778,84 | 141,45 | 2103,98 | 1778,84 | 141,45 | 2103,98 | 1778,84 | 141,45 |
| 6/10 кВ | 1 733,60 | 1 576,00 | 132,81 | 1733,60 | 1576,00 | 132,81 | 1733,60 | 1576,00 | 132,81 |

Экспертом Смирновой Э.С. предлагается установить ставку за единицу максимальной мощности на строительство кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и мощностью 0 кВт - 150 кВт (включительно) в размере 2 064,80 руб./кВт без НДС, рост по отношению к году предыдущему составит 107,5% (в рамках прогноза социально-экономического развития на 2016 год и плановые периоды 2017‑2018 годов).

Ставки на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и мощностью 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 8 900 кВт (включительно), а также на уровне напряжения 6/10 кВ мощностью 0 кВт – 150 кВт (включительно), 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 8 900 кВт (включительно) предлагается установить на уровне ставок, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 02.12.2014 г. № 14/393 (таблица № 3.6.).

Таблица № 3.6.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Класс напряжения | утвержденные ДГРЦ и Т КО  в 2015 году | | | предложение ООО «Энергосервис»  на 2016 год | | | предложение ДГРЦ и Т КО  на 2016 год | | |
| 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) | 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  (вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) | 0 кВт -  150 кВт  (вкл.) | 150 кВт -  670 кВт  вкл.) | 670 кВт -  8 900 кВт  (вкл.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 0,23-0,4 кВ | 1 920,91 | 1 746,28 | 347,15 | 2064,80 | 1746,28 | 347,15 | 2064,80 | 1746,28 | 347,15 |
| 6-10 кВ | 1 203,20 | 2 734,55 | 259,47 | 1203,,20 | 2734,55 | 259,47 | 1203,20 | 2734,55 | 259,47 |

Экспертом Э.С. Смирновой предлагается ставки за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования и трансформаторных подстанций установить на уровне ставок, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 02.12.2014 г. № 14/393 (таблица № 3.7.).

Таблица № 3.7.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Класс напр-яжения | утвержденные ДГРЦ и Т КО  в 2015 году | | | | предложение ООО «Энергосервис»  на 2016 год | | | | предложение ДГРЦ и Т КО  на 2016 год | | | |
| Пункт секцио-нирования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 1000 | Пункт секцио-нирования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 1000 | Пункт секцио-нирования | КТП 25 | КТП  160 | КТП 1000 |
| 6-10 кВ/0,4 кВ | 4 914,66 | 4 194,68 | 2 160,49 | 1 448,12 | 4 914,66 | 4 194,68 | 2 160,49 | 1 448,12 | 4 914,66 | 4 194,68 | 2 160,49 | 1 448,12 |

3) Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности для физических лиц предлагается установить в размере 550 рублей (с НДС) и для юридических лиц - 466,10 рублей (без НДС).

Также предлагается установить плановые выпадающие доходы от данного технологического присоединения в размере 587,32 тыс. руб. без НДС.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, поддержали единогласно предложение эксперта Смирновой Э.С.

*Особое мнение.*

Отметим, что 24.12.2015 г. вх. № О-3032 в адрес ДГРЦ и Т КО представлена директива, направленная представителю Ассоциации НП «Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО Сокову Дмитрию Евгеньевичу для участия в заседании, назначенном на 25.12.2015 г.

Данной директивой, определено, что по вопросу повестки заседания «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» на территории Костромской области на 2016 год» НП «Совет рынка» голосует «против»,так как предложенная проектом постановления дифференциация ставки С1 по объему присоединяемой максимальной мощности «от 150 кВт до 670 кВт», «от 670 кВт до 2 000 кВт», «от 2 000 кВт до 8 900 кВт», а также по группам заявителей не соответствует требованиям, предъявляемым к дифференциации, предусмотренной п. 21 Методических указаний № 209‑э/1».

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Смирновой Э.С.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно предложению эксперта (таблицы №№ 3.1.-3.4.);

2)  ставки за единицу максимальной мощности согласно предложению эксперта (таблица №№ 3.5.-3.7.);

3) формулы для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям;

4) плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области на 2016 год в размере 550,0 рублей (с НДС) и 466,10 рублей (без НДС);

5) плановые выпадающие доходы на 2016 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 587,32 тыс. руб. (без НДС).

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 02 декабря 2014 года № 14/393 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.07.2014 № 14/95»;

2) пункт 2 постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2014 года № 14/467 «О внесении изменений в постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

Постановление ДГРЦ и Т КО «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» на территории Костромской области на 2016 год» подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Вопрос 4:** «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2016 год»

**СЛУШАЛИ:**

Эксперта Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» (далее – ООО «КФК Энерго») направило в адрес ДГРЦ и Т КО заявление (от 10.11.2015 г. № 459) об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне ставок, утвержденных на 2015 год.

В связи с тем, что ООО «КФК Энерго» не осуществляло технологическое присоединение в течении 2015 года и не имеет заключенных договоров на технологическое присоединение, экспертом предлагается утвердить стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности на уровне ставок, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 02.12.2014 г. № 14/394.

Также предлагается установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности для физических лиц в размере 550,0 рублей (с НДС) и для юридических лиц - 466,10 рублей (без НДС).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, поддержали единогласно предложение эксперта Смирновой Э.С.

*Особое мнение.*

Отметим, что 24.12.2015 г. вх. № О-3032 в адрес ДГРЦ и Т КО представлена директива, направленная представителю Ассоциации НП «Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО Сокову Дмитрию Евгеньевичу для участия в заседании, назначенном на 25.12.2015 г.

Данной директивой, определено, что по вопросу повестки заседания «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2016 год» НП «Совет рынка» голосует «против»,так как:

- предложенная проектом постановления дифференциация ставки С1 по объему присоединяемой максимальной мощности «от 150 кВт до 670 кВт», «от 670 кВт до 2 000 кВт», «от 2 000 кВт до 8 900 кВт», а также по группам заявителей не соответствует требованиям, предъявляемым к дифференциации, предусмотренной п. 21 Методических указаний № 209-э/1;

- ДГРЦ и Т КО предложены к установлению ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) по мероприятия «последней мили» на уровне ставок, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 02.12.2014 г. № 14/394 (т.е. утвержденных на 2015 год), что не предусмотрено действующим законодательством.

В соответствии с абз. п. 9.1 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1, «В случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производится исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации».

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Смирновой Э.С.

**РЕШИЛИ**

1. Утвердить:

1) стандартизированные тарифные ставки по предложению эксперта;

2) ставки за единицу максимальной мощности по предложению эксперта;

3) плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ООО «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2016 год в размере 550,0 рублей (с НДС) и 466,10 рублей (без НДС).

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 02 декабря 2014 года №14/394 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.10.2014 №14/183»;

2) пункт 3 постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2014 года № 14/467 «О внесении изменений в постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

Постановление ДГРЦ и Т КО «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2016 год»подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Вопрос 5:** «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» на территории Костромской области на 2016 год».

**СЛУШАЛИ:**

Эксперта Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице филиала «Желдорэнерго» (далее – филиал) направило в адрес ДГРЦ и Т КО заявление с расчетными и обосновывающими материалами по утверждению стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств потребителей на территории Костромской области, а также платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 руб. (с НДС) (от 19.10.2015 г. № 9117и-ждэ).

Экспертиза по определению размера ставок проводилась в соответствии со следующей нормативно-правой базой:

- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания);

- Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1;

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановые периоды 2017 – 2018 годов.

По итогам экспертизы предлагается установить:

1). Стандартизированные тарифные ставки.

Стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce7M) (кроме подпунктов [«](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce9M)б» и «в») Методических указаний предлагается установить на основании утвержденной ставки на 2015 год с учетом индекса роста 107,5% (прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановые периоды 2017-2018 годов), вместо 1 209,88 руб./кВт без НДС во всех диапазонах напряжения и мощности по предложению филиала. Предложение филиала не принято в результате необоснованного роста необходимой валовой выручки на выполнение мероприятий, не связанных со строительством «последней мили» (таблица № 5.1).

Таблица № 5.1.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-  зированная  тарифная  ставка | Наименование  мероприятия | Предложение  филиала | Предложение ДГРЦ и Т КО | | |
| Размер стандартизированной тарифной  ставки для постоянной схемы электроснабжения  (руб./кВт) без учета НДС | | | |
| 0,4;6(10);27,5 кВ | Уровень напряжения до 27,5 кВ | | |
| Максимальная мощность | | | |
| до 8900 кВт | от 0 до 150 кВт  (включительно) | от 150 кВт  до 670 кВт  (включительно) | от 670 кВт  до 8 900 кВт (включительно) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **С1** | **Итоговая сумма** | **1210,00** | **122,80** | **27,48** | **2,07** |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 587,00 | 64,78 | 14,50 | 1,10 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 332,00 | 29,01 | 6,49 | 0,48 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств | 80,00 | 7,98 | 1,78 | 0,14 |
| С1.4 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | 211,00 | 21,03 | 4,71 | 0,35 |

Стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861, по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce7M) (кроме подпунктов [«](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce9M)б» и «в») Методических указаний, предлагается установить без учета затрат на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя.

