ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

#####  ПРОТОКОЛ

##### заседания правления департамента

##### государственного регулирования

##### цен и тарифов Костромской области

от «02» декабря 2014 года № 79

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 областиПервый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | И.Ю. СолдатоваП.Л. Осипов |
| Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Ю.А. Макарова |
| Начальник отдела мониторинга, анализа и информационного обеспечения департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиНачальник отдела проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | О.В. Хворостинская С.А. Покровская |
| Секретарь – главный специалист-эксперт отдела проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Е.С. Потапова |

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| Заместитель начальника отдела регулирования в теплоснабжении департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиКонсультант отдела регулирования в теплоснабжении департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиГлавный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоснабжении департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиГлавный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоснабжении департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиГлавный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиГлавный специалист-эксперт отдела проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиКонсультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиНачальник отдела городского хозяйства администрации г.о.г. БуйГенеральный директор ООО «Тепловодоканал» г. БуйНачальник планово-экономического отдела ООО «Тепловодоканал» г.БуйГенеральный директор ООО «Современные коммунальные технологии» Номженского с.п.Заместитель генерального директора ООО «Современные коммунальные технологии» Номженского с.п.Экономист УК Русэнергокапитал ООО «Энергосервис»Ведущий инженер УК Русэнергокапитал ООО «Энергосервис»Заместитель руководителя начальника отдела антимонопольного контроля и информационного анализа Управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской областиНачальник планово-экономического отдела ОАО УК «Русэнергокапитал» | О.Б. ТимофееваО.Ю. ФатьяноваД.А. КолышеваС.В. РябецА.А. АлексееваА.А. ШипулинаЭ.С. СмирноваИ.В. СоловьеваЛ.Н. ЗолотоваЖ.В. БородиноваС.Е. КуликовЕ.Ю. МуравьевМ.В. АрзубоваД.С. ВороновМ.В. РадаеваН.П. Пасичник |

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

**СЛУШАЛИ:**

Секретаря правления Потапову Е.С. по рассматриваемым вопросам правления.

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 установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй Костромской области на 2015-2017 годы».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Тимофееву О.Б. сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Тепловодоканал» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2014г. №О-828 на установление тарифа на тепловую энергию на 2015 год в размере 1720,32 руб./Гкал (без НДС) при НВВ 198494,63 тыс. руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифа на тепловую энергию на 2015-2017 годы методом индексации установленных тарифов от 12.05.2014 г. № 112.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» и Прогнозом социально-экономического развития РФ на период 2015-2017 гг. (от 25.09.2014 г.).

Основные плановые показатели ООО «Тепловодоканал» на 2015 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 136761,52 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 17065,11 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 114284,13 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 192233,44 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 633,41 тыс. руб.;

- затраты на топливо на технологические цели – 86313,95 тыс. руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды – 17790,31 тыс. руб.;

- вода на технологические цели – 3264,7 тыс. руб.;

- водоотведение сточных вод – 1659,2 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов – 37041,82 тыс. руб.;

- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 9222,73 тыс. руб.;

- цеховые расходы – 4022,32 тыс. руб.;

- оплата тепловой энергии, полученной со стороны – 1754,64 тыс. руб.;

- содержание АДС – 2340,63 тыс. руб.;

- прочие прямые расходы – 4702,15 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 17141,49 тыс. руб.;

- необходимая прибыль – 4722,44 тыс. руб.;

- средства на энергосбережение (установка приборов учета на источниках теплоснабжения») – 1617,28 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

- «Топливо на технологические цели» - на 2978,59 тыс. руб. в результате уточнения цен на природный газ и уголь, и их роста с 01.07.2015 года в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годы, утвержденный Минэкономразвития РФ и одобренный на заседании Правительства РФ 25.09.2014 года (далее Прогноз); на 7,5 % и на 3,2 % соответственно, а также за счет снижения объёма газа и угля. Удельные расходы топлива ООО «Тепловодоканал» не утверждены в установленном порядке, поэтому в тарифы на тепловую энергию приняты удельные расходы топлива на уровне 2014 года;

- «Электроэнергия на технологические цели» - на 2190,71 тыс. руб. Цена на электрическую энергию с 01.01.2015 года принята на уровне фактически сложившейся на 01.07.2014 года, с 01.07.2015 года проиндексирована на 7,5 % в соответствии с Прогнозом;

- «Вода на технологические цели» - на 319,36 тыс. руб. в связи с уточнением цеховой себестоимости воды с 01.01.2015 года. С 01.07.2015 года цены на воду увеличены на 8,4 % в соответствии с Прогнозом;

- «Водоотведение сточных вод» - на 367,66 тыс. руб. в связи с уточнением цеховой себестоимости водоотведения с 01.01.2015 года. С 01.07.2015 года цены на воду увеличены на 8,4 % в соответствии с Прогнозом;

- «Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» на 806,46 тыс. руб. за счет снижения затрат в результате проверки смет департаментом ТЭК и ЖКХ Костромской области;

- «Цеховые расходы» - на 128,68 тыс. руб., за счет снижения расходов на ремонты автомобилей в соответствии с Прогнозом;

- - «Прочие прямые расходы» - на 228,45 тыс. руб. в результате снижения расходов на услуги банка;

- «Общехозяйственные расходы» - на 434,52 тыс. руб. в результате снижения роста оплаты труда АУП с 01.07.2015 года;

По статье «Необходимая прибыль» учтены расходы на реализацию инвестиционной программы в сумме 4722,44 тыс. руб.;

Учтены расходы на мероприятия по энергосбережению (установка приборов учета на источниках теплоснабжения) – 1617,28 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2015 года (базового периода) были сгруппированы в подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2016 год и 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2016 и 2017 годы были проиндексированы на индекс потребительских цен, рекомендованные Прогнозом в размере 4,5 % на 2016 год и 4,0 % - на 2017 год. При этом индекс эффективности операционных расходов на 2016-2017 годы принят в размере 1 %.

Неподконтрольные расходы не индексировались.

Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам (топливо, электрическая энергия, холодная вода, тепловая энергия) в соответствии с Прогнозом.

 В результате проведенной экспертизы предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» пребителям городского округа город Буй Костромской области на 2015 год через тепловую сеть - теплоноситель горячая вода:

- с 01.01.2015 г.-30.06.2015 г. – 1605,00 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2015 г.-31.12.2015 г. – 1736,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2014 г. – 8,2 %);

- с 01.01.2016 г. - -30.06.2016 г. – 1736,00 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2016 г. – 31.12.2016 г. – 1818,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2015 года – 4,7 %);

- с 01.01.2017 г. – 30.06.2017 г. – 1818,00 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2017 г. – 31.12.2017 г. – 1884,00 руб. / Гкал (без НДС), рост к декабрю 2016 года составит 3,6 %.

Норма прибыли на 2015 год составляет 2,5 %, на 2016 год – 2,5 %, на 2017 год – 2,7 %.

Возражений со стороны представителей регулируемой организации и органов местного самоуправления нет.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса №2 Повестки, предложение уполномоченного по делу О.Б. Тимофеевой поддержали единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй Костромской области на 2015-2017 годы в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период регулирования | ед. изм. | Население (с НДС) | Бюджетные и прочие потребители (без НДС) |
| с 01.01.2015 г.-30.06.2015 г. | руб./Гкал | 1893,90 | 1605,00 |
| с 01.07.2015 г.-31.12.2015 г. | руб. /Гкал | 2048,48 | 1736,00 |
| с 01.01.2016 г. - -30.06.2016 г. | руб./Гкал | 2048,48 | 1736,00 |
| с 01.07.2016 г. – 31.12.2016 г. | руб. /Гкал | 2145,24 | 1818,00 |
| с 01.01.2017 г. – 30.06.2017 г. | руб./Гкал | 2145,24 | 1818,00 |
| с 01.07.2017 г. – 31.12.2017 г | руб. /Гкал | 2223,12 | 1884,00 |

2. Постановление об установлении тарифа на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 года.

3. Утвержденный тариф является фиксированным, 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.

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

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

**Вопрос 3:** «Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП Островского (центрального) сельского поселения «Тепловик» потребителям Островского муниципального района на 2015 год».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Колышеву Д.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП Островского (центрального) сельского поселения «Тепловик» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление от 30.04.2014 г. № О- 770, на установление тарифов на производство и передачу тепловой энергии на 2015 год.

Предложение МУП Островского (центрального) сельского поселения «Тепловик» по тарифам на производство и передачу тепловой энергии 3000,59 руб./Гкал, НВВ – 17430,67 тыс. рублей.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2015 год от 14.05.2014 г. № 136.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 11.10.2014 г. № 227-э/9 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

Основные плановые показатели МУП Островского (центрального) сельского поселения «Тепловик» на 2015 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 7185,29 Гкал;

- объем расхода тепловой энергии на нужды котельной – 200,13 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1361,71 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 5623,45 Гкал,

 Объем необходимой валовой выручки – 15859,24 тыс.руб., в том числе:

- затраты на материалы на производственные нужды – 82,46 тыс.руб.;

- затраты на топливо на технологические цели – 6220,98 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды – 1783,88 тыс.руб.;

- затраты на воду на технологические цели – 88,25 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда производственных рабочих (с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды) – 4586,71 тыс.руб.;

- цеховые расходы – 522,75 тыс.руб.;

- прочие прямые расходы – 612,17 тыс.руб.;

- общепроизводственные расходы – 499,01 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 1322,14 тыс.руб.;

- необходимая прибыль – 140,89 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) «Материалы на технологические цели» - затраты скорректированы в сторону снижения на 85,78 тыс. руб., так как не были представлены обосновывающие материалы.

2) «Топливо на технологические цели» - затраты по данной статье приняты департаментом исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии, в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 217,07 кг/т.у.т., объем потерь составил 1361,71 Гкал.

Отклонение составило 1189,76 тыс.руб. за счет корректировки объема топлива(угля на 98,26 тонн, опилок на 209,13 м3) и цены.

3) «Электроэнергия на технологические нужды» - затраты ниже предложенных предприятием на 130,63 тыс. руб., за счет корректировки цены.

Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. С 01.07.2015 года цена на электроэнергию проиндексирована на 107,5% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития.

4) «Вода на технологические цели» - затраты скорректированы в сторону снижения на 12,86 тыс. руб., за счет корректировки объема воды на 0,19 тыс. м3 и цены (цеховой себестоимости) на 2,27 руб./1м3.

5) «Основная и дополнительная заработная плата» - затраты ниже предложения предприятия на 47,44 тыс. руб. Численность основных производственных рабочих составила 34 человек. Среднемесячная заработная плата составила с 01.01.2015 г. 13422,55 руб./мес., с 01.07.2015 г. – 14356,87 руб./мес. (с учетом индексации на 105,5%).

Затраты на отчисления во внебюджетные фонды (среднегодовые) составили 1063,89 тыс. руб. или 30,2% от заработной платы основных производственных рабочих.

6) «Цеховые расходы» - скорректированы в сторону снижения на 139,30 тыс.руб. за счет корректировки фонда оплаты труда цехового персонала с отчислениями.

7) «Прочие прямые расходы» - данные затраты выше предложенных предприятием на 227,17 тыс. руб., за счет затрат по энергосбережению (на установку приборов учета на источниках теплоснабжения).

