**УТВЕРЖДАЮ**

 председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 69**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

01.10.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Незнанов П.Г., Горовых К.П.
(с правом совещательного голоса, участие в голосовании не принимает), Кулебякина М.В. (голосовала заочно (имеет право голоса только по первому вопросу повестки заседания), прислала позицию по голосованию в письменном виде,

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Кулебакин С.В.** – специалист технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Зинченко М.В.** – специалист технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Овчинников А.Г.** – главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Дюбина О.В.** – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Игонин С.Е.** – экономист группы комбинированной выработки ОАО «АЭЭ»;

**Унщиков И.А.** – начальник отдела по ТП и РУ ООО «ЭнергоПаритет».

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчикам.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| Вопрос 1 | Об установлении платы за технологическое присоединениек электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная», ЛЭП-6 кВ (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Арсентьевка, кадастровый номер земельного участка 42:04:0102002:33) по индивидуальному проекту |
| Вопрос 2 | Об установлении ПАО «ЮК ГРЭС» тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, присоединенным к тепловым сетям, принадлежащим на праве собственности ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке г. Калтан