Предлагается также установить стандартизированную тарифную ставку С1 для временной схемы электроснабжения на уровне постоянной схемы электроснабжения без учета затрат на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, связанных со строительством «последней мили», филиал произвел на основании плановых показателей на строительство объектов электросетевого хозяйства в соответствии с инвестиционной программой по регионам Российской Федерации на 2016 год.

Такой принцип расчета стандартизированных тарифных ставок, связанных со строительством «последней мили», не определен Методическими указаниями.

В результате экспертом Э.С. Смирновой предлагается установить стандартизированные тарифные ставки на строительство объектов электросетевого хозяйства на уровне ставок 2015 года (постановление ДГРЦ и Т КО от 02.12.2014 года №14/392 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.03.2014 №14/33»), которые рассчитывались по типовым сметным расчетам. Данные сметные расчеты проходили экспертизу в департаменте топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области на предмет экономической обоснованности (таблица № 5.2., таблица № 5.3., таблица № 5.4.).

Стандартизированная тарифная ставка (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению № 1](consultantplus://offline/ref=6E587CF0F02B448D8050B7C25245E8C5BE35C569CBD10D30599F5E9674AF00CF1453DAFB055B72A3S1CFN) к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км без НДС)

Таблица № 5.2.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандартизированная  тарифная ставка | Класс  напряжения | Предложение  филиала | Предложение ДГРЦ и Т КО | | |
| Максимальная  мощность | Максимальная мощность | | |
| Мощность до 8 900 кВт | от 0 кВт  до 150 кВт  (включительно) | от 150 кВт  до 670 кВт  (включительно) | от 670 кВт  до 8 900 кВт  (включительно) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| С2 | 0,23-0,4 кВ | 263 921 | 80 634,07 | 161 268,14 | 161 268,14 |
| С2 | 6-10 кВ | 311 489 | 71 439,50 | 142 879,00 | 151 413,00 |
| С2 | 27,5 кВ | 311 489 | 80 813,68 | 161 627,37 | 166 481,52 |

Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению № 1](consultantplus://offline/ref=CFF1A5BEE410158B6D4F067C5C213C97B1CDD5395B9B805CB5F9B6AEDDEF586D1569B058B212D6FFGFU1N) к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км без НДС)

Таблица № 5.3.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-  зированная  тарифная  ставка | Класс  напряжения | Предложение  филиала | Предложение ДГРЦ и Т КО | | |
| Максимальная  мощность | Максимальная мощность | | |
| до 8900 кВт | от 0  до 150 кВт  (включительно) | от 151 кВт  до 670 кВт  (включительно) | от 671 кВт  до 8 900 кВт  (включительно) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| С3 | 0,23-0,4 кВ | 379 661,00 | 166 745,58 | 333 491,15 | 333 491,15 |
| С3 | 6-10 кВ | 489 982,00 | 104 444,50 | 208 889,00 | 249 259,00 |
| С3 | 27,5 кВ | 489 982,00 | - | 347 918,00 | 347 918,00 |

Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно [приложению № 1](consultantplus://offline/ref=066A4771713ADD810367B1FA47688BADA0A733E15B60A3240CD33CE1B879F46872EF47F49B8F217Dd8l9N) к

Методическим указаниям на i-м уровне напряжения (руб./кВт без НДС)

Таблица № 5.4.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-  зированная  тарифная  ставка | Класс  напряжения | Предложение  филиалом | | Предложение ДГРЦ и Т КО | | | |
| Пункт  секциони-  рования  (реклоузер) | КТП, РТП | Пункт  секциони  рования  (реклоузер) | КТП 25 | КТП 160 | КТП 1000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| С4 | 6-10/  0,4 кВ | 704,00 | 2 587 | 885,53 | 755,80 | 389,28 | 260,92 |
| С4 | 27,5/  0,4 кВ | - | - | - | 420,97 |

2). Ставки за единицу максимальной мощности.

Ставки по мероприятиям, не связанным со строительством «последней мили», предлагается утвердить на уровне ставки С1 (в соответствии с Методическими указаниями).

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт без НДС) по мероприятиям «последней мили» на 2016 год предлагается утвердить на основании ставок, утвержденных на 2015 год, с учетом индекса роста 1,075 (в рамках прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый периоды 2017 – 2018 годов) (таблица 5.5.).

Таблица 5.5.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятий | Максимальная мощность | Предложение  ОАО «РЖД» | | | Предложение ДГРЦ и Т КО | | |
| Класс напряжения | | | Класс напряжения | | |
| 0,4 кВ | 6/10/27,5 кВ | | 0,23-0,4 кВ | 6-10 кВ | 27,5 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 0 кВт – 150 кВт  (включительно) | 587,00 | | | 64,78 | 64,78 | 64,78 |
| 150 кВт – 670 кВт  (включительно) | 14,50 | 14,50 | 14,50 |
| 670 кВт – 8 900 кВт  (включительно) | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - |  | |  | - | - | - |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | Х |  | |  | Х | Х | Х |
| 3.1. | Строительство  воздушных линий | 0 кВт – 150 кВт  (включительно) | 12 281,00 | | 22 718,00 | 2 103,47 | 1 863,62 | 2 108,16 |
| 150 кВт – 670 кВт  (включительно) | 1 912,25 | 1 694,20 | 1 916,51 |
| 670 кВт – 8 900 кВт  (включительно) | 152,06 | 142,77 | 156,97 |
| 3.2. | строительство  кабельных линий | 0 кВт – 150 кВт  (включительно) | 148 266,00 | | 5 774,00 | 2 064,98 | 1 293,44 | - |
| 150 кВт – 670 кВт  (включительно) | 1 877,25 | 2 939,64 | - |
| 670 кВт – 8 900 кВт  (включительно) | 373,19 | 278,93 | 389,33 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования  (реклоузер) | 142,4 кВт | 4 749,00\* | | | - | 5 283,26 | - |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 22,25 | 18 830,00\* | | | - | 4 509,28 | - |
| 142,40 | - | 2 322,52 | - |
| 1 123,60 | - | 1 556,73 | 2 511,63 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0 кВт – 150 кВт  (включительно) | - | | - | - | - | - |
| 150 кВт – 670 кВт  (включительно) | - | | - | - | - | - |
| 670 кВт – 8 900 кВт  (включительно) | - | | - | - | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 0 кВт – 150 кВт  (включительно) | 332,00 | | | 29,01 | 29,01 | 29,01 |
| 150 кВт – 670 кВт  (включительно) | 6,49 | 6,49 | 6,49 |
| 670 кВт – 8 900 кВт  (включительно) | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | 0 кВт – 150 кВт  (включительно) | 80,00 | | | 7,98 | 7,98 | 7,98 |
| 150 кВт – 670 кВт  (включительно) | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 670 кВт – 8 900 кВт  (включительно) | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 6. | Фактические действия по присоединению обеспечению работы устройств в электрической сети | 0 кВт – 150 кВт  (включительно) | 211,00 | | | 21,03 | 21,03 | 21,03 |
| 150 кВт – 670 кВт  (включительно) | 4,71 | 4,71 | 4,71 |
| 670 кВт – 8 900 кВт  (включительно) | 0,35 | 0,35 | 0,35 |

\*Ставки предлагается установить на уровне напряжения 0,4/6/10/27,5 кВ мощностью до 8 900 кВт.

3) Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности для физических лиц предлагается установить в размере 550 рублей (с НДС) и для юридических лиц - 466,10 рублей (без НДС).

Расчет выпадающих доходов от данного технологического присоединение сформирован ОАО «РЖД» не в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, поддержали единогласно предложение эксперта Смирновой Э.С.

*Особое мнение.*

1). Представитель филиала сообщает, что размер ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2016 год, предложенный ДГРЦ и Т КО, не отражает реальных расходов «Желдорэнерго».

2). Отметим, что 24.12.2015 года вх. № О-3032 в адрес ДГРЦ и Т КО представлена директива, направленная представителю Ассоциации НП «Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО Сокову Дмитрию Евгеньевичу для участия в заседании, назначенном на 25.12.2015 года.