8) «Общепроизводственные расходы» - скорректированы в сторону снижения на 31,26 тыс. руб. за счет корректировки фонда оплаты труда общепроизводственных рабочих с отчислениями, затрат на отопление базы Логиново, затрат на электроэнергию по базе Логиново, услуг автотранспорта.

9) «Общехозяйственные расходы» - скорректированы в сторону снижения на 115,55 тыс. рублей. За счет корректировки фонда оплаты труда административно-управленческого аппарата с отчислениями, пр. расходов (ГСМ, запчасти, услуг связи, транспортных расходов, содержание оргтехники, комм. услуги)

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую МУП Островского (центрального) сельского поселения «Тепловик» потребителям Островского муниципального района Костромской области на 2015 год с 01.01.2015 г. размере: 2747,91 руб./Гкал (НДС не облагается), с 01.07.2015 г. в размере: 2920,02 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение уполномоченного по делу Д.А. Колышевой поддержали единогласно.

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для МУП Островского (центрального) сельского поселения «Тепловик» Островского муниципального района в горячей воде в размере:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | ед. изм. | год | с 01.01.2015 г.по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г.по 31.12.2015 г. |
| Население (с НДС) | руб. /Гкал | 2015 | 2747,91 | 2920,02 |
| Бюджетные и прочие потребители в горячей воде (без НДС) | руб. /Гкал | 2015 | 2747,91 | 2920,02 |

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую МУП Островского (центрального) сельского поселения «Тепловик», налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию вступает в силу с момента официального опубликования.

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.

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

**Вопрос 4:** «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Судиславского сельского поселения потребителям Судиславского сельского поселения Судиславского муниципального района на 2015 год».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП «Коммунсервис» Судиславского сельского поселения представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 29.04.2014г. № О-686 и расчетные материалы на установление тарифов на тепловую энергию на 2015 год в размере 4290,41 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 31710,40 тыс. руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифа на тепловую энергию на 2015 год от 05.05.2014 г. № 59.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и приказом ФСТ России от 11.10.2014 г. N 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

Основные плановые показатели МУП «Коммунсервис» Судиславского сельского поселения на 2015 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 7496,1 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 11876,4 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 5438,3 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 18006,49 тыс.руб., в том числе:

- затраты на топливо на технологические цели – 8375,48 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды –2079,36 тыс.руб.;

- затраты на воду на технологические цели и водоотведение – 167,40 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов – 3609,99 тыс. руб.;

- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 497,45 тыс.руб.;

- цеховые расходы – 1120,72 тыс. руб.;

- прочие расходы – 544,0 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 1432,01 тыс. руб.;

- необходимая прибыль – 180,06 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

- «объем реализации тепловой энергии потребителям» - снижен на 1952,7 Гкал в связи с переходом части потребителей на индивидуальное газовое отопление;

- «затраты на топливо на технологические цели» - снижены на 4662,9 тыс. руб. Объем топлива департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 219,78 кг/т.у.т. (уголь), 266,17 кг./т.у.т. (дрова), утвержденного постановлением департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области №21 от 20.05.2014 г.;

- «затраты на электроэнергию на технологические нужды» - снижены на 1795,6 тыс. руб. в связи со нижением объема электроэнергии. Объем электроэнергии принят на основании фактического расхода за 3 последних года с учетом изменения объема производства тепловой энергии;

- «затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов» - снижены на 1337,6 тыс. руб. Минимальная ставка рабочего 1 разряда департаментом принята с 01.01.2015 г. в размере 3439,0 рублей/месяц и с 01.07.2015 г. 3628,29 рублей/месяц с учетом индексации 105,5%. Численность производственных рабочих сокращена на 4 ед. по котельной п. Западный и 4 ед. по котельной п. Дружба в связи с сокращением объемов производства;

- «расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» - снижены на 345,5 тыс. руб. Амортизационные отчисления приняты в соответствии с ведомостью начисления амортизации. Сметы на проведение ремонтных работ не представлены, расходы на ремонт и техническое обслуживание приняты ориентировочно;

- «прочие прямые расходы» - снижены на 174,4 тыс. руб. Прочие прямые расходы скорректированы в соответствии с представленными материалами. Расходы на мероприятия по энергосбережению (установка приборов учета тепловой энергии на котельных) включены в размере 0,8% от себестоимости продаж;

- «общехозяйственные расходы» - снижены на 1227,99 тыс. руб. Общехозяйственные расходы распределены в соответствии с учетной политикой предприятия пропорционально фонда оплаты труда основных рабочих. ФОТ проиндексирован с 01.07.2015 г. на 105,5%;

- «необходимая прибыль» - снижена на 4150,9 тыс. руб. и запланирована в размере налога УСНО - 1% от себестоимости продаж.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Судиславского сельского поселения потребителям Судиславского сельского поселения Судиславского муниципального района на 2015 год через тепловую сеть - теплоноситель горячая вода:

- с 01.01.2015 г.-30.06.2015 г. – 3200,80 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07. 2015 г.-31.12.2015 г. – 3463,26 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2014 г. – 108,2%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение уполномоченного по делу А.А. Шипулиной поддержали единогласно.

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Судиславского сельского поселения потребителям Судиславского сельского поселения Судиславского муниципального района на 2015 год в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | ед.изм. | с 01.01.2015 г.-по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г.-по 31.12.2015 г. |
| Население (с НДС) | руб./Гкал | 3200,80 | 3463,26 |
| Бюджетные и прочие потребители (без НДС) в горячей воде | руб /Гкал | 3200,80 | 3463,26 |

Примечание: тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Судиславского сельского поселения, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 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.

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

**Вопрос 5:** «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Современные коммунальные технологии» потребителям Номженского сельского поселения муниципального района город Нея и Нейский район на 2015 год».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Современные коммунальные технологии» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2014 г. № О-892 и расчетные материалы на установление тарифов на тепловую энергию на 2015 год в размере 2577,21 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 10497,96 тыс. руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифа на тепловую энергию на 2015 год от 12.05.2014 г. № 108.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и приказом ФСТ России от 11.10.2014 г. N 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

Основные плановые показатели ООО «Современные коммунальные технологии» на 2015 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 5469,90 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1203,12 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 4134,4 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 9780,32 тыс.руб., в том числе:

- затраты на материалы на производственные нужды - 50,0 тыс. руб.;

- затраты на топливо на технологические цели – 2649,62 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды –1525,77 тыс.руб.;

- затраты на воду на технологические цели и водоотведение – 40,25 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов – 829,58 тыс. руб.;

- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 155,24 тыс.руб.;

- цеховые расходы – 984,20 тыс. руб.;

- прочие расходы – 1865,44 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 1602,82 тыс. руб.;

- необходимая прибыль – 97,03 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

- «затраты на электроэнергию на технологические нужды» - снижены на 223,60 тыс. руб. в связи со нижением объема электроэнергии. Объем электроэнергии принят на основании фактического расхода в 2013 году на 1 Гкал производства тепловой энергии;

- «затраты на оплату труда основных производственных рабочих с учетом страховых взносов» - увеличены на 80,37 тыс. руб. Фонд оплаты труда проиндексирован с 01.07.2015 г. на 105,5%;

- «цеховые расходы» - снижены на 390,68 тыс. руб. Арендная плата МУП "Номженское ЖКХ" за движимое и недвижимое имущество в размере 213,5 тыс. руб. перенесена в статью «Прочие расходы». ФОТ цехового персонала проиндексирован с 01.07.2015 на 105,5%. Прочие цеховые расходы скорректированы в соответствии с представленными материалами;

- «прочие прямые расходы» - снижены на 16,71 тыс. руб. Скорректирована арендная плата ООО «Производственная компания «Полесье» за оборудование котельной (принята в размере амортизационных отчислений, налога на имущество и прибыли 1%);

- «общехозяйственные расходы» - снижены на 122,45 тыс. руб. Расходы скорректированы в соответствии с представленными материалами.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Современные коммунальные технологии» потребителям Номженского сельского поселения муниципального района город Нея и Нейский район на 2015 год через тепловую сеть - теплоноситель горячая вода:

- с 01.01.2015 г.-30.06.2015 г. – 2291,37 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07. 2015 г.-31.12.2015 г. – 2479,27 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2014 г. – 108,2%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение уполномоченного по делу А.А. Шипулиной поддержали единогласно.

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Современные коммунальные технологии» потребителям Номженского сельского поселения муниципального района город Нея и Нейский район на 2015 год в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | ед.изм. | с 01.01.2015 г.-по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г.-по 31.12.2015 г. |
| Население (с НДС) | руб./Гкал | 2291,37 | 2479,27 |
| Бюджетные и прочие потребители (без НДС) в горячей воде  | руб /Гкал | 2291,37 | 2479,27 |

Примечание: тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Современные коммунальные технологии» потребителям налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 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.

5. Администрации Номженского сельского поселения принять меры по погашению задолженности перед ООО «Современные коммунальные технологии» по мерам социальной поддержки.

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

**Вопрос 6: «**Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Водосервис» Галичского муниципального района на 2015 год».

**СЛУШАЛИ:**

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

ООО «Водосервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-521 от 14.04.2014 года об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год.

ООО «Водосервис» предложен тариф на тепловую энергию на 2015 год 3164,0 руб./Гкал, полная себестоимость тепловой энергии 10018,94 тыс.руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2015 год от 25.04.2014г. № 42.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период 2015-2017 годы, одобренном на заседании Правительства РФ 25.09.2014, приказом ФСТ России от 11.10.2014 года № 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями, в среднем по субъектам Российской Федерации».

Основные плановые показатели ООО «Водосервис» Галичского муниципального района на 2015 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦиТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 4180,38 Гкал;

- объем расхода тепловой энергии на нужды котельной – 97,34 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 736,8 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 3346,25 Гкал;

 Объем необходимой валовой выручки – 9009,35 тыс.руб., в том числе:

- затраты на материалы на производственные нужды – 40,11 тыс.руб.;

- затраты на топливо на технологические цели – 4031,05 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды – 1287,73 тыс.руб.;

- затраты на воду на технологические цели – 34,24 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда производственных рабочих (с учетом страховых взносов

 во внебюджетные фонды) – 1568,08 тыс.руб.;

- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 416,53 тыс.руб.;

- цеховые расходы – 376,5 тыс.руб.;

- прочие прямые расходы – 744,58 тыс.руб.;

- общехозяйственные расходы – 510,52 тыс.руб.;

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка:

1) «Полезный отпуск тепловой энергии» - увеличен на 179,35 Гкал. Расчет полезного отпуска тепловой энергии произведен департаментом по Методике Госстроя 2003 года в соответствии с объемами зданий по наружным обмерам и с учетом фактических показаний приборов учета тепловой энергии у потребителей.

2) «Топливо на технологические цели» - затраты увеличены на 156,75 тыс.руб. Расчеты произведены в соответствии с нормативами удельного расхода топлива и нормативами потерь при передаче тепловой энергии на 2015 год, утвержденных постановлением департамента ТЭК и ЖКХ КО от 14.05.2014 года № 20. С 01.07.2015 стоимость 1 тыс.м3 газа учетом стоимости транспортировки и снабженческо-сбытовых услуг проиндексирована на 1,075% согласно Прогнозу, одобренному на заседании Правительства РФ от 25.09.2014 года. Расходы на уголь рассчитаны с учетом цены угля по договорам поставки, разгрузку и транспортировку угля с железнодорожной станции. С 01.07.2015 года расходы на уголь проиндексированы на 103,2%, расходы на доставку и транспортировку угля на 104,1% в соответствии с Прогнозом.

3) «Электроэнергия на технологические нужды» - расходы увеличены на 83,06 тыс.руб. Стоимость электрической энергии принята с учетом свободных цен в июле-сентябре 2014 года на низком уровне напряжения и среднем втором уровне напряжения, с 01.07.2015 года рост 107,5% согласно Прогнозу.

4) «Вода на технологические цели» - расходы снижены на 0,76 тыс.руб. Цена на водоснабжение принята по тарифу, утвержденному ООО «Водосервис» на 2015 год по цеховой себестоимости.

5) Заработная плата производственных рабочих с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды 30,2% – затраты увеличены на 418,68 тыс.руб. Департаментом расходы на оплату труда основных производственных рабочих приняты в соответствии с действующим штатным расписанием из расчета МРОТ 5554,0 руб./мес. и с учетом продолжительности отопительного периода, с 01.07.2015 года рост 105,5% в соответствии с Прогнозом, одобренным заседанием Правительства РФ от 25.09.2014 года.

 6) «Расходы на содержание и эксплуатацию» - снижены на 124,95 тыс.руб. В состав расходов включены затраты на техническое обслуживание газовой котельной с. Степаново, ремонт и услуги производственного характера в котельных д. Пронино и д. Фоминское в соответствии с представленными обосновывающими документами. С 01.07.2015 года частично предусмотрен рост 104,1% в соответствии с Прогнозом, одобренным заседанием Правительства РФ от 25.09.2014 года.

7) «Цеховые расходы» - снижены на 342,13 тыс.руб. В состав цеховых расходов включены заработная плата цеховых рабочих с ростом с 01.07.2015 года 105,5%, страховые взносы во внебюджетные фонды, затраты на спецодежду, спецжиры, моющие средства, и т.д., с 01.07.2015 года согласно Прогнозу прочие расходы частично проиндексированы на 104,1%.

8) «Прочие прямые расходы» - снижены на 823,32 тыс.руб. В состав прочих прямых расходов вошли в том числе расходы на переаттестацию основных рабочих, плата за участие в торгах на поставку угля, плата за отбор и анализ проб промвыбросов, плата за выбросы загрязняющих веществ и т.д. Кроме того, в составе прямых расходов учтены затраты на мероприятия по энергосбережению на установку счетчиков учета тепловой энергии в котельных.

9) «Общехозяйственные расходы» - снижены на 332,84 тыс.руб. Заработная плата АУП проиндексирована с 01.07.2015 года на 105,5%, прочие виды расходов на 104,1% согласно Прогнозу. По предложению ООО «Водосервис» общехозяйственные расходы приняты в размере 41% от общей суммы общехозяйственных расходов предприятия.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на производство тепловой энергии, поставляемой ООО «Водосервис» Галичского муниципального района потребителям на 2015 год, на утверждение правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается экономически обоснованный тариф на тепловую энергию на 2015 год в следующем размере (НДС не облагается):

с 01.01.2015 года – 2601,00 руб./Гкал;

с 01.07.2015 года – 2814,00 руб./Гкал.

Возражений со стороны ООО «Водосервис», Администраций Галичского муниципального района, Дмитриевского и Степановского сельских поселений Галичского муниципального района по уровню предлагаемых тарифов нет (письменные согласия прилагается), меры социальной поддержки населения администрациями сельских поселений на 2015 год будут предусмотрены.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 повестки, предложение уполномоченного по делу Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Водосервис» Галичского муниципального района потребителям на 2015 год в размере (НДС не облагается):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Ед. изм. | с 01.01.2015 г.-по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г.-по 31.12.2015 г. |
| Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии в горячей воде  | руб./Гкал | 2601,00 | 2814,00 |

2. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 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.

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

**Вопрос 7**: «Об утверждении производственной программы ООО «Водосервис» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2015 год, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водосервис» в Галичском муниципальном районе на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.07.2013 № 13/132».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Алексееву А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Водосервис» представило в ДГРЦ и Т КО заявление и расчетные материалы для установления тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2015 год в размере:

- 56,22 руб./м3 – на питьевую воду;

- 49,96 руб./м3 – на водоотведение (НДС не облагается).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на питьевую воду и водоотведение от 17.04.2014 г. № О-560.

Расчет тарифов на питьевую воду и водоотведение произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э.

**Заключение по тарифам на питьевую воду**

Производственная программа предприятия по услуге водоснабжения принята на следующем уровне:

- поднято воды – 130,30 тыс. м3;

- подано воды в сеть – 130,30 тыс. м3;

- реализовано воды, всего – 130,30 тыс. м3,

в т.ч.:

- населению – 111,21 тыс. м3;

- бюджетным организациям – 5,59 тыс. м3;

- прочим потребителям – 13,50 тыс. м3.

Необходимая валовая выручка по предложению предприятия составила 7325,79 тыс. рублей.

При проведении экспертизы предложения ООО «Водосервис» об установлении тарифов на питьевую воду приняты следующие статьи затрат.

Затраты на электроэнергию.

Объем электроэнергии принят по расчету департамента на уровне среднего удельного расхода эл/эн на подъем 1 м3 воды из закрытых водозаборов. Объем электроэнергии составил 212,39 тыс. кВт\*час. Тариф на электроэнергию принят по факту сложившихся тарифов на свободном рынке для потребителей ценовой категории на НН за истекший период 2014 г. в размере 5,49 руб./кВт\*ч с учетом НДС и с индексацией 107,50% во втором полугодии 2015 г. Затраты на электроэнергию составили 1208,82 тыс. рублей.

Аренда.

Расходы на арендную плату приняты по расчету департамента и включают в себя плату за аренду муниципального имущества в размере 1219,35 тыс. рублей.

Текущий ремонт и техническое обслуживание.

По расчетам департамента в статью включены расходы по ремонту водопроводной сети и водонапорных башен ООО «Теплосервис» в размере 23,29 тыс. рублей с индексацией 104,10% с 01.07.2015 г. Осуществлена переброска средств с водоотведения в размере 20,41 тыс. рублей с учетом индексации 104,10% со второго полугодия 2015 г.

Расходы на оплату труда ОПР.

Оплата труда основных производственных рабочих принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 996,96 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы ОПР составляют 30,20% или 301,08 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда ремонтного персонала.

Оплата труда ремонтного персонала принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 283,98 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы ремонтного персонала составляют 30,20% или 85,76 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда цехового персонала.

Оплата труда цехового персонала принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 246,50 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы цехового персонала составляют 30,20% или 74,44 тыс. рублей.

Расходы на оплату АУП.

Оплата труда АУП принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 469,87 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы АУП составляют 30,20% или 141,90 тыс. рублей.

Цеховые расходы.

В статью расходов департаментом включены затраты на охрану труда по предложению предприятия в размере 6,10 тыс. рублей.

Общеэксплуатационные расходы.

В тариф включены затраты на амортизацию, ГСМ, канцтовары, услуги связи, интернет, почтовые расходы, содержание здания, консультационные услуги и т.д. Данная статья является комплексной, затраты распределены пропорционально доходам по осуществляемым видам деятельности. С учетом индексации 104,10%, расходы составили 126,37 тыс. рублей.

Прочие прямые расходы.

В статью вошли расходы по услугам ОАО «ЕИРКЦ» в размере 292,69 тыс. рублей.

Налоги и сборы, включаемые в себестоимость.

В НВВ включены расходы по уплате водного налога в размере 14,66 тыс. рублей и сумма налога по применяемой системе налогообложения (УСНО) в размере 57,16 тыс. рублей.

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на питьевую воду, снижена на 1756,44 тыс. рублей и составила 5569,35 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей, тарифы на питьевую воду для ООО «Водосервис» составят:

- на период с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. – 42,18 руб./куб. метр;

- на период с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. – 43,31 руб./куб. метр (НДС не облагается).

 Рост тарифа (декабрь 2015 г. - к декабрю 2014 г.) составил 102,7%.

**Заключение по тарифам на водоотведение**

Производственная программа предприятия по услуге водоотведения принята на следующем уровне:

- пропущено сточных вод – 10,78 тыс. м3;

- пропущено по категориям потребителей всего – 10,78 тыс. м3,

в т.ч.:

- от населения – 10,78 тыс. м3.

Необходимая валовая выручка по предложению предприятия составила 538,53 тыс. рублей.

При проведении экспертизы предложения ООО «Водосервис» об установлении тарифов на водоотведение приняты следующие статьи затрат.

Затраты на электроэнергию.

Объем электроэнергии принят по расчету департамента на уровне фактического удельного расхода эл/эн на пропуск 1 м3 стоков на предприятии за 2013 г. Объем электроэнергии составил 2,18 тыс. кВт\*час. Тариф на электроэнергию принят по факту сложившихся тарифов на свободном рынке для потребителей ценовой категории на СН-2 за истекший период 2014 г. в размере 4,99 руб./кВт\*ч с учетом НДС и с индексацией 107,50% во втором полугодии 2015 г. Затраты на электроэнергию составили 11,28 тыс. рублей.

Аренда.

Расходы на арендную плату приняты по расчету департамента и включают в себя плату за аренду муниципального имущества в размере 31,61 тыс. рублей.

Текущий ремонт и техническое обслуживание.

Осуществлена переброска средств на водоснабжение в размере 20,41 тыс. рублей с учетом индексации 104,10% со второго полугодия 2015 г.

Расходы на оплату труда ОПР.

Оплата труда основных производственных рабочих принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 23,74 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы ОПР составляют 30,20% или 7,17 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда ремонтного персонала.

Оплата труда ремонтного персонала принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 11,40 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы ремонтного персонала составляют 30,20% или 3,44 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда цехового персонала.

Оплата труда цехового персонала принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 9,89 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы цехового персонала составляют 30,20% или 2,99 тыс. рублей.

Расходы на оплату АУП.

Оплата труда АУП принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 36,85 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы АУП составляют 30,20% или 11,13 тыс. рублей.

Услуги сторонних организаций по транспортированию, очистке сточной жидкости.

В НВВ приняты затраты в размере 105,36 тыс. рублей.

Цеховые расходы.

В статью расходов департаментом включены затраты на охрану труда по предложению предприятия в размере 0,20 тыс. рублей.

Общеэксплуатационные расходы.

В тариф включены затраты на амортизацию, ГСМ, канцтовары, услуги связи, интернет, почтовые расходы, содержание здания, консультационные услуги и т.д. Данная статья является комплексной, затраты распределены пропорционально доходам по осуществляемым видам деятельности. С учетом индексации 104,10%, расходы составили 5,04 тыс. рублей.

Прочие прямые расходы.

В статью вошли расходы по услугам ОАО «ЕИРКЦ» в размере 13,30 тыс. рублей.

Налоги и сборы, включаемые в себестоимость.

В НВВ включена сумма налога по применяемой системе налогообложения (УСНО) в размере 2,76 тыс. рублей.

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на питьевую воду, снижена на 262,38 тыс. рублей и составила 276,15 тыс. рублей.

 На основании проведенного анализа технико-экономических показателей, тарифы на питьевую воду для ООО «Водосервис» составят:

- на период с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. – 24,58 руб./куб. метр;

- на период с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. – 26,65 руб./куб. метр (НДС не облагается).