Данной директивой, определено, что по вопросу повестки заседания «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» на территории Костромской области на 2016 год» НП «Совет рынка» голосует «против», так как:

- предложенная проектом постановления дифференциация ставки С1 по объему присоединяемой максимальной мощности «от 150 кВт до 670 кВт», «от 670 кВт до 2 000 кВт», «от 2 000 кВт до 8 900 кВт» не соответствует требованиям, предъявляемым к дифференциации, предусмотренной п. 21 Методических указаний № 209-э/1»;

- ДГРЦ и Т КО предложены к установлению ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) по мероприятия «последней мили» на 2016 год на уровне 2015 года с учетом индекса роста 1,075 согласно прогнозу социально-экономического развития на 2016 год и плановый период 2017 – 2018 годов, что не предусмотрено действующим законодательством.

В соответствии с абз. п. 9.1 Методических указаний № 209-э/1 «В случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производится исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации».

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Смирновой Э.С.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно предложению эксперта (таблицы № № 5.1.-5.4.);

2) ставки за единицу максимальной мощности согласно предложению эксперта (таблица № 5.5.);

3) формулы для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям;

4) плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2016 год в размере 550,0 рублей (с НДС) и 466,10 рублей (без НДС).

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 02 декабря 2014 года №14/392 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.03.2014 №14/33»;

2) пункт 1 постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2014 года № 14/467 «О внесении изменений в постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

Постановление ДГРЦ и Т КО «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» на территории Костромской области на 2016 год» подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Вопрос 6:** «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2016 год».

**СЛУШАЛИ:**

Эксперта Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Филиал «Верхневолжский» ОАО «Оборонэнерго» (далее – филиал) направил в адрес ДГРЦ и Т КО заявление с расчетными материалами по утверждению стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей на территории Костромской области, а также платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 руб. (с НДС) (от 30.10.2015 года № ВВЛ/030/2/26).

Экспертиза по определению размера ставок проводилась в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания);

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 – 2018 годов.

По итогам экспертизы предлагается установить:

1) Стандартизированные тарифные ставки.

Стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce7M) (кроме подпунктов [«](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce9M)б» и «в») Методических указаний предлагается установить на основании ставки С1, утвержденной постановлением ДГРЦ и Т КО от 23.12.2014 №14/497, с учетом индекса роста в размере 1,075 (в рамках прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановые периоды 2017-2018 г.г.) (таблица № 6.1.).

Таблица № 6.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-  зированная  тарифная  ставка | Наименование  мероприятия | Предложение ОАО «Оборонэнерго»  размер стандартизированной тарифной  ставки для постоянной схемы  электроснабжения  (руб./кВт без НДС) | | | Предложение ДГРЦ и Т КО  размер стандартизированной тарифной  ставки для постоянной схемы  электроснабжения  (руб./кВт без НДС) | | |
| Уровень напряжения 0,4/10(6) кВ  (включительно) | | | Уровень напряжения до 35 кВ  (включительно) | | |
| Максимальная мощность с учетом ранее  присоединенной в данной точке | | | Максимальная мощность с учетом ранее  присоединенной в данной точке | | |
| 0 кВт - 150 кВт  (включительно) | 150 кВт - 670 кВт  (включительно) | 670 кВт - 8 900 кВт  (включительно) | 0 кВт - 150 кВт  (включительно) | 150 кВт - 670 кВт  (включительно) | 670 кВт - 8 900 кВт  (включительно) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **С1** | **Итоговая сумма** | **485,05** | **122,34** | **34,24** | **208,24** | **30,29** | **3,64** |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 224,29 | 43,68 | 12,83 | 106,10 | 15,36 | 2,47 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 66,05 | 12,86 | 3,59 | 36,40 | 5,29 | 0,43 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств | 0,00 | 27,58 | 6,82 | 22,14 | 3,34 | 0,17 |
| С1.4 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | 194,71 | 38,22 | 11,00 | 43,30 | 6,30 | 0,57 |

Предлагается установить стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861, по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce7M) (кроме подпунктов [«](consultantplus://offline/ref=3E4D9794F3C80E5EC8500819273273E01467FF3125950C2F6D998AEA471B685D3C679D01C09624BC3Ce9M)б» и «в») Методических указаний без учета затрат на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств.

Также предлагается установить стандартизированную тарифную ставку С1 для временной схемы электроснабжения на уровне постоянной схемы электроснабжения без учета затрат на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств.

При регулировании на 2016 год филиал представил в адрес ДГРЦ и Т КО расчет стандартизированных тарифных ставок на строительство «последней мили», произведенный на основании сметной документации, при этом состав и объем работ значительно увеличены по отношению к предыдущему периоду регулирования, что привело к росту стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению филиалом, более чем в 2 раза.

Отмечаем, что перечень и объем работ при выполнении мероприятий, связанных со строительством «последней мили», должен быть постоянным в каждом периоде регулирования, так как расчет ведется не по конкретному объекту, а по типовому проекту.

Кроме этого, филиал, не имея фактически понесенных затрат, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на территории Костромской области, не может подтвердить значительное увеличение расходов на капитальные вложения, и соответственно необходимой валовой выручки.

В этой связи, экспертом Смирновой Э.С. предлагается стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2016 год определить на уровне предыдущего периода регулирования.

2) Ставки за единицу максимальной мощности.

Филиал не предоставил расчетные материалы на утверждение ставок за единицу максимальной мощности. В результат этого, экспертом предлагается установить ставки за единицу максимальной мощности на основании ставок, утвержденных в предыдущем периоде регулирования с учетом индекса роста 1,075 (в рамках прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов).

3) Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности для физических лиц предлагается установить в размере 550 рублей (с НДС) и для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) 466,10 рублей (без НДС).

Расчет выпадающих доходов по данному технологическому присоединению филиал не предоставил в адрес ДГРЦ и Т КО.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, поддержали единогласно предложение уполномоченного по делу Э.С. Смирновой.

*Особое мнение.*

1. Филиал в информационном письме от 24.12.2015 г. № ВВЛ/030/2585 выражает свою позицию в отношении предлагаемого к утверждению размера стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности:

«Филиал «Верхневолжский» ОАО «Оборонэнерго» согласен с предлагаемым уровнем ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Верхневолжский ОАО «Оборонэнерго» на территории Костромской области».

1. Отметим, что 24.12.2015 г. вх. № О-3032 в адрес ДГРЦ и Т КО представлена директива, направленная представителю Ассоциации НП «Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО Сокову Дмитрию Евгеньевичу для участия в заседании, назначенном на 25.12.2015 года. Данной директивой, определено, что по вопросу повестки заседания «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2016 год» НП «Совет рынка» голосует «против», так как:

- предложенная проектом постановления дифференциация ставки С1 по объему присоединяемой максимальной мощности «от 150 кВт до 670 кВт», «от 670 кВт до 2 000 кВт», «от 2 000 кВт до 8 900 кВт» не соответствует требованиям, предъявляемым к дифференциации, предусмотренной п. 21 Методических указаний № 209-э/1»;

- ДГРЦ и Т КО предложены к установлению ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) по мероприятия «последней мили» на 2016 год на уровне 2015 года с учетом индекса роста 1,075 согласно прогнозу социально-экономического развития на 2016 год и плановый период 2017 – 2018 годов, что не предусмотрено действующим законодательством.

В соответствии с абз. п. 9.1 Методических указаний № 209-э/1 «В случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производится исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации».

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Смирновой Э.С.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно предложению эксперта;

2) ставки за единицу максимальной мощности согласно предложению эксперта;

3) формулы для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям;

4) плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2016 год в размере 550,0 рублей (с НДС) и 466,10 рублей (без НДС);

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23 декабря 2014 года № 14/497 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.12.2013 №13/615».

Постановление ДГРЦ и Т КО «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2016 год» подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Вопрос 7:** «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2016 год».

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Приказом ФАС России от 06.11.2015 г. № 1057/15 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2016 год» (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 18.11.2015 г. № 1105/15) на территории Костромской области установлены следующие предельные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителям на 2016 год, представлены в таблице № 6.1.

Таблица № 7.1.

коп./кВтч (с НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование субъекта Российской Федерации | С 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г. | | С 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. | |
| Минимальный уровень тарифа | Максимальный уровень тарифа | Минимальный уровень тарифа | Максимальный уровень тарифа |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Костромская область | 368,00 | 374,00 | 377,00 | 402,00 |

На территории Костромской области максимальный уровень тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей составляет 402,00 коп./кВтч (с НДС), рост с 01 июля 2016 года 7,5%.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 г. № 1442-э.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, сформированы в рамках предельных уровней в виде одноставочного тарифа и одновременно дифференцированы по двум (дневная и ночная) и трем (пиковая, полупиковая, ночная) зонам суток.

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, а также для категорий потребителей, приравненных к населению (за исключением указанных ниже), Правлению предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 0,7.

Для объединений граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческих объединений граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждан, владеющих отдельно стоящими гаражами, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности, Правлению предлагается установить понижающие коэффициенты в размере 0,8 с 01.01.2016 г. и 0,9 с 01.07.2016 г.