Рост тарифа (декабрь 2015 г. - к декабрю 2014 г.) составил 108,4%.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водосервис» в Галичском муниципальном районе в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Ед.изм. | с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| Питьевая вода |  |  |  |
| Население | руб./куб. метр | 42,18 | 43,31 |
| Бюджетные и прочие потребители | руб./куб. метр | 42,18 | 43,31 |
| Водоотведение |  |  |  |
| Население | руб./куб. метр | 24,58 | 26,65 |
| Бюджетные и прочие потребители | руб./куб. метр | 24,58 | 26,65 |

1. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водосервис» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.
2. Признать утратившими силу:
3. постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 июля 2013 года № 13/132 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водосервис» Галичского района»;
4. постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 12 сентября 2013 года № 13/216 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 июля 2013 года № 13/132»;
5. постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 апреля 2014 года № 14/43 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.07.2013 № 13/132».

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 года.

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

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

**Вопрос 8**: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Водосервис» в Галичском муниципальном районе на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2013 № 13/587».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Алексееву А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Водосервис»представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и материалы для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2015 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду от 28.10.2014 г.

Расчет тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Водосервис» произведен в соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на холодную воду для ООО «Водосервис» Галичского муниципального района на 2015 год. Значение компонента на тепловую энергию определяется из тарифа на тепловую энергию на 2015 год, отпускаемую ООО «Водосервис» потребителям Галичского района.

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Водосервис» при закрытой системе горячего водоснабжения в размерах:

 с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2601,00,00 руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 42,18 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2814,00 руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 43,31 руб./м3 (НДС не облагается).

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Водосервис» в Галичском муниципальном районе в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование тарифа | с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб. м. | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб. м. |
| Население | 2601,00 | 42,18 | 2814,00 | 43,31 |
| Бюджетные и прочие потребители | 2601,00 | 42,18 | 2814,00 | 43,31 |

Тарифы на горячую воду для ООО «Водосервис» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

 2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2013 года № 13/587 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Водосервис» в Галичском районе на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.07.2013 № 13/587».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 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 ФСТ России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

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

**Вопрос 9**: «Об утверждении производственной программы МУП «Ресурс» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2015 год, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Ресурс» в Островском муниципальном районе на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.12.2013 № 13/442».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Алексееву А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП «Ресурс» представило в ДГРЦ и Т КО заявление и расчетные материалы для установления тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2015 год в размере:

- 47,40 руб./м3 – на питьевую воду;

- 78,90 руб./м3 – на водоотведение (НДС не облагается).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на питьевую воду и водоотведение от 30.04.2014 г. № О-849.

Расчет тарифов на питьевую воду и водоотведение произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э.

**Заключение по тарифам на питьевую воду**

Производственная программа предприятия по услуге водоснабжения принята на следующем уровне:

- поднято воды – 64,96 тыс. м3;

- хозяйственные нужды – 0,55 тыс. м3;

- подано воды в сеть – 64,41 тыс. м3;

- потери в сетях – 3,40 тыс. м3 или 5,3%;

- реализовано воды, всего – 61,01 тыс. м3,

в т.ч.:

- населению – 53,08 тыс. м3;

- бюджетным организациям – 2,40 тыс. м3;

- прочим потребителям – 5,53 тыс. м3.

Необходимая валовая выручка по предложению предприятия составила 2891,75 тыс. рублей.

При проведении экспертизы предложения МУП «Ресурс» об установлении тарифов на питьевую воду приняты следующие статьи затрат.

Затраты на электроэнергию.

Объем электроэнергии принят по предложению предприятия на основании представленных организацией ведомостей потребления электроэнергии от ОАО «КСК» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и составил 250,00 тыс. кВт\*час. Тариф на электроэнергию принят по факту сложившихся тарифов на свободном рынке для потребителей ценовой категории на НН за истекший период 2014 г. в размере 5,49 руб./кВт\*ч с учетом НДС и с индексацией 107,50% во втором полугодии 2015 г. Затраты на электроэнергию составили 1422,88 тыс. рублей.

Аренда.

Расходы на арендную плату приняты по расчету департамента и включают в себя плату за аренду муниципального имущества в размере 108,70 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда ОПР.

Оплата труда основных производственных рабочих принята по расчету департамента на уровне 2014 г. с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 470,80 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы ОПР составляют 30,20% или 142,18 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда ремонтного персонала.

Оплата труда ремонтного персонала принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 45,13 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы ремонтного персонала составляют 30,20% или 13,63 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда цехового персонала.

Оплата труда цехового персонала принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 64,60 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы цехового персонала составляют 30,20% или 19,51 тыс. рублей.

Расходы на оплату АУП.

Оплата труда АУП принята по расчету департамента на уровне 2014 г. с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 305,99 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы АУП составляют 30,20% или 92,41 тыс. рублей.

Цеховые расходы.

В статью расходов департаментом включены затраты на ГСМ, запчасти и техосмотр в размере 14,48 тыс. рублей.

Общеэксплуатационные расходы.

В тариф включены затраты на амортизацию, ГСМ, канцтовары, услуги связи, интернет, почтовые расходы, содержание здания, программное обеспечение и т.д. Данная статья является комплексной, затраты распределены пропорционально доходам по осуществляемым видам деятельности. С учетом индексации 104,10%, расходы составили 38,92 тыс. рублей.

Прочие прямые расходы.

В статью вошли расходы по услугам ОАО «ЕИРКЦ» в размере 31,60 тыс. рублей и лабораторные исследования проб воды в размере 12,80 тыс. рублей.

Налоги и сборы, включаемые в себестоимость.

В НВВ включена сумма налога по применяемой системе налогообложения (УСНО) в размере 82,60 тыс. рублей.

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на питьевую воду, снижена на 25,52 тыс. рублей и составила 2866,23 тыс. рублей.

 На основании проведенного анализа технико-экономических показателей, тарифы на питьевую воду для МУП «Ресурс» составят:

- на период с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. – 46,56 руб./куб. метр;

- на период с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. – 47,40 руб./куб. метр (НДС не облагается).

 Рост тарифа (декабрь 2015 г. - к декабрю 2014 г.) составил 101,8%.

**Заключение по тарифам на водоотведение**

Производственная программа предприятия по услуге водоотведения принята на следующем уровне:

- пропущено сточных вод – 11,29 тыс. м3;

- пропущено по категориям потребителей всего – 11,29 тыс. м3,

в т.ч.:

- от населения – 10,63 тыс. м3;

- от бюджетных потребителей – 0,66 тыс. м3.

Необходимая валовая выручка по предложению предприятия составила 890,74 тыс. рублей.

При проведении экспертизы предложения МУП «Ресурс» об установлении тарифов на водоотведение приняты следующие статьи затрат.

Затраты на электроэнергию.

Объем электроэнергии принят на основании представленных организацией ведомостей потребления электроэнергии от ОАО «КСК» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и составил 0,50 тыс. кВт\*час. Тариф на электроэнергию принят по факту сложившихся тарифов на свободном рынке для потребителей ценовой категории на СН-2 за истекший период 2014 г. в размере 4,99 руб./кВт\*ч с учетом НДС и с индексацией 107,50% во втором полугодии 2015 г. Затраты на электроэнергию составили 2,59 тыс. рублей.

Аренда.

Расходы на арендную плату приняты по расчету департамента и включают в себя плату за аренду муниципального имущества в размере 20,44 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда ОПР.

Оплата труда основных производственных рабочих принята по расчету департамента на уровне 2014 г. с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 147,50 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы ОПР составляют 30,20% или 44,55 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда ремонтного персонала.

Оплата труда ремонтного персонала принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 45,13 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы ремонтного персонала составляют 30,20% или 13,63 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда цехового персонала.

Оплата труда цехового персонала принята по расчету департамента согласно штатного расписания предприятия и с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 64,60 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы цехового персонала составляют 30,20% или 19,51 тыс. рублей.

Расходы на оплату АУП.

Оплата труда АУП принята по расчету департамента на уровне 2014 г. с учетом индексации 105,50% со 2-го полугодия 2015 г. и составила 305,99 тыс. рублей.

Отчисления от заработной платы АУП составляют 30,20% или 92,41 тыс. рублей.

Цеховые расходы.

В статью расходов департаментом включены затраты на ГСМ, запчасти и техосмотр в размере 18,78 тыс. рублей.

Общеэксплуатационные расходы.

В тариф включены затраты на амортизацию, ГСМ, канцтовары, услуги связи, интернет, почтовые расходы, содержание здания, программное обеспечение и т.д. Данная статья является комплексной, затраты распределены пропорционально доходам по осуществляемым видам деятельности. С учетом индексации 104,10%, расходы составили 51,49 тыс. рублей.

Прочие прямые расходы.

В статью вошли расходы по услугам ОАО «ЕИРКЦ» в размере 9,20 тыс. рублей.

Налоги и сборы, включаемые в себестоимость.

В НВВ включена сумма налога по применяемой системе налогообложения (УСНО) в размере 26,36 тыс. рублей.

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на питьевую воду, снижена на 28,57 тыс. рублей и составила 862,17 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей, тарифы на водоотведение для МУП «Ресурс» составят:

- на период с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. – 76,30 руб./куб. метр;

- на период с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. – 76,43 руб./куб. метр (НДС не облагается).

Рост тарифа (декабрь 2015 г. - к декабрю 2014 г.) составил 100,2%.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП «Ресурс» в Островском муниципальном районе в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Ед.изм. | с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| Питьевая вода |  |  |  |
| Население | руб./куб. метр | 46,56 | 47,40 |
| Бюджетные и прочие потребители | руб./куб. метр | 46,56 | 47,40 |
| Водоотведение |  |  |  |
| Население | руб./куб. метр | 76,30 | 76,43 |
| Бюджетные и прочие потребители | руб./куб. метр | 76,30 | 76,43 |

1. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП «Ресурс» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.
2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 декабря 2013 года № 13/442 «Об утверждении производственных программ МУП «Ресурс» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2014 год, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Ресурс» в Островском муниципальном районе на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.09.2012 № 12/193».
3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 года.

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

**Вопрос 10**: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплоэнерго» в муниципальном районе город Нея и Нейский район на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 05.12.2013 № 13/468».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Алексееву А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Теплоэнерго»представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и материалы для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2015 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду от 20.11.2014 г.

Расчет тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплоэнерго» произведен в соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на холодную воду для ООО «Нейское ЖКХ» муниципального района город Нея и Нейский район на 2015 год. Значение компонента на тепловую энергию определяется из тарифа на тепловую энергию на 2015 год, отпускаемую ООО «Теплоэнерго» потребителям муниципального района город Нея и Нейский район.

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Теплоэнерго» при закрытой системе горячего водоснабжения в размерах:

 с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3066,80 руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 31,87 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3342,90руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 33,30 руб./м3 (НДС не облагается).

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплоэнерго» в муниципальном районе город Нея и Нейский район в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование тарифа | с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб. м. | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб. м. |
| Население | 3066,80 | 31,87 | 3342,90 | 33,30 |
| Бюджетные и прочие потребители | 3066,80 | 31,87 | 3342,90 | 33,30 |

Тарифы на горячую воду для ООО «Теплоэнерго» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

 2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 5 декабря 2013 года № 13/468 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплоэнерго» в муниципальном районе г. Нея и Нейский район на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.10.2013 № 13/250».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 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 ФСТ России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

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

**Вопрос 11**: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Нейские теплосети» в муниципальном районе город Нея и Нейский район на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 05.12.2013 № 13/473».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Алексееву А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Нейские теплосети»представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и материалы для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2015 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду от 20.11.2014 г.