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2015 г. № 1184/15-ДСП, показатели баланса представлены в таблице 6.2.:

Таблица 7.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Электрическая энергия, млн. кВтч | | |
| 1 полугодие 2016 год | 2 полугодие 2016 год | 2016 год |
| 281,537 | 276,965 | 558,502 |

Объем отпуска электрической энергии с разбивкой по категориям потребителей и полугодиям сформирован ДГРЦ и Т КО исходя из балансовых показателей с учетом анализа фактических данных за 2014-2015 годы и представленных гарантирующими поставщиками электрической энергии плановых объемах полезного отпуска электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год.

В результате проведенных расчетов, Правлению предлагается установить следующие цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2016 год, представлены в таблице 6.3.:

Таблица № 7.3.

| Костромская область | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г. | с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (с учетом НДС):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы, либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,74 | 4,02 |
| 1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток1 | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,23 | 4,86 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,99 | 3,22 |
| 1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток1 | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 4,41 | 4,90 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,74 | 4,02 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,99 | 3,22 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (с учетом НДС):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| 2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток1 | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,96 | 3,40 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток1 | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,09 | 3,43 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (с учетом НДС):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| 3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток1 | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,96 | 3,40 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,09 | 3,43 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 4. | Потребители, приравненные к населению (с учетом НДС) | | | |
| 4.1. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (с учетом НДС) | | | |
| 4.1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| 4.1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток1 | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,96 | 3,40 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 4.1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток1 | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,09 | 3,43 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений (с учетом НДС) | | | |
| 4.2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| 4.2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток1 | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,96 | 3,40 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 4.2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток1 | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,09 | 3,43 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации (с учетом НДС) | | | |
| 4.3.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,62 |  |
| 4.3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток1 | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,96 | 3,40 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 4.3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток1 | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,09 | 3,43 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 4.4. | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности (с учетом НДС) | | | |
| 4.4.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| 4.4.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток1 | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,96 | 3,40 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 4.4.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток1 | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,09 | 3,43 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,62 | 2,81 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,09 | 2,25 |
| 4.5. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности, (с учетом НДС) | | | |
| 4.5.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,99 | 3,62 |
| 4.5.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток1 | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 3,38 | 4,37 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,39 | 2,90 |
| 4.5.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток1 | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,53 | 4,41 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,99 | 3,62 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,39 | 2,90 |

Утвердить примененные понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Костромской области на 2016 год в соответствии с таблицей 6.4.:

Таблица № 7.4.

| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
| --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2016 г.  по 30.06.2016 г. | с 01.07.2016 г.  по 31.12.2016 г. |
| 1. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. | 0,7 | 0,7 |
| 2. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. | 0,7 | 0,7 |
| 3. | Потребители, приравненные к населению |  |  |
| 3.1. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | 0,7 | 0,7 |
| 3.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | 0,7 | 0,7 |
| 3.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | 0,7 | 0,7 |
| 3.4. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | 0,8 | 0,9 |

*Особое мнение НП «Совет рынка» (письмо вх. от 24.12.2015 г. № О-3032):* по данному вопросу голосует «против». Причина: предложенные к установлению тарифы на электрическую энергию, поставляемую приравненным к нему категорий потребителей «Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте» установлены не в соответствии с п.15 Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, поддержали единогласно предложение Л.В. Осиповой.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Л.В. Осиповой.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, и понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) населения и приравненных к нему категориям потребителей на 2016 год согласно таблицам № 7.3. и № 7.4. соответственно, вышеуказанным в настоящем протоколе.
2. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.
3. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.
4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

**Вопрос 8:** «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» в границах Костромской области, поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2016 год».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Костромской области (далее – ОАО «Оборонэнергосбыт) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление на установление сбытовых надбавок на 2016 год (вх. от 29.04.2015 г. № О‑1061).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 г. № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению сбытовых надбавок ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Костромской области на 2016 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 15.05.2015 г. № 254).

Расчет сбытовых надбавок выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», [постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 30.10.2015 г. № 703-э «Об утверждении методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков».](consultantplus://offline/ref=FCDEE4C46D2876EBDB514798F3FF0409AA370C868A9809F47265468B6D9431C50D82E3AA25C59949f1bEK)

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2016 года (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов) представлены в таблице № 8.1.:

Таблица № 8.1.

рублей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Расчетный период регулирования 2016 год | | |
| по предложению ОАО «Оборонэнергосбыт» | по предложению ДГРЦ и Т КО | Исключено/  добавлено  (+/-) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль | 6 259 871,75 | 2 468 978,33 | - 3 790 893,42 |
| Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль | 1 069 042,59 | 226 185,63 | - 842 856,95 |
| Необходимая прибыль | 39 766,32 | 11 415,68 | - 28 350,64 |
| Необходимая валовая выручка (НВВ) | 7 949 903,15 | 2 706 579,64 | - 5 243 323,50 |
| Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей | 7 368 680,65 | 2 706 579,64 | - 4 662 101,01 |
| Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком «+») в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению (со знаком «-») из НВВ | 581 222,49 | 0,00 | - 581 222,49 |
| Рентабельность (п. 3 / п. 4 х 100%) | 0,5% | 0,4% | -0,1% |

Базой для расчета сбытовых надбавок на 2016 год являются фактические показатели работы за 2014 год и плановые (утвержденные) показатели в предыдущем периоде регулирования 2015 г., заявленные показатели по расходам регулируемой организацией на 2016 год.

Основное снижение от предложения ОАО «Оборонэнергосбыт» произошло по расходам на реализацию, относимым на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающим налогооблагаемую базу налога на прибыль (на 3 790 893,42 руб.), которые приняты ДГРЦ и Т КО в размере 2 468 978,33 руб.

Расходы приняты со следующими показателями (укрупнено), представлены в таблице № 8.2.:

Таблица № 8.2.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Расчетный период регулирования 2016 год | | |
| по предложению  ОАО «Оборонэнергосбыт» | по предложению ДГРЦ и Т КО | Исключено/  добавлено,  +/- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Материальные расходы | руб. | 429 938,58 | 149 007,30 | - 280 931,27 |
| 2 | Амортизационные отчисления | руб. | 1 169 677,31 | 692 325,12 | - 477 352,19 |
| 3 | Расходы на оплату труда | руб. | 1 327 867,20 | 784 870,52 | - 542 996,69 |
| 4 | Прочие расходы | руб. | 3 332 388,66 | 842 775,39 | - 2 489 613,27 |

Расходы снижены в результате определения расходов, которые относятся на регулируемый вид деятельности и обслуживают только те точки поставки гарантирующего поставщика, через которые осуществляется поставка электрической энергии потребителям (согласно утвержденного баланса).

Расходы на оплату труда снижены от предложения ОАО «Оборонэнергосбыт» на 542 996,69 руб. в результате определения среднемесячной тарифной ставки исходя из утвержденного уровня 2015 года, увеличенного на показатель инфляции (индекс) Прогноза, который на 2016 год принят в размере 1,064. Численность персонала в расчете принята в количестве 1,43 человека по предложению ОАО «Оборонэнергосбыт».

Прочие расходы скорректированы с учетом оптимизации расходов, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности, в рамках выполняемого объема работы.

В результате необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей, принята ДГРЦ и Т КО в размере 2 706 579,64 руб. и снижена от предложения ОАО «Оборонэнергосбыт» на 5 243 323,50 руб.

Объем отпуска электрической энергии потребителям принят в объеме 9,578 млн. кВтч в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2015 г. № 1184/15-ДСП.

Расчет сбытовых надбавок выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2015 г. № 703-э.

Правлению предлагается к установлению следующие сбытовые надбавки, уровни доходности продаж для группы «прочие потребители» и коэффициенты параметров деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год, представлены в таблицах №№ 8.3. – 8.7.:

Таблица № 8.3.

(без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Сбытовая надбавка | |
| тарифная группа потребителей «население»  и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./кВт·ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | 0,30755 | 0,41297 |

Таблица № 8.4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | 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 |
| 1 | 0,24387 | 0,27735 |

Таблица № 8.5.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | 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 |
| 1 | СНдо 150 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНдо 150 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) |
| СНот 150 до 670 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНот 150 до 670 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) |
| СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) |
| СНне менее 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНне менее 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) |

Таблица № 8.6.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) | | | | | | | |
| подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | от 150 до 670 кВт | | от 670 кВт  до 10 МВт | | не менее 10 МВт | |
| проценты | | проценты | | проценты | | проценты | |
| 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 15,03 | 15,33 | 13,81 | 14,09 | 9,41 | 9,60 | 5,46 | 5,57 |

Таблица № 8.7.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | 0,99 | 0,95 |

*Особое мнение ОАО «Оборонэнергосбыт»:*

ОАО «Оборонэнергосбыт» письмом от 23.12.2015 г. № ИС-07/404 выразило особое мнение по вопросу расчета НВВ на 2016 год.