Расчет тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Нейские теплосети» произведен в соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на холодную воду для ООО «Нейское ЖКХ» муниципального района город Нея и Нейский район на 2015 год. Значение компонента на тепловую энергию определяется из тарифа на тепловую энергию на 2015 год, отпускаемую ООО «Нейские теплосети» потребителям муниципального района город Нея и Нейский район.

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Нейские теплосети» при закрытой системе горячего водоснабжения в размерах:

 с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3010,00 руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 31,87 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3170,80 руб./Гкал (НДС не облагается),

- компонент на холодную воду – 33,30 руб./м3 (НДС не облагается).

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Нейские теплосети» в муниципальном районе город Нея и Нейский район в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование тарифа | с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб. м. | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб. м. |
| Население | 3010,00 | 31,87 | 3170,80 | 33,30 |
| Бюджетные и прочие потребители | 3010,00 | 31,87 | 3170,80 | 33,30 |

Тарифы на горячую воду для ООО «Нейские теплосети» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

 2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 5 декабря 2013 года № 13/473 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Нейские теплосети» в муниципальном районе г. Нея и Нейский район на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.06.2013 № 13/122».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 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 ФСТ России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

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

**Вопрос 12:** «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУК «МСКО» потребителям Вохомского муниципального района».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Рябец С.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУК «МСКО» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 24.03.2014г. № О-368 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2015 год в размере 3 237,5 руб./Гкал (без НДС) и НВВ 1 898,79 тыс.руб.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2015-2017 года от 02.04.2014 г. № 26, от 14.05.2014 г. № 161, от 15.07.2014 № 14/98.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 11.10.2014 г. № 227-э/9 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

Основные плановые показатели МУК «МСКО» на 2015 год (базовый период долгосрочного регулирования) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 769,12 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 49,43 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 236,87 Гкал,

 Объем необходимой валовой выручки – 1676,17 тыс.руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 26,04 тыс. руб.;

- затраты на топливо на технологические цели – 367,73 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию на технологические нужды – 227,83 тыс.руб.;

- затраты на воду на технологические цели – 3,41 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда производственных рабочих (с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды) – 1051,16 тыс.руб.;

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) «Материалы на технологические цели» - затраты снижены на 28,96 тыс. руб., так как скорректированы цены на материалы.

2) «Топливо на технологические цели» - затраты снижены на 223,37 тыс.руб. и приняты департаментом исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии, в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 229,43 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь), цена дров проиндексирована с 01.07.2015 года на 104,1%;

3) «Электроэнергия на технологические нужды» - затраты по данной статье скорректированы в сторону снижения на 96,17 тыс.руб.

Объем электроэнергии принят по фактическому расходу котельными за 2013 год. Цена на электроэнергию принята на основании фактически сложившейся цены за 3 последних месяца и с 01.07.2015 года проиндексирована на 107,5%.

4) «Вода на технологические цели» - затраты увеличены на 0,31 тыс.руб., в связи с корректировкой цены.

5) «Основная и дополнительная заработная плата» - затраты выше предложенных предприятием на 96,44 тыс. руб.

С 01.07.2015 г. расходы проиндексированы на 105,5% в соответствие с прогнозом социально-экономического развития. Численность основного производственного персонала составила 16 человек. Среднемесячная заработная плата с 01.01.2015 г. составит 6 455,45 руб./мес., с 01.07.2015 г. – 6 810,50 руб./мес.

Затраты на отчисления на социальные нужды составили 243,82 тыс. руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» затраты 2015 (базовый период) года были разделены на операционные (подконтрольные) расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды.

С 01.07.2016 г. и с 01.07.2017 г. операционные (подконтрольные) расходы проиндексированы на индекс потребительских цен, который в соответствии с прогнозом социально-экономического развития составит в 2016 году – 103,9%, в 2017 году – 103,7%.

Неподконтрольные расходы не изменяются, расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды индексируются в соответствии с прогнозом социально-экономического развития.

Нормативный уровень прибыли с 01.07.2016 г. и 01.07.2017 г. составил 1 % .

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУК «МСКО» потребителям Вохомского муниципального района Костромской области:

- с 01.01.2015 г.-30.06.2015 г. – 2 316,60 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2015 г.-31.12.2015 г. – 2 493,40 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2014 г. – 107,6 %);

- с 01.01.2016 г. - -30.06.2016 г. – 2 493,40 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2016 г. – 31.12.2016 г. – 2 596,05 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2015 года – 104,1 %);

- с 01.01.2017 г. – 30.06.2017 г. – 2 596,05 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2017 г. – 31.12.2017 г. – 2 677,64 руб. / Гкал (без НДС), рост к декабрю 2016 года – 103,1 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса №12 Повестки, предложение уполномоченного по делу С.В. Рябец поддержали единогласно.

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для МУК «МСКО» потребителям Вохомского муниципального района на 2015 – 2017 годы в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | ед. изм. | Население | Бюджетные и прочие потребители |
| Период |  |  |  |
| с 01.01.2015- 30.06.2015 | руб. /Гкал | - | 2 316,60 |
| с 01.07.2015–31.12.2015 | руб. /Гкал | - | 2 493,40 |
| с 01.01.2016- 30.06.2016 | руб. /Гкал | - | 2 493,40 |
| с 01.07.2016–31.12.2016 | руб. /Гкал | - | 2 596,05 |
| с 01.01.2017- 30.06.2017 | руб. /Гкал | - | 2 596,05 |
| с 01.07.2017–31.12.2017 | руб. /Гкал | - | 2 677,64 |

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУК «МСКО», налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 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.

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

**Вопрос №13:** «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»

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Смирнову Э.С., сообщившего следующее.

ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице филиала «Желдорэнерго направило в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – ДГРЦ и Т КО) заявление с расчетными 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 24.09.2014 г. №6307и-ЖДЭ, от 26.09.2014 г. №6368и-ЖДЭ).

ДГРЦ и Т КО открыто дело 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 ОАО «РЖД» на 2015 год (приказ №325 от 30.09.2014 г.)

Назначен уполномоченный по делу Смирнова Элеонора Сергеевна – консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе.

Назначен эксперт по делу Асанова Светлана Валерьевна – главный специалист – эксперт отдела регулирования в электроэнергетике и газе.

Расчет ставок для определения размера платы за технологическое присоединение производился в соответствии с законодательством Российской Федерации:

- Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 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 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Уполномоченным по делу предлагается установить следующие размеры ставок:

*1. Стандартизированные тарифные ставки:*

1.1. 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 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний предлагается установить на основании постановления ДГРЦ и Т КО от 07.04.2014 г. №14/34 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области энергопринимающих устройств Лобкова Сергея Валентиновича, расположенных по адресу: Костромская область, город Кострома, улица Смирнова Юрия, кадастровый номер 44-44-01/074/2005-460, по индивидуальному проекту» в связи с тем, что на территории Костромской области в период с 1.08.2013 г. по 01.08.2014 г. был заключен договор на технологическое присоединение только с Лобковым Сергеем Валентиновичем.

Размер стандартизированной тарифной ставке С1 представлен в таблице №1:

Таблица №1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Наименование мероприятия | Предложение филиала | Предложение Департамента |
| Размер стандартизированной тарифнойставки для постоянной схемы электроснабжения(руб./кВт) без учета НДС | Размер стандартизированной тарифнойставки для постоянной схемы электроснабжения(руб./кВт) без учета НДС |
| Уровень напряжения до 35 кВ | Уровень напряжения до 35 кВ |
| Максимальная мощность | Максимальная мощность |
| от 0 до150 кВт | от 151 кВт до670 кВт | от 671 кВт до 8 899 кВт | от 0 до 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт  | от 671 кВт до 8 899 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **С1** | **Итоговая сумма** | **223,83** | **101,74** | **8,09** | **114,23** | **25,57** | **1,93** |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю  | 108,51 | 49,32 | 3,92 | 60,26 | 13,49 | 1,02 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 61,37 | 27,89 | 2,22 | 26,99 | 6,04 | 0,45 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств  | 14,84 | 6,75 | 0,54 | 7,42 | 1,66 | 0,13 |
| С1.4 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | 39,11 | 17,78 | 1,41 | 19,56 | 4,38 | 0,33 |

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

1.2. Стандартизированная тарифная ставка (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий предлагается установить в следующем размере (таблица №2):

Таблица №2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Класснапряжения | Предложение филиала (руб./км.) | Предложение Департамента (руб./км) |
| от 0 кВтдо 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт  | от 671 кВт до 8 899 кВт | от 0 кВтдо 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт  | от 671 кВт до 8 899 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| С2 | 0,23-0,4 кВ | 339 107,00 | 343 579,00 | 375 778,00 | 161 268,14 | 161 268,14 | 161 268,14 |
| С2 | 6-10 кВ | 197 084,00 | 197 084,00 | 204 476,00 | 142 879,00 | 142 879,00 | 151 413,00 |
| С2 | 27,5 кВ | 201 792,00 | 201 792,00 | 206 765,00 | 161 627,37 | 161 627,37 | 166 481,52 |

Ставки снижены на основании итогов экспертизы типовых сметных расчетов на строительство воздушной линии, проведенной департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области, а также на основании фактических и плановых затрат на выполнения данных работ по другим сетевым организациям на территории Костромской области (филиал «ОАО МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и ООО «КФК Энерго»).

Ставки на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ предлагается установить равные по диапазонам мощностей, т.к. у организации нет фактических затрат на выполнение работ по строительству воздушной линии электропередачи (в разрезе мощностей).

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство воздушной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению.

1.3. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий предлагается установить в следующем размере (таблица №3):

Таблица №3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Класс напряжения | Предложение филиала (руб./км.) | Предложение Департамента (руб./км.) |
| от 0 кВтдо 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт  | от 671 кВт до 8 899 кВт | от 0 кВтдо 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт  | от 671 кВт до 8 899 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| С3 | 0,23-0,4 кВ | 702 456,00 | 579 568,00 | 668 533,00 | 333 491,15 | 333 491,15 | 333 491,15 |
| С3 | 6-10 кВ | 230 424,00 | 230 424,00 | 271 391,00 | 208 889,00 | 208 889,00 | 249 259,00 |
| С3 | 27,5 кВ | 371 508,00 | 371 508,00 | 371 508,00 | Экономическую обоснованность ставки не оценить  | 347 918,00 | 347 918,00 |

Ставки снижены на основании экспертизы, проведенной департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

Ставки на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ предлагается установить равные по диапазонам мощностей, т.к. у организации нет фактических затрат на выполнение работ по строительству воздушной линии электропередачи (в разрезе мощностей).

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство кабельной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению.

1.4. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения (руб./кВт) предлагается установить в следующем размере (таблица №4):

Таблица №4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Класс напряжения | Предложение филиала (руб./кВт) | Предложение Департамента (руб./кВт) |
| Пункт секциони-рования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 250 | КТП 1000 | Пункт секционирования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 250 | КТП 1000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| С4 | 0,4 кВ | 446,00 | - | - | - | - | Ставки на затраты по установкеразъединителей не устанавливаются | - | - | - | - |
| С4 | 6-10/0,4 кВ | 1 809,00 | 1 653,00 | 800,00 | - | 268,00 | 1 771,05 | 1 511,60 | 778,55 | - | 260,92 |
| С4 | 27,5/0,4 кВ | 2 555,00 | 8 246,00 | - | 1 145,00 | 427,00 | Экономическую обоснованность ставки не оценить  | Экономическую обоснованность ставки не оценить  | - | Экономическую обоснованность ставки не оценить  | 420,97 |

Ставки снижены на основании экспертизы, проведенной департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

В соответствии с методическими указаниями ставка С4 устанавливается на затраты по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов), строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35, строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС).