Отметили, что при формировании тарифной заявки Обществом была заявлена (и принята департаментом) численность персонала, относимая на регулируемую деятельность, 1,43 человека. Указанная численность была определена Обществом до проведения организационно-штатных мероприятий, направленных на сокращение численности работников отделения и перераспределение функционала сокращаемого персонала на более квалифицированный персонал. Данный факт необходимо учесть при определении расходов на оплату труда в последующие периоды регулирования.

В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики, в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включаются внереализационные расходы, в том числе расходы по созданию резерва по сомнительным долгам. При этом в отсутствии такого резерва в НВВ включаются расходы по списанию дебиторской задолженности, признанной безнадежной к взысканию в период регулирования, предшествующий расчетному.

По состоянию на 30.06.2015 г. ОАО «Оборонэнергосбыт» начислен резерв по сомнительным долгам по абонентам, расположенным на территории Костромской области, в сумме 2 696 368,44 руб.

В соответствии со структурой дебиторской задолженности потребителей ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Костромской области, наиболее крупными неплательщиками являются АО «РЭУ» (71% суммарной задолженности) и ОАО «Славянка» (27% суммарной задолженности).

В отношении данных потребителей ведутся судебные споры. Требование ОАО  Оборонэнергосбыт» по АО «РЭУ» включено в третью очередь реестра требований кредиторов организации. С учетом этого, ОАО «Оборонэнергосбыт» просит в необходимой валовой выручке на 2016 год учесть расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 922 945,00 тыс. руб. (1,5% от выручки на базовый период регулирования).

Кроме того, по мнению ОАО «Оборонэнергосбыт», в составе необходимой валовой выручки на 2016 год необходимо учесть выпадающие доходы Общества за 2014 год, полученные от:

- реализации электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупка в отношении которых осуществлялась у других поставщиков, в размере 196 421,00 руб.;

- отклонения фактической нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) и прогнозируемой стоимости 1 киловатт-часа электрической энергии и мощности, учтенной при установлении сбытовых надбавок, в размере 62 521,00 руб.

ОАО «Оборонэнергосбыт» просит учесть указанные расходы при формировании НВВ для расчета сбытовых надбавок в последующих периодах регулирования.

НП «Совет рынка» по данному вопросу голосует «против», по причине отсутствия в материалах экономического обоснования по статьям затрат включенных в необходимую валовую выручку (письмо вх. от 24.12.2015 г. № О-3032).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, поддержали единогласно предложение Л.В. Осиповой.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Л.В. Осиповой.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить сбытовые надбавки, уровни доходности продаж для группы «прочие потребители» и коэффициенты параметров деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Костромской области на 2016 год согласно таблицам №№ 8.3.-8.7., вышеуказанным в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 26 декабря 2014 года № 14/502 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии открытому акционерному обществу «Оборонэнергосбыт» на территории Костромской области, поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2013 № 13/617».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

4. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

**Вопрос 9:** «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2016 год».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Русэнергосбыт» на территории Костромской области (далее – ООО «Русэнергосбыт») представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление на установление сбытовых надбавок на 2016 год (вх. от 30.04.2014 г. № О‑1275).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 г. № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению сбытовых надбавок ООО «Русэнергосбыт» на территории Костромской области на 2016 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 15.05.2015 г. № 253).

Расчет сбытовых надбавок выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», [постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 30.10.2015 г. № 703-э «Об утверждении методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков».](consultantplus://offline/ref=FCDEE4C46D2876EBDB514798F3FF0409AA370C868A9809F47265468B6D9431C50D82E3AA25C59949f1bEK)

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2016 года (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов) представлены в таблице № 9.1.:

Таблица № 9.1.

рублей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Расчетный период регулирования 2016 год | | |
| по предложению ООО «Русэнергосбыт» | по предложению ДГРЦ и Т КО | Исключено/  добавлено  (+/-) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль | 47 594 996,68 | 32 289 560,40 | - 15 305 436,28 |
| Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль | 39 614 244,08 | 2 576 203,40 | - 37 038 040,68 |
| Необходимая прибыль | 8 720 924,08 | 7 542 081,37 | - 1 178 842,70 |
| Необходимая валовая выручка (НВВ) | 95 930 164,84 | 42 407 845,18 | - 53 522 319,66 |
| Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей | 95 930 164,84 | 42 407 845,18 | - 53 522 319,66 |
| Рентабельность (п. 3 / п. 4 х 100%) | 9,1% | 17,8% | 8,7% |

Базой для расчета сбытовых надбавок на 2016 год являются фактические показатели работы за 2014 год и плановые (утвержденные) показатели в предыдущем периоде регулирования 2015 г.

Расчет тарифов производился с применением метода индексации в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, доведенного Министерством экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз). Для определения расходов по статьям затрат использовался показатели инфляции (индексы) Прогноза, которые на 2015 и 2016 годы приняты в размере 1,119 и 1,064 соответственно (к фактическим расходам за 2014 год с учетом утвержденных значений 2015 года).

В результате необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей, принята ДГРЦ и Т КО в размере 42 407 845,18 руб. и снижена от предложения ООО «Русэнергосбыт» на 53 522 319,66 руб.

Объем отпуска электрической энергии потребителям принят в объеме 488,575 млн. кВтч в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2015 г. № 1184/15-ДСП.

Расчет сбытовых надбавок выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2015 г. № 703-э.

Правлению предлагается к установлению следующие сбытовые надбавки, уровни доходности продаж для группы «прочие потребители» и коэффициенты параметров деятельности гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» на 2016 год, представлены в таблицах №№ 9.2. – 9.6.:

Таблица № 9.2.

(без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Сбытовая надбавка | |
| тарифная группа потребителей «население»  и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./кВт·ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | 0,07928 | 0,09532 |

Таблица № 9.3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | 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 |
| 1 | 0,09414 | 0,06376 |

Таблица № 9.4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | 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 |
| 1 | СНдо 150 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНдо 150 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) |
| СНот 150 до 670 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНот 150 до 670 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) |
| СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) |
| СНне менее 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНне менее 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) |

Таблица № 9.5.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) | | | | | | | |
| подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | от 150 до 670 кВт | | от 670 кВт  до 10 МВт | | не менее 10 МВт | |
| проценты | | проценты | | проценты | | проценты | |
| 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 15,08 | 15,31 | 13,86 | 14,08 | 9,44 | 9,59 | 5,48 | 5,56 |

Таблица № 9.6.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | 1,04 | 0,59 |

Со стороны ООО «Русэнергосбыт» разногласий нет, просит установить сбытовые надбавки без присутствия представителей (письмо от 25.12.2015 г. № 6408-ПР-РЭС/15).

НП «Совет рынка» по данному вопросу голосует «против» (письмо вх. от 24.12.2015 г. № О-3032), в виду отсутствия экономического обоснования по статьям включенных в необходимую валовую выручку.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, поддержали единогласно предложение уполномоченного по делу Л.В. Осиповой.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Л.В. Осиповой.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить сбытовые надбавки, уровни доходности продаж для группы «прочие потребители» и коэффициенты параметров деятельности гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» на территории Костромской области на 2016 год в размерах согласно таблицам №№ 9.2.-9.6., вышеуказанным в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 26 декабря 2014 года № 14/504 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области, поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2013 № 13/621».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

4. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

**Вопрос 10:** «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии публичному акционерному обществу «Костромская сбытовая компания», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2016 год».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ПАО «Костромская сбытовая компания» на территории Костромской области представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление на установление сбытовых надбавок на 2016 год (вх. от 30.04.2015 г. № О‑1122).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 г. № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению сбытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на территории Костромской области на 2016 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 14.05.2015 г. № 252.).

Расчет сбытовых надбавок выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», [постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 30.10.2015 г. № 703-э «Об утверждении методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков».](consultantplus://offline/ref=FCDEE4C46D2876EBDB514798F3FF0409AA370C868A9809F47265468B6D9431C50D82E3AA25C59949f1bEK)

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2016 года (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов) представлены в таблице № 10.1.:

Таблица № 10.1.

рублей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Расчетный период регулирования 2016 год | | |
| по предложению ПАО «Костромская сбытовая компания» | по предложению ДГРЦ и Т КО | Исключено/  добавлено  (+/-) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль | 341 237 852,09 | 291 583 649,33 | - 49 654 202,75 |
| Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль | 177 927 649,80 | 156 796 838,15 | - 21 130 811,65 |
| Необходимая прибыль | 19 864 657,37 | 13 037 615,13 | - 6 827 042,24 |
| Необходимая валовая выручка (НВВ) | 539 030 159,26 | 461 418 102,61 | - 77 612 056,65 |
| Рентабельность (п. 3 / п. 4 х 100%) | 3,7% | 2,8% | - 0,9% |

Базой для расчета сбытовых надбавок на 2016 год являются фактические показатели работы за 2014 год и плановые (утвержденные) показатели в предыдущем периоде регулирования 2015 года.

Расчет тарифов производился с применением метода индексации в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, доведенного Министерством экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз). Для определения расходов по статьям затрат использовался показатель инфляции (индекс) Прогноза, который на 2016 год принят в размере 6,4% (к утвержденному уровню 2015 года).

В результате необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей, принята ДГРЦ и Т КО в размере 461 418 102,61 руб. и снижена от предложения ПАО «Костромская сбытовая компания» на 77 612 056,65 руб.

Объем отпуска электрической энергии потребителям принят в объеме 2 022,11 млн. кВтч в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2015 г. № 1184/15-ДСП.

Расчет сбытовых надбавок выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2015 г. № 703-э.

Правлению предлагается к установлению следующие сбытовые надбавки, уровни доходности продаж для группы «прочие потребители» и коэффициенты параметров деятельности гарантирующего поставщика ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2016 год представлены в таблицах №№ 10.2. – 10.6.:

Таблица № 10.2.

(без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Сбытовая надбавка | |
| тарифная группа потребителей «население»  и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./кВт·ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | 0,30922 | 0,28860 |

Таблица № 10.3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | 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 |
| 1 | 0,18967 | 0,18991 |

Таблица № 10.4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | 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 |
| 1 | СНдо 150 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНдо 150 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) |
| СНот 150 до 670 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНот 150 до 670 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) |
| СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) |
| СНне менее 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | СНне менее 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) |

Таблица № 10.5.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) | | | | | | | |
| подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | от 150 до 670 кВт | | от 670 кВт  до 10 МВт | | не менее 10 МВт | |
| проценты | | проценты | | проценты | | проценты | |
| 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 15,35 | 15,56 | 14,10 | 14,30 | 9,60 | 9,74 | 5,62 | 5,70 |

Таблица № 10.6.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | 0,99 | 0,84 |

Со стороны ПАО «Костромская сбытовая компания» разногласий нет.

Однако Общество отметило, что нестабильная ситуация на финансовых рынках сказывается на необходимости повысить внимание к расходам на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей по ожидаемым показателям, чтобы обеспечить гарантированную бесперебойную поставку электрической энергии потребителям Костромской области. ОАО «Костромская сбытовая компания», исходя из сложившихся на текущую дату условий формирования кредитных ресурсов банками, ожидает расходы на обслуживание кредитов свыше 160,0 млн. руб. В связи с чем, в случае изменения нормативной базы по вопросу формирования расходов на обслуживание кредитов для гарантирующих поставщиков в течение 2016 года и ухудшения ситуации на финансовых рынках, просьба вернутся к пересмотру данных расходов.

НП «Совет рынка» по данному вопросу голосует «за» (письмо вх. от 24.12.2015 г. № О-3032).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, поддержали единогласно предложение уполномоченного по делу Л.В. Осиповой.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Л.В. Осиповой.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить сбытовые надбавки, уровни доходности продаж для группы «прочие потребители» и коэффициенты параметров деятельности гарантирующего поставщика ПАО «Костромская сбытовая компания» на территории Костромской области на 2016 год в размерах в соответствии с таблицами №№ 10.2. – 10.6., вышеуказанными в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 26 декабря 2014 года № 14/503 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии открытому акционерному обществу «Костромская сбытовая компания», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2013 № 13/622»

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

4. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

**Вопрос 11:** «Об установлении (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2016 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015 – 2019 годы и внесении изменений в долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, на территории Костромской области на 2015 – 2019 годы».

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление) установлены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которые включают количественные и качественные показатели.

Определяющими являются количественные критерии:

1) владение силовыми трансформаторами суммарной мощностью не менее 10 МВА;

2) владение линиями электропередачи не менее 2-ух уровней напряжения (ВН, СН1, СН2, НН).

В соответствии с п. 3 Постановления и пп. 22 и 30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области в срок до 01 ноября 2015 года проведен анализ соответствия действующих территориальных сетевых организаций установленным критериям.

По результатам проведенной проверки установлено, что 5 сетевых организаций соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и подлежит тарифному регулированию на очередной период 2016 года.

Территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования 2016 год:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО) | ИНН ТСО | КПП ТСО |
| Общество с ограниченной ответственностью «Белгорсолод» | 3123163716 | 312301001 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Текмаш» | 4444003466 | 440101001 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Стромнефтемаш» | 4401064471 | 440150001 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Костромской машиностроительный завод» | 4401128238 | 440101001 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная энергетика» | 4403006147 | 440301001 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Ремстройпласт» | 4401027984 | 440101001 |
| Публичное акционерное общество «Красносельский Ювелирпром» | 4415000012 | 441501001 |
| Открытое акционерное общество «Калориферный завод» | 4401006945 | 440101001 |
| Акционерное общество «Костромской судомеханический завод» | 4401007314 | 440101001 |
| Закрытое акционерное общество «Электромеханический завод «Пегас» | 4443002773 | 440101001 |

Территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования 2016 год:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО) | ИНН ТСО | КПП ТСО |
| Филиал Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Костромаэнерго» | 6901067107 | 440102001 |
| ОАО «Оборонэнерго» филиал «Верхневолжский» РЭС «Костромской» | 7704726225 | 770401001 |
| Северная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | 7708503727 | 760445013 |
| Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» | 4401140450 | 440101001 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» | 4401095367 | 440101001 |

Из 5-ти ТСО отношении 4-х организаций на долгосрочный период регулирования 2015‑2019 годы установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с п. 7 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, рассчитывается необходимая валовая выручка регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В соответствии с вышеизложенным, в рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 г. № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об установлении (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2016 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы и внесении изменений в долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, на территории Костромской области на 2015-2019 годы.

Расчет тарифов выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Операционные расходы на очередной долгосрочный период регулирования определялись путем индексации базового уровня операционных расходов (приняты исходя из утверждённых показателей 2014 г. на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=26C582738D248ED8DA72EEE9AAA2D19593470B5F53CC05C685BE312747CCB579CAEC1F4AAE23BDC3g6q8K) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, и индекса изменения количества активов).

Показатели инфляции приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельным уровням цен (тарифов) на услуги инфраструктурного сектора на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годы, доведенным Министерством экономического развития Российской Федерации.

1. В отношении территориальной сетевой организации открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области.

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области (далее – ОАО «РЖД») представило в ДГРЦ и Т КО заявление о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (вх. от 30.04.2015 г. № О-1274).

Согласно п. 1 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 г. № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации, представлен в таблице № 11.1.:

Таблица № 11.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. измер. | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | | утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | | |
| утверждено  в рамках долгосрочных параметров регулирования | корректи-ровка по предло-жению ОАО «РЖД» | корректи-ровка по предло-жению ДГРЦ и Т КО |
| 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 7,40% | 7,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% |
| количество активов | у.е. | 6 740,5 | 6 740,5 | 6 740,5 | 6 740,5 | 6 740,5 | 6 740,5 | 6 740,5 |
| индекс изменения количества активов | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |  | 1,046 | 1,023 | 1,053 | 1,053 | 1,022 | 1,022 | 1,022 |

Расчет подконтрольных расходов, представлен в таблице № 11.2.:

Таблица № 11.2.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица  измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | |
| утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | корректировка по предложению ОАО «РЖД» | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
|
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 5 346,647 | 5 470,261 | 8 983,102 | 5 627,453 |

Расчет неподконтрольных расходов, представлен в таблице № 11.3.:

Таблица № 11.3.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | |
| утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | корректировка по предложению ОАО «РЖД» | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
|
| 2.1. | Оплата услуг  ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | 495,551 | 515,373 | 565,000 | 565,000 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 1 907,295 | 1 996,938 | 1 991,000 | 1 991,000 |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.5. | Налоги, всего | тыс.руб. | 875,635 | 892,269 | - | 892,269 |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 843,890 | 863,401 | 1 756,000 | 888,212 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 127,617 | 399,744 | 399,744 | 399,744 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 31,559 | 32,289 | 229,000 | 33,217 |
| 2.9. | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс.руб. | - | - | 61,000 | - |
| 2.10. | Амортизация | тыс.руб. | 16 865,425 | 17 185,868 | 17 185,868 | 17 185,868 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 23 146,973 | 21 885,882 | 22 187,612 | 21 955,310 |

В результате необходимая валовая выручка в отношении ОАО «РЖД» на 2016 год принята ДГРЦ и Т КО в размере 27 582,762 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2016 год представлены в таблице № 11.4.