Предлагается не утверждать ставку С4 на уровне напряжения 27,5 кВ, так как на территории Костромской области не строятся подстанции на данном уровне напряжения.

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство пунктов секционирования и трансформаторных подстанций максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению.

*2.**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт):*

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

2.2. Ставка платы за единицу мощности на строительство воздушных линий предлагается утвердить в следующем размере (таблица №5):

Таблица №5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Класс напряжения** | **Предложение филиала (руб./кВт)** | **Предложение Департамента (руб./кВт)** |
| **от 0 кВт до** **150 кВт** | **от 151 кВт до 670 кВт** | **от 671 кВт до 8 899 кВт** | **от 0 кВт до 150 кВт** | **от 151 кВт до 670 кВт** | **от 671 кВт до 8 899 кВт** |
| 0,23-0,4 кВ | 16 458,00 | 3 790,00 | 2 038,00 | 3 913,44 | 1 778,84 | 141,45 |
| 6-10 кВ | 9 565,00 | 2 174,00 | 179,00 | 3 467,20 | 1 576,00 | 132,81 |
| 27,5 кВ | 9 794,00 | 2 226,00 | 181,00 | 3 922,16 | 1 782,80 | 146,02 |

Ставки снижены в связи с корректировкой стандартизированных тарифных ставок на строительство воздушной линии.

Расчет ставок произведен с соответствии с Методическими указаниями.

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство воздушной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению.

2.3. Ставка платы за единицу мощности на строительство кабельных линий предлагается утвердить в следующем размере (таблица №6):

Таблица №6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Класс напряжения** | **Предложение филиала (руб./кВт)** | **Предложение Департамента (руб./кВт)** |
| от 0 кВт до 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт | от 671 кВт до 8 899 кВт | от 0 кВт до 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт | от 671 кВт до 8 899 кВт |
| **0,23-0,4 кВ** | 40 461,00 | 7 587,00 | 4 304,00 | 3 841,82 | 1 746,28 | 347,15 |
| **6-10 кВ** | 13 272,00 | 3 016,00 | 283,00 | 2 406,40 | 2 734,55 | 259,47 |
| **27,5 кВ** | 21 399,00 | 4 863,00 | 387,00 | Экономическую обоснованность ставки не оценить  | Экономическую обоснованность ставки не оценить  | 362,17 |

Ставки снижены в связи с корректировкой стандартизированных тарифных ставок на строительство кабельной линии.

Расчет ставок произведен с соответствии с Методическими указаниями.

Отметим, что ставки за единицу максимальной мощности на строительство кабельной линии на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ, 6/10 кВ максимальной мощностью до 150 кВт и на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ максимальной мощностью от 151 кВт до 670 кВт рассчитаны исходя из затрат на строительство 400 м кабельной линии.

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство кабельной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению.

2.4. Ставка платы за единицу мощности на строительство пунктов секционирования и трансформаторных подстанций предлагается утвердить в следующем размере (таблица №7):

Таблица №7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Класс напряжения** | **Предложение филиала (руб./кВт)** | **Предложение Департамента (руб./кВт)** |
| **Пункт секционирования** | **КТП 25** | **КТП 160** | **КТП 250** | **КТП 1000** | **Пункт секционирования** | **КТП 25** | **КТП 160** | **КТП 250** | **КТП****1000** |
| 0,4 кВ | 2 477,00 | - | - | - | - | Ставки на затраты по установкеразъединителей не устанавливаются | - | - | - | - |
| 6-10 кВ/0,4 кВ | 10 041,00 | 9 175,00 | 4 439,00 | - | 1 486,00 | 9 829,31 | 8 389,36 | 4 320,97 | - | 1 448,12 |
| 27,5 кВ/0,4 кВ | 14 178,00 | 45 767,00 | - | 6 442,00 | 2 369,00 | Экономическую обоснованность ставки не оценить  | Экономическуюобоснованность ставки не оценить  | - | Экономическуюобоснованность ставки не оценить  | 2 336,40 |

Ставки снижены в связи с корректировкой стандартизированных тарифных ставок на строительство пунктов секционирования и трансформаторных подстанций.

Расчет ставок произведен с соответствии с Методическими указаниями.

Предлагается не утверждать ставку С4 на уровне напряжения 27,5 кВ, так как на территории Костромской области не строятся объекты на данном уровне напряжения.

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство пунктов секционирования и трансформаторных подстанций максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению.

*3. Размер платы за технологическое присоединение для льготной категории потребителей*

В рамках данного дела рассмотрен вопрос по утверждению платы 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 рублей (с налогом на добавленную стоимость) и для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость).

В результате того, что ОАО «РЖД» не имеет исполненных договоров по технологическому присоединению для данной группы заявителей выпадающие доходы не определены.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса №13 повестки, предложение уполномоченного по делу Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

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

*Особое мнение:*

1. НП «Совет рынка» по данному вопросу голосует «против» (письмо от 01.12.2014 №СР-02/14-5764), так как:

- в представленных локальных сметах на строительство 1 км ВЛ 0,23-0,4 кВ для заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт отсутствует обоснование для использования сметной цены ФССЦ-502-0855 «Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами марки СИП-2 3x240+1x95-0,6/1,0»;

- в представленных локальных сметах на строительство 1 км. КЛ 0,23-0,4 кВ для заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт отсутствует обоснование для использования сметной цены ФССЦ-501-0318 «Кабели силовые на напряжение 1000В для прокладки в земле с медными жилами с двумя слоями пластмассовых лент марки СБ2лУ, с числом жил – 3 и более сечением 240 мм»;

- не утверждена ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) потребителей (151 кВт – 670 кВт), что противоречит п. 5 Методических указаний, лишая лицо, намеренное осуществить технологическое присоединение, права самостоятельного выбора ставки платы;

- предложенная проектом постановления дифференциация ставки С1 по объему присоединяемой максимальной мощности «от 151 кВт до 670 кВт», «от 671 кВт до 8899 кВт» не соответствуют требованиям, предъявляемым к дифференциации, предусмотренной п. 21 Методических указаний.

2) Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области (Радаева М.В.) воздержалась при голосовании по данному вопросу.

3) «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» рассмотрело предложение ДГРЦ и Т КО по данному вопросу и выражает согласие по размеру ставок, предлагаемых к утверждению (письмо от 28.11.2014 №7985 и-ЖДЭ).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2015 год:

1. стандартизированные тарифные ставки;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

3) формулы платы за технологическое присоединение.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2015 год.

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24 марта 2014 года №14/33 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2014 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 6 июня 2014 года №14/82 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.03.2014 №14/33».

4. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

**Вопрос №14:** «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».

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Смирнову Э.С., сообщившего следующее.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (далее – ООО «Энергосервис») направило в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – ДГРЦ и Т КО) заявление по утверждению стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, а также формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на уровне ставок, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 07.07.2014 г. №14/95 «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» (далее – постановление ДГРЦ и Т КО от 07.07.2014 №14/95).

ДГРЦ и Т открыл дело об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на 2015 год (приказ №335 от 10.10.2014 г.).

В рамках данного дела рассматривался вопрос по утверждению размера 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.

Назначен уполномоченный по делу Смирнова Элеонора Сергеевна – консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе.

Назначен эксперт по делу Асанова Светлана Валерьевна – главный специалист – эксперт отдела регулирования в электроэнергетике и газе.

Расчет ставок для определения размера платы за технологическое присоединение производился в соответствии с законодательством Российской Федерации:

- Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 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 сентября 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 сентября 2014 г. №215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

Уполномоченным по делу предлагается установить следующие размеры ставок:

*1. Стандартизированные тарифные ставки:*

1.1. 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 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний предлагается установить на уровне ставки С1, утвержденной постановлением ДГРЦ и Т КО от 07.07.2014 №14/95.

Размер стандартизированной тарифной ставке С1 представлен в таблице №1:

Таблица №1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Наименование мероприятия | Размер стандартизированной тарифнойставки для постоянной схемы электроснабжения(руб./кВт) без учета НДС |
| Уровень напряжения до 10 кВ |
| Максимальная мощность |
| до 150 кВт | от 151 кВт до670 кВт | свыше 671 кВт до 2 000 кВт  | 2 001 кВт до8 899 кВт  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **С1** | **Итоговая сумма** | **109,78** | **24,58** | **11,23** | **2,66** |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю  | 44,03 | 9,86 | 4,09 | 1,04 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 21,17 | 4,74 | 1,59 | 0,36 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств  | 7,84 | 1,75 | 0,59 | 0, |
| 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 |  |

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

1.2. Стандартизированная тарифная ставка (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий предлагается установить в следующем размере (руб./км.) (таблица №2):

Таблица №2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Класс напряжения | Предложение Департамента с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г. | Предложение Департаментас 01.10.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| от 0 кВтдо 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт  | от 671 кВт до 8 899 кВт | от 0 кВтдо 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт  | от 671 кВт до 8 899 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| С2 | 0,23-0,4 кВ | 161 268,14 | 161 268,14 | 161 268,14 | 80 634,07 | 161 268,14 | 161 268,14 |
| С2 | 6-10 кВ | 142 879,00 | 142 879,00 | 151 413,00 | 71 439,50 | 142 879,00 | 151 413,00 |

Стандартизированные тарифные ставки предлагается установить на основании типовых смет на строительство воздушных линий, представленных «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт». Сметные расчеты прошли экспертизу на предмет ценообразования затрат на строительство воздушной линии по уровням напряжения и максимальной мощности в департаменте топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

Ставка на строительство воздушной линии на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ и максимальной мощностью от 0 до 8 899 кВт принята на уровне фактических и плановых затрат на выполнение данных работ по другим сетевым организациям на территории Костромской области (филиал «ОАО МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и ООО «КФК Энерго»).

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство воздушной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению (с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.).

1.3. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий предлагается установить в следующем размере (руб./км) (таблица №3):

Таблица №3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Класс напряжения | Предложение Департамента с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г. | Предложение Департамента с 01.10.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| от 0 кВтдо 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт  | от 671 кВт до 8 899 кВт | от 0 кВтдо 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт  | от 671 кВт до 8 899 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| С3 | 0,23-0,4 кВ | 333 491,15 | 333 491,15 | 333 491,15 | 166 745,58 | 333 491,15 | 333 491,15 |
| С3 | 6-10 кВ | 208 889,00 | 208 889,00 | 249 259,00 | 104 444,50 | 208 889,00 | 249 259,00 |

Стандартизированные тарифные ставки предлагается установить на основании типовых смет на строительство кабельных линий, представленных «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт».

Сметные расчеты прошли экспертизу на предмет ценообразования затрат на строительство кабельной линии по уровням напряжения и максимальной мощности в департаменте топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство кабельной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению (с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.).

1.4. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения предлагается установить в следующем размере (руб./кВт) (таблица №4):

Таблица №4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Класс напряжения | Предложение Департамента с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г. | Предложение Департамента с 01.10.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| Пункт секционирования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 1000 | Пункт секционирования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 1000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| С4 | 6-10/0,4 кВ | 1 771,05 | 1 511,60 | 778,55 | 260,92 | 885,53 | 755,80 | 389,28 | 260,92 |

Стандартизированные тарифные ставки предлагается установить на основании типовых смет на строительство трансформаторных подстанций и пунктов секционирования, представленных «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт».

Сметные расчеты прошли экспертизу на предмет ценообразования затрат на строительство трансформаторных подстанций и пунктов секционирования по уровням напряжения и максимальной мощности в департаменте топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство трансформаторных подстанций и пунктов секционирования максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению (с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.).

*2.**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт):*

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

2.2. Ставка платы за единицу мощности на строительство воздушных линий предлагается утвердить в следующем размере (руб./кВт) (таблица №5):

Таблица №5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Класс напряжения | Предложение Департамента с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г. | Предложение Департамента с 01.10.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| от 0 кВт до 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт | от 671 кВт до 8 899 кВт | от 0 кВт до 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт | от 671 кВт до 8 899 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 0,23-0,4 кВ | 3 913,44 | 1 778,84 | 141,45 | 1 956,72 | 1 778,84 | 141,45 |
| 6-10 кВ | 3 467,20 | 1 576,00 | 132,81 | 1 733,60 | 1 576,00 | 132,81 |

Расчет ставок за единицу максимальной мощности произведен в соответствии с формулой №3 Методических указаний, при этом были учтены следующие параметры:

- длина воздушных линий на соответствующем уровне напряжения и максимальной мощности принята в расчет в размере 1 км. (по аналогу, принятому при расчете ставок «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт»);

- максимальная мощность в диапазоне от 0 кВт до 150 кВт на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ и 6/10 кВ принята в расчет в размере 150 кВт (по аналогу, принятому при расчете ставок «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт»);

- максимальная мощность в диапазоне от 151 кВт до 670 кВт на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ и 6/10 кВ принята в расчет в размере 330 кВт (по аналогу, принятому при расчете ставок «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт»);

- максимальная мощность в диапазоне от 671 кВт до 8 899 кВт на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ и 6/10 кВ принята в расчет в размере 4 150 кВт (по аналогу, принятому при расчете ставок «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт»);

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство воздушной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению (с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.).

2.3. Ставка платы за единицу мощности на строительство кабельных линий предлагается утвердить в следующем размере (руб./кВт) (таблица №6):

Таблица №6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Класс напряжения | Предложение Департамента с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г. | Предложение Департамента с 01.10.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| от 0 кВт до 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт | от 671 кВт до 8 899 кВт | от 0 кВт до 150 кВт | от 151 кВт до 670 кВт | от 671 кВт до 8 899 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 0,23-0,4 кВ | 3 841,82 | 1 746,28 | 347,15 | 1 920,91 | 1 746,28 | 347,15 |
| 6-10 кВ | 2 406,40 | 2 734,55 | 259,47 | 1 203,20 | 2 734,55 | 259,47 |

Расчет ставок за единицу максимальной мощности произведен в соответствии с формулой №3 Методических указаний, при этом были учтены следующие параметры:

- длина кабельных линий на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ, 6/10 кВ максимальной мощностью до 150 кВт и на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ максимальной мощностью от 151 кВт до 670 кВт принята в расчет в размере 0,4 км, длина кабельных линий на уровне напряжения 6/10 кВ максимальной мощностью от 151 кВт до 670 кВт и на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ, 6/10 кВ максимальной мощностью от 671 кВ до 8 899 кВт принята в расчет в размере 1 км (по аналогу, принятому при расчете ставок «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт»).

- максимальная мощность в диапазоне от 0 кВт до 150 кВт на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ и 6/10 кВ принята в расчет в размере 150 кВт (по аналогу, принятому при расчете ставок «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт»);

- максимальная мощность в диапазоне от 151 кВт до 670 кВт на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ и 6/10 кВ принята в расчет в размере 330 кВт (по аналогу, принятому при расчете ставок «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт»);

- максимальная мощность в диапазоне от 671 кВт до 8 899 кВт на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ и 6/10 кВ принята в расчет в размере 4 150 кВт (по аналогу, принятому при расчете ставок «Желдорэнерго» - филиалом ООО «Энергопромсбыт»);

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство кабельной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению (с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.).

2.4. Ставка платы за единицу мощности на строительство пунктов секционирования и трансформаторных подстанций предлагается утвердить в следующем размере (руб./кВт) (таблица №7):

Таблица №7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Класс напряжения | Предложение Департамента с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г. | Предложение Департамента с 01.10.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| Пункт секционирования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 1000 | Пункт секционирования | КТП 25 | КТП 160 | КТП 1000 |
| 6-10 кВ/0,4 кВ | 9 829,31 | 8 389,36 | 4 320,97 | 1 448,12 | 4 914,66 | 4 194,68 | 2 160,49 | 1 448,12 |

В соответствии с Методическими указаниями ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий, связанные со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки.

На этом основании предлагается установить ставки на единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования и трансформаторных подстанций на уровне стандартизированной тарифной ставки С4 с учетом коэффициента перевода в текущий уровень цен (К=5,55).

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство пунктов секционирования и трансформаторных подстанций максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению (с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.).

*3. Размер платы за технологическое присоединение для льготной категории потребителей*

В рамках данного дела рассмотрен вопрос по утверждению платы 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 рублей (с налогом на добавленную стоимость) и для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость).

ООО «Энергосервис» направило в адрес ДГРЦ и Т КО расчет суммы выпадающих доходов от технологического присоединения к электрическим сетям для включения в необходимую валовую выручку предприятия по передаче электроэнергии на 2015 год (от 28.10.2014 г. №03-1/2/1377).

В результате того, что ООО «Энергосервис» не осуществляло технологическое присоединение к электрическим сетям и ДГРЦ и Т КО не устанавливались ставки для расчета платы за технологическое присоединение в 2013 г. плановые выпадающие доходы на 2015 г., связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не утверждаются.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса №14 повестки, предложение уполномоченного по делу Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

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

*Особое мнение:*

1. НП «Совет рынка» по данному вопросу голосует «против» (письмо от 01.12.2014 №СР-02/14-5764), так как:

- в представленных локальных сметах на строительство 1 км ВЛ 0,23-0,4 кВ для заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт отсутствует обоснование для использования сметной цены ФССЦ-502-0855 «Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами марки СИП-2 3x240+1x95-0,6/1,0»;

- в представленных локальных сметах на строительство 1 км. КЛ 0,23-0,4 кВ для заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт отсутствует обоснование для использования сметной цены ФССЦ-501-0318 «Кабели силовые на напряжение 1000В для прокладки в земле с медными жилами с двумя слоями пластмассовых лент марки СБ2лУ, с числом жил – 3 и более сечением 240 мм»;

- не утверждена ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) потребителей (151 кВт – 670 кВт), что противоречит п. 5 Методических указаний, лишая лицо, намеренное осуществить технологическое присоединение, права самостоятельного выбора ставки платы;

- предложенная проектом постановления дифференциация ставки С1 по объему присоединяемой максимальной мощности «от 151 кВт до 670 кВт», «от 671 кВт до 8899 кВт» не соответствуют требованиям, предъявляемым к дифференциации, предусмотренной п. 21 Методических указаний.

2) Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области (Радаева М.В.) воздержалась при голосовании по данному вопросу.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим ООО «Энергосервис» на территории Костромской области на 2015 год:

1) стандартизированные тарифные ставки;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

3) формулы платы за технологическое присоединение.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области на 2015 год.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 июля 2014 года №14/95 «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».

4. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

**Вопрос №15:** «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»

12.11.2014 года

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Смирнову Э.С., сообщившего следующее.

Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» (далее – ООО «КФК Энерго») направило в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – ДГРЦ и Т КО) заявление и расчетные материалы по утверждению стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КФК Энерго» энергопринимающих устройств потребителей на территории Костромской области (от 31.10.2014 г. №222).

ДГРЦ и Т КО открыто дело 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 ООО «КФК Энерго» (приказ №380 от 10.11.2014 г.).

В рамках данного дела рассматривался вопрос об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КФК Энерго» на территории Костромской области 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.

Назначен уполномоченный по делу Смирнова Элеонора Сергеевна – консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе.

Назначен эксперт по делу Асанова Светлана Валерьевна – главный специалист – эксперт отдела регулирования в электроэнергетике и газе.

Расчет ставок для определения размера платы за технологическое присоединение производился в соответствии с законодательством Российской Федерации:

- Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 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 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Уполномоченным по делу предлагается установить следующие размеры ставок:

*1. Стандартизированные тарифные ставки:*

1.1. 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 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний ООО «КФК Энерго» предлагается установить на уровне ставки С1, утвержденной постановлением ДГРЦ и Т КО от 13.10.2014 г. №14/183 «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» (далее – постановление ДГРЦ и Т КО от 13.10.2014 №14/183) (табл. №1):

Таблица №1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Наименование мероприятия | Размер стандартизированной тарифнойставки для постоянной схемы электроснабжения(руб./кВт) без учета НДС |
| Уровень напряжения до 10 кВ |
| Максимальная мощность |
| до 150 кВт | от 151 кВт до670 кВт | свыше 671 кВт до 2 000 кВт  | 2 001 кВт до8 999 кВт  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **С1** | **Итоговая сумма** | **77,30** | **17,30** | **8,25** | **1,95** |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю  | 30,85 | 6,91 | 2,86 | 0,72 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 15,01 | 3,36 | 1,12 | 0,25 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств  | 5,78 | 1,29 | 0,43 | 0,10 |
| С1.4 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | 25,66 | 5,74 | 3,84 | 0,88 |

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

Ставка С1 установлена на базе экономически обоснованного расчета, проведенного на основании обосновывающих материалов, представленных при регулировании ставок на 2014 г.

1.2. Стандартизированная тарифная ставка (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий предлагается установить в следующем размере (руб./км) (таблица №2):

Таблица №2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Класс напряжения | Максимальная мощность | Предложение ООО «КФК Энерго» | Предложение Департамента |
| с 1.01.2015 г. по30.09.2015 г. | с 1.10.2015 г. по31.12.2015 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| С2 | 0,4 кВ | до 150 кВт | 230 093,34 | 137 486,71 | 68 743,36 |
| С2 | 6/10 кВ | до 150 кВт | - | 137 486,71 | 68 743,36 |

Ставку С2 на уровне напряжения 0,4 кВ и 6/10 кВ и максимальной мощности до 150 кВт установлена на базе экономически обоснованного расчета, проведенного на основании обосновывающих материалов, представленных при регулировании ставок на 2014 г.

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство воздушной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению (с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.).