Таблица № 11.4.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевой организации | Год (период) | Двухставочный тариф | | Одноставоч-ный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологичес-кого расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | ОАО «Российские железные дороги» на территории Костромской области - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 236,10249 | 0,18214 | 0,79849 |
| 2 полугодие | 236,10249 | 0,18214 | 0,79849 |
| 2. | ОАО «Российские железные дороги» на территории Костромской области (в отношении транзита) - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 44,61802 | 0,03511 | 0,12265 |
| 2 полугодие | 44,61802 | 0,03511 | 0,12265 |

*Особое мнение ОАО «РЖД» (письмо от 24.12.2015 г. № ИСХ-2049/севНТЭ).*

Общество выразило несогласие с решением департамента о доле отнесения затрат на сторонних потребителей по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии».

По мнению Общества, распределение расходов по передаче электрической энергии между субабонентами и организацией должно осуществляться в соответствии с п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии, то есть с применением единой доли стороннего потребления.

Доля стороннего потребления ОАО «РЖД» на 2016 год составляет 34,75%.

Кроме того, в необходимую валовую выручку Общество просит включить недополученный по независящим причинам доход, сложившийся по факту 2014 года в размере 64,45 тыс. руб. (по технологическому присоединению).

ОАО «РЖД» настаивает на принятии необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по передаче электрической энергии сторонним потребителям по сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2016 год в размере 27 644,21 тыс. руб.

*Дополнено Л.В. Осиповой:*

Отмечено, что распределение расходов Общества определялось по тем объектам электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», через которые непосредственно осуществляется передача электрической энергии сторонним потребителям на территории Костромской области (данное решение принято в предыдущие периоды регулирования, до первого долгосрочного периода регулирования).

Выпадающие по технологическому присоединению не приняты по причине не соответствия расчета методическим указаниям.

2. В отношении территориальной сетевой организации открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области.

Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области (далее – ОАО «Оборонэнерго») представило в ДГРЦ и Т КО заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (вх. от 28.04.2015 г. № О-982).

Согласно п. 1 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 г. № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации, представлен в таблице № 11.5:

Таблица № 11.5.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. измер. | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | | утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | | |
| утверждено  в рамках долгосроч-ных пара-метров регули-рования | корректи-  ровка по предложе-  нию  ОАО «Оборон-энерго» | корректи-ровка по предло-жению ДГРЦ и Т КО |
| 2017  год | 2018  год | 2019  год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 5,30% | 7,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 1 189,3 | 1 189,3 | 1 189,8 | 1 189,8 | 1 189,3 | 1 189,3 | 1 189,3 |
| индекс изменения количества активов | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |  | 1,056 | 1,034 | 1,042 | 1,064 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Расчет подконтрольных расходов представлен в таблице № 11.6.:

Таблица № 11.6.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п. | Показатели | Ед. измер. | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | |
| утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | корректировка по предложению ОАО «Оборонэнерго» | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
|
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 20 815,009 | 21 513,561 | 21 699,020 | 22 139,038 |

Расчет неподконтрольных расходов представлен в таблице № 11.7.:

Таблица № 11.7.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели | Ед. измер. | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | |
| утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | корректировка по предложению ОАО «Оборонэнерго» | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
|
| 2.1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 107,175 | 117,249 | 117,249 | 117,249 |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 56,621 | 59,735 | 59,735 | 59,735 |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.5. | Налоги, всего | тыс.руб. | 95,156 | 96,532 | 309,930 | 184,700 |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 2 083,900 | 2 153,835 | 2 172,410 | 2 216,455 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | - | - | 1 804,300 | 584,26 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 293,307 | 767,232 | 769,360 | 585,002 |
| 2.9. | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.10. | Амортизация | тыс.руб. | 2 928,247 | 2 986,812 | 3 243,540 | 2 986,812 |
| 2.11. | Капитальные вложения из прибыли (не более 12%) | тыс.руб. | 216,102 | 2 079,678 | 2 079,680 | 1 322,00 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 5 780,507 | 8 261,073 | 10 556,204 | 8 056,211 |

В результате необходимая валовая выручка в отношении ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год принята ДГРЦ и Т КО в размере 30 195,250 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годы представлены в таблице № 11.8.:

Таблица № 11.8.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год (период) | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату  технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 697,99467 | 0,18226 | 2,38409 |
| 2 полугодие | 697,99467 | 0,18226 | 2,38409 |

Со стороны ОАО «Оборонэнерго» разногласий нет, просит установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии без присутствия представителей (письмо от 17.12.2015 г. № ВВЛ/030/2538).

3. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго».

Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» (далее – ООО «КФК Энерго») представило в ДГРЦ и Т КО заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (вх. от 30.04.2015 г. № О-1213).

Согласно п. 1 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 г. № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлен в таблице № 11.9.:

Таблица № 11.9.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. измер. | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | | утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | | |
| утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | корректи-ровка по предло-жению  ООО  «КФК Энерго» | корректи-ровка по предло-жению ДГРЦ и Т КО |
| 2017  год | 2018  год | 2019  год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,40% | 7,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 296,7 | 296,7 | 296,7 | 296,7 | 296,7 | 296,7 | 296,7 |
| индекс изменения количества активов | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |  | 1,056 | 1,034 | 1,034 | 1,063 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Расчет подконтрольных расходов представлен в таблице № 11.10.:

Таблица № 11.10.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели | Ед.  измер. | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | |
| утверждено  в рамках долгосрочных параметров регулиро-вания | корректи-ровка по предложению ООО «КФК Энерго» | корректи-ровка по предложению ДГРЦ и Т КО |
|
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 401,467 | 2 482,060 | 2 482,060 | 2 553,383 |

Расчет неподконтрольных расходов представлен в таблице № 11.11.:

Таблица № 11.11.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | |
| утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | корректировка по предложению ООО «КФК Энерго» | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
|
| 2.1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 257,001 | 257,001 | 257,001 | 257,001 |
| 2.5. | Налоги,всего | тыс.руб. | 205,364 | 313,370 | 313,370 | 313,370 |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 474,713 | 490,644 | 490,644 | 490,644 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 401,467 | 2 482,060 | 2 482,060 | 2 482,060 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 151,549 | 160,963 | 160,963 | 160,963 |
| 2.9. | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.10. | Амортизация | тыс.руб. | 1 970,096 | 2 079,370 | 2 079,370 | 2 079,370 |
| 2.11. | Капитальные вложения из прибыли (не более 12%), возврат заемных средств на капитальные вложения |  | 606,197 | 643,853 | 643,853 | 643,853 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 6 066,386 | 6 427,261 | 6 427,261 | 6 427,261 |

В результате необходимая валовая выручка в отношении ООО «КФК Энерго» на 2016 год принята ДГРЦ и Т КО в размере 8 980,644 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годы представлены в таблице № 11.12.:

Таблица № 11.12.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год (период) | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату  технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | ООО «КФК Энерго» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 327,63145 | 0,10503 | 0,83015 |
| 2 полугодие | 327,63145 | 0,10503 | 0,83015 |

Со стороны ООО «КФК Энерго» разногласий нет.

4. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис».

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (далее – ООО  «Энергосервис»)представило в ДГРЦ и Т КО заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (вх. от 30.04.2015 г. № О-1123).

Согласно п. 1 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 г. № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлены в таблице № 11.13.:

Таблица № 11.13.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. измер. | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | | утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | | |
| утверждено в рамках долгосроч-ных параметров регулиро-вания | уорректи-ровка по предло-жению ООО «Энерго-сервис» | корректи-ровка по предло-  жению ДГРЦ и Т КО |
| 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 7,40% | 7,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных  расходов | % | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% |
| количество активов | у.е. | 2 094,9 | 2 094,9 | 2 133,7 | 2 133,7 | 2 179,5 | 2 198,4 | 2 212,0 |
| индекс изменения количества активов | % | 0,0% | 0,0% | 1,9% | 1,9% | 4,0% | 0,9% | 0,6% |
| коэффициент  эластичности  затрат по росту  активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |  | 1,046 | 1,023 | 1,067 | 1,067 | 1,053 | 1,029 | 1,027 |

Расчет подконтрольных расходов представлены в таблице № 11.14.:

Таблица № 11.14

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | |
| утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | корректи-ровка по предло-жению  ООО «Энерго-сервис» | корректи-ровка по предло-жению ДГРЦ и Т КО |
|
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 26 226,350 | 26 832,703 | 27 987,601 | 27 987,601 |

Расчет неподконтрольных расходов представлен в таблице № 11.15.:

Таблица № 11.15

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | | |
| утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования | Корректи-ровка по предложению  ООО «Энерго-сервис» | Корректи-ровка по предложению ДГРЦ и Т КО |
|
| 2.1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 250,997 | 262,794 | 262,794 | 92,019 |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 5 088,855 | 5 088,855 | 5 088,855 | 5 088,855 |
| 2.5. | Налоги,всего | тыс.руб. | 2 223,941 | 2 223,941 | 2 223,941 | 1 769,442 |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 3 380,039 | 3 458,186 | 3 458,186 | 3 571,781 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 278,157 | 1 379,397 | 1 379,397 | 1 389,498 |
| 2.9. | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс.руб. | - | - | 1 063,660 | 587,320 |
| 2.10. | Амортизация | тыс.руб. | 11 462,500 | 12 309,220 | 12 309,220 | 12 309,220 |
| 2.11. | Капитальные вложения из прибыли (не более 12%) | тыс.руб. | 4 195,140 | 4 578,886 | 4 578,886 | 4 578,886 |
| 2.12. | Проценты за пользование кредитом | тыс.руб. | 367,500 | 367,500 | 367,500 | 340,844 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 28 247,130 | 29 668,780 | 30 732,440 | 29 727,864 |

В результате необходимая валовая выручка в отношении ООО «Энергосервис» на 2016 год принята ДГРЦ и Т КО в размере 57 715,465 **т**ыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годы представлены в таблице № 11.16.:

Таблица № 11.16.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год (период) | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату  технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | ООО «Энергосервис» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 340,13899 | 0,15826 | 0,93255 |
| 2 полугодие | 340,13899 | 0,15826 | 0,93255 |

Со стороны ООО «Энергосервис» разногласий нет.

Таким образом, Правлению предлагаются к принятию следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2016 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015 – 2019 годы (таблица № 11.17.), долгосрочные параметры регулирования (таблица № 11.18.) и необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы без учета оплаты потерь (таблица № 11.19.):

Таблица № 11.17.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевой организации | Год (период) | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 614,78308 | 0,15995 | 2,13269 |
| 2 полугодие | 614,78308 | 0,15995 | 2,13269 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 697,99467 | 0,18226 | 2,38409 |
| 2 полугодие | 697,99467 | 0,18226 | 2,38409 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 691,08450 | 0,17467 | 2,39225 |
| 2 полугодие | 691,08450 | 0,17467 | 2,39225 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 668,23556 | 0,18218 | 2,32644 |
| 2 полугодие | 668,23556 | 0,18218 | 2,32644 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 689,24094 | 0,19001 | 2,40168 |
| 2 полугодие | 689,24094 | 0,19001 | 2,40168 |
| 2. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 271,73474 | 0,15398 | 0,80725 |
| 2 полугодие | 271,73474 | 0,15398 | 0,80725 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 236,10249 | 0,18214 | 0,79849 |
| 2 полугодие | 236,10249 | 0,18214 | 0,79849 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 266,52225 | 0,16815 | 0,80888 |
| 2 полугодие | 266,52225 | 0,16815 | 0,80888 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 284,95860 | 0,17538 | 0,86044 |
| 2 полугодие | 284,95860 | 0,17538 | 0,86044 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 278,20177 | 0,18292 | 0,85173 |
| 2 полугодие | 278,20177 | 0,18292 | 0,85173 |
| 3. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области (в отношении транзита) - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 43,81439 | 0,03160 | 0,11830 |
| 2 полугодие | 43,81439 | 0,03160 | 0,11830 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 44,61802 | 0,03511 | 0,12265 |
| 2 полугодие | 44,61802 | 0,03511 | 0,12265 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 42,97393 | 0,03450 | 0,11955 |
| 2 полугодие | 42,97393 | 0,03450 | 0,11955 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 45,94660 | 0,03599 | 0,12691 |
| 2 полугодие | 45,94660 | 0,03599 | 0,12691 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 44,85713 | 0,03753 | 0,12631 |
| 2 полугодие | 44,85713 | 0,03753 | 0,12631 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 331,80737 | 0,15410 | 0,90722 |
| 2 полугодие | 331,80737 | 0,15410 | 0,90722 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 340,13899 | 0,15826 | 0,93255 |
| 2 полугодие | 340,13899 | 0,15826 | 0,93255 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 361,88768 | 0,16828 | 0,98967 |
| 2 полугодие | 361,88768 | 0,16828 | 0,98967 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 379,66009 | 0,17552 | 1,03725 |
| 2 полугодие | 379,66009 | 0,17552 | 1,03725 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 390,87458 | 0,18307 | 1,07025 |
| 2 полугодие | 390,87458 | 0,18307 | 1,07025 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 376,10836 | 0,12064 | 0,95304 |
| 2 полугодие | 376,10836 | 0,12064 | 0,95304 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 327,63145 | 0,10503 | 0,83015 |
| 2 полугодие | 327,63145 | 0,10503 | 0,83015 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 404,25272 | 0,13174 | 1,02643 |
| 2 полугодие | 404,25272 | 0,13174 | 1,02643 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 413,06683 | 0,13740 | 1,05160 |
| 2 полугодие | 413,06683 | 0,13740 | 1,05160 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 422,16801 | 0,14331 | 1,07766 |
| 2 полугодие | 422,16801 | 0,14331 | 1,07766 |

Таблица № 11.18.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконт-рольных расходов | Индекс эффек-тив-  ности подконт-  рольных расходов | Коэффи-циент эластич-ности подконт-рольных расходов по количеству активов | Величина технологи-ческого расхода (потерь) электри-ческой энергии (уровень потерь) | Уровень надеж-ности реали-зуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осущест-  вляемого техноло-гического присоедине-ния к сети | Показа-  тель уровня качества обслужи-  вания потреби-телей услуг |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области | 2015 | 20,815009 | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,492 | 0,412 | 0,997 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,484 | 0,418 | 0,982 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,477 | 0,425 | 0,967 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,470 | 0,431 | 0,953 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,463 | 0,437 | 0,940 |
| 2. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области | 2015 | 5,346647 | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0103 | 0,4400 | 0,8454 |
| 2016 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0101 | 0,4334 | 0,8327 |
| 2017 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0100 | 0,4269 | 0,8202 |
| 2018 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0090 | 0,4200 | 0,8070 |
| 2019 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0097 | 0,4142 | 0,7958 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» | 2015 | 26,226350 | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02727 | 1,0 | 0,922 |
| 2016 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02715 | 1,0 | 0,922 |
| 2017 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02703 | 1,0 | 0,922 |
| 2018 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02691 | 1,0 | 0,922 |
| 2019 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02679 | 1,0 | 0,922 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» | 2015 | 2,401467 | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0,922 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0,922 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0,922 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0,922 |

Таблица № 11.19.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| /п | Наименование сетевых организаций | Год | НВВ сетевых  организаций  без учета оплаты потерь |
|
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области | 2015 | 26 595,516 |
| 2016 | 30 195,250 |
| 2017 | 29 896,316 |
| 2018 | 28 907,870 |
| 2019 | 29 816,563 |
| 2. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области | 2015 | 28 493,620 |
| 2016 | 27 582,762 |
| 2017 | 27 947,047 |
| 2018 | 29 880,251 |
| 2019 | 29 171,741 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» | 2015 | 54 473,480 |
| 2016 | 57 715,465 |
| 2017 | 59 411,824 |
| 2018 | 62 329,556 |
| 2019 | 64 170,662 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» | 2015 | 8 467,853 |
| 2016 | 8 980,644 |
| 2017 | 9 101,506 |
| 2018 | 9 299,950 |
| 2019 | 9 504,858 |

НП «Совет рынка» по данному вопросу «воздержался» в виду отсутствия экономического обоснования неподконтрольных расходов по ТСО (письмо вх. от 24.12.2015 г. № О-3032).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, поддержали единогласно предложение Л.В. Осиповой.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Л.В. Осиповой.

**РЕШИЛИ:**

1. Установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2016 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015 – 2019 годы в соответствии с таблицей № 11.17., вышеуказанной в настоящем протоколе.

2. Внести изменения и установить долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, на территории Костромской области на 2015 – 2019 годы в соответствии с таблицей 10.18., вышеуказанной в настоящем протоколе.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

4. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

**Вопрос 12: «**О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2015 года № 15/590 Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области на 2016-2018 годы».»

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Фатьянову О.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2015 года № 15/590 установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области на 2016-2018 годы.

В связи с этим предлагается внести уточнение в наименование приложения №1 к указанному постановлению, и изложить его в соответствии с наименованием самого постановления.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса №\_\_ повестки, предложение уполномоченного по делу Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменение в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2015 года № 15/590 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области на 2016-2018 годы», в приложении №1 заголовок таблицы изложить в следующей редакции: «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области на 2016-2018 годы».

2. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2016 года.

Секретарь правления Е.С. Соловьёва

«25» декабря 2015