1.3. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий предлагается установить в следующем размере (руб./км.) (таблица №3, таблица №3.1):

Таблица №3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Место нахождение объекта | Стандартизированная тарифная ставка | Класс напряжения | Максимальная мощность | Предложение ООО "КФК Энерго" | Предложение Департамента |
|   | С3 | 0,23/0,4 кВ | до 150 кВт | **336 490,47** | **228 193,12** |
| ул. Кинешемское шоссе, 60Б |   |   |  | 218 000 | 188568,94 |
| ул. Козуева, 25 |   |   |  | 212900 | 200493,43 |
| ул. Козуева, 21 |   |   |  | 285684 | 241582,22 |
| ул. Кинешемское шоссе, 60 |   |   |  | 328000 | 142556,3 |
| ул. Катино, 4 |   |   |  | 174800 | 156328,65 |
| ул. Костромская, 110 |   |   |  | 255000 | 144722,04 |
| п. Новый, 42 |   |   |  | 417000 | 154318,18 |
| ул. Никитская, 114 |   |   |  | 395000 | 309490,00 |
| п. Венеция. Детский сад. |   |   |  | 550934 | 272532,85 |
| п. Венеция. Ж/дома №14,№17 |   |   |  | 480473 | 37893,26 |
| п. Венеция. Ж/дома №15, №13 |   |   |  | 340736 | 265935,52 |
| п. Венеция. Ж/дома №38, №39 |   |   |  | 496204 | 308156,94 |
| п. Венеция. Ж/дома №42, №40 |   |   |  | 496649 | 256814,13 |
| п. Венеция. Ж/дом №10 |   |   |  | 237351 | 305480,45 |
| п. Венеция. Ж/дом №19 |   |   |  | 260564 | 400235,98 |
| п. Венеция подключение 4-х домов |   |   |  | 273365 | - |
| п. Жужелино, ул. Хвойная, д.42 |   |   |  | 297678 | 265981,05 |
|   | С3 | 0,23/0,4 кВ | от 151 кВт до 670 кВт | **483 180,00** | **224 349,94** |
| ул. Эскаватарщиков, д. 26 |   |   |  | 288427 | не произвести экономическую оценку |
| Михалевский б-р д. 11, 11а, 9 |   |   |  | 520000 |   |
| м/р-н Жужелино |   |   |  | 275000 | 155981,32 |
| ул. Никитская, 15 |   |   |  | 366233 | 177888,03 |
| п. Венеция. Торговый центр, 1-я очередь |   |   |  | 632070 | 307218,05 |
| п. Венеция. Ж/дома №22, №23 |   |   |  | 466349 | 239666,42 |
| ул. Солоница. Подключение 4-х домов. |   |   |  | 834181 | 240995,9 |
|   | С3 | 0,23/0,4 кВ | от 671 кВт до 2 000 кВт | **256 000,00** | **181 386,09** |
| ЗАО "Костромской мукомольный завод" |  |   |  | 256000 | 181386,09 |
|   | С3 | 6/10 кВ | от 151 кВт до 670 кВт | **720 000,00** | **229 929,58** |
| Михалевский б-р д. 11, 11а, 9 |  |   |  | - | 229929,58 |
| Эскаваторщиков, 26 |  |   |  | 720 000 | -  |
|   | С3 | 6/10 кВ | от 671 кВт до 2 000 кВт | **570 000,00** | **237 723,26** |
| м/р-н "Венеция" (ТП 773, ТП 769) |   |   |   | -  | 290029,48 |
| Солоница (строящийся м/р-н) |   |   |   | 620 000 | 214 632,30 |
| Плодопитомник |   |   |   | 520 000 | 208 508,00 |

Таблица №3.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Класснапряжения | Максимальная мощность | Предложение ООО «КФК Энерго» | Предложение Департамента |
| с 1.01.2015 по30.09.2015 | с 1.10.2015 г. по31.12.2015 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| С3 | 0,23/0,4 кВ | до 150 кВт | 336 490,47 | 228 193,12 | 114 096,56 |
| С3 | от 151 кВтдо 670 кВт | 483 180,00 | 224 349,94 | 224 349,94 |
| С3 | от 671 до2 000 кВт | 256 000,00 | 181 386,09 | 181 386,09 |
| С3 | 6/10 | до 150 кВт | - | 208 889,00 | 104 444,50 |
| С3 | от 151 до670 кВт | 720 000,00 | 229 929,58 | 229 929,58 |
| С3 | от 671 до2 000 кВт | 570 000,00 | 237 723,26 | 237 723,26 |

Расчет ставок произведен согласно локальным сметным расчетам на строительно-монтажные работы, представленным ООО «КФК Энерго» по объектам которые планируется подсоединить к электрическим сетям.

Ставку С3 на уровне напряжения 6/10 кВ и максимальной мощность до 150 кВт предлагается установить на основании типовой сметы (филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»), которая прошла экспертизу на предмет ценообразования стоимости на строительство кабельной линии на уровне напряжения 6/10 кВ до 150 кВт в департаменте топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство кабельной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению (с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.).

1.4. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения предлагается установить в следующем размере (руб./кВт) (таблица №4, таблица №4.1):

Таблица №4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта  | Стандартизированная тарифная ставка | Класс напряжения  | Максимальная мощность | Предложение ООО "КФК Энерго" | Предлжение Департамента |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|   | С4 | 0,23/0,4 кВ | от 671 до 2 000 кВт | - | **379,64** |
| м-н Жужелино |  |   |  | - | 332,02 |
| ЗАО "Костромской мукомольный завод" |  |   |  | - | 427,26 |
|   | С4 | 6/10 кВ | от 671 до 2 000 кВт | **395,13** | **278,38** |
| ул. Венеция 733, 769 ТП |  |  |  | 380,00 | - |
| ул. Козуева, 25 |  |  |  | 325,40 | - |
| Плодопитомник |  |  |  | 480,00 | - |
| м/р-н "Венеция" (ТП 773, ТП 769) |  |  |  |   | 280,08 |
| Солоница строящийся м-рн |  |  |  |  | 290,47 |
| Михалевский б-р д. 11, 11а, 9 |  |  |  |   | 270,16 |
| Плодопитомник |  |  |  |   | 272,81 |

Таблица №4.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандарти-зированная тарифнаяставка | Класснапряжения | Максимальная мощность | Предложение ООО «КФК Энерго» | Предложение Департамента |
| с 1.01.2015 г. по30.09.2015 г. | с 1.10.2015 г. по31.12.2015 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| С4 | 0,23/0,4 кВ | от 671 до 2 000 кВт | - | 379,64 | 379,64 |
| С4 | 6/10 кВ | от 671 до 2 000 кВт | 395,13 | 278,38 | 278,38 |

Ставка на строительство трансформаторной подстанции (КТП) снижена в результате пересчета затрат в соответствии с локальными сметами, представленными ООО «КФК Энерго».

*2. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт):*

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

2.2. Ставка платы за единицу мощности на строительство воздушных линий предлагается утвердить в следующем размере (руб./кВт) (таблица №5):

Таблица №5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Класс напряжения | Максимальная мощность | Предложение ООО «КФК Энерго» | Предложение Департамента |
| с 1.01.2015 г. по30.09.2015 г. | с 1.10.2015 г. по31.12.2015 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 0,23/0,4 кВ | до 150 кВт | расчеты не предоставлены | 5 306,96 | 2 653,48 |
| 6/10 кВ | до 150 кВт | 5 306,96 | 2 653,48 |

Ставки приняты на уровне ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на строительство воздушной линии, утвержденных постановлением ДГРЦ и Т КО от 13.10.2014 №14/183.

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство воздушной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению.

2.3. Ставка платы за единицу мощности на строительство кабельных линий предлагается утвердить в следующем размере (руб./кВт) (таблица №6):

Таблица №6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Класснапряжения | Максимальная мощность | Предложение ООО «КФК Энерго» | Предложение Департамента |
| с 1.01.2015 г. по30.09.2015 г. | с 1.10.2015 г. по31.12.2015 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 0,23/0,4 кВ | до 150 кВт | расчет ставки не представило | 3 633,23 | 1 816,62 |
| от 151 кВтдо 670 кВт | расчет ставки не представило | 2 691,99 | 2 691,99 |
| от 671 до2 000 кВт | расчет ставки не представило | - | Экономическую обоснованность не оценить |
| 6/10 кВ | до 150 кВт | расчет ставки не представило | 3 633,23 | 1 816,62 |
| от 151 кВт до 670 кВт | расчет ставки не представило | - | Экономическую обоснованность не оценить |
| от 671 до2 000 кВт | расчет ставки не представило | - | Экономическую обоснованность не оценить |

Ставка за единицу максимальной мощности на строительство кабельной линии максимальной мощностью до 150 кВт на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и 6/10 кВ предлагается утвердить на уровне ставки утвержденной, постановлением ДГРЦ и Т КО от 13.10.2014 №14/183.

Ставка за единицу максимальной мощности на строительство кабельной линии максимальной мощностью от 151 кВт до 670 кВт на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ рассчитана в соответствии с Методическими указаниями исходя из данных, представленных ООО «КФК Энерго».

С 1 октября 2015 года размер ставки на строительство кабельной линии максимальной мощностью не более чем 150 кВт составит 50% величины ставки, предлагаемой к утверждению.

2.4. Ставка платы за единицу мощности на строительство трансформаторных подстанций предлагается утвердить в следующем размере (руб./кВт) (таблица №7):

Таблица 7

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Класснапряжения | Максимальная мощность | Предложение ООО «КФК Энерго» | Предложение Департамента |
| с 1.01.2015 г. по30.09.2015 г. | с 1.10.2015 г. по31.12.2015 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 0,23/0,4 кВ | от 671 кВт до 2 000 кВт | расчет ставки не представило | 1 955,15 | 1 955,15 |
| 6/10 кВ | от 671 кВт  до 2 000 кВт | расчет ставки не представило | 1 433,64 | 1 433,64 |

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций максимальной мощностью от 671 кВт до 2 000 кВт на уровне напряжения 0,23/0,4 кВ и 6/10 кВ рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями исходя из локальных сметных расчетов, представленных ООО «КФК Энерго».

*3. Размер платы за технологическое присоединение для льготной категории потребителей*

В рамках данного дела рассмотрен вопрос по утверждению платы 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 рублей (с налогом на добавленную стоимость) и для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость).

В результате того, что ООО «КФК Энерго» не имеет исполненных договоров по технологическому присоединению для данной группы заявителей, экономически обоснованная плата и выпадающие доходы не определены.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 повестки, предложение уполномоченного по делу Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

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

*Особое мнение.*

1. НП «Совет рынка» по данному вопросу голосует «против» (письмо от 01.12.2014 №СР-02/14-5764), так как:

- в экспертном заключении отсутствуют сведения о фактических средних данных о присоединяемых объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов за три предыдущих года по каждому мероприятию, необходимые для расчета ставок платы за единицу максимальной мощности (далее – ставка платы) для строительство КТП (РТП) и строительства кабельных линий для категории потребителей «151 кВт-670 кВт»;

- не утверждена ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для категории потребителей (671 кВт – 2000 кВт), что противоречит п. 5 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ Росси от 11.09.2012 №209-э/1 (далее – Методические указания), лишая лицо, намеренное осуществить технологическое присоединение, права самостоятельного выбора ставки платы;

- предложенная проектом постановления дифференциация ставки С1 по объему присоединяемой максимальной мощности «от 151 кВт до 670 кВт», «от 671 кВт до 2000 кВт» и «от 2000 кВт до 8899 кВт» не соответствуют требованиям, предъявляемым к дифференциации, предусмотренной п. 21 Методических указаний.

2) Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области (Радаева М.В.) воздержалась при голосовании по данному вопросу.

3) ООО «КФК» Энерго» рассмотрело предложение ДГРЦ и Т КО по данному вопросу и выражает согласие по размеру ставок, предлагаемых к утверждению (письмо от 28.11.2014 №236).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2015 год:

1. стандартизированные тарифные ставки;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

3) формулы платы за технологическое присоединение.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ООО «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2015 год.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 октября 2014 года №14/183 «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».

4. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

Секретарь Е.С. Потапова

 « » 2014 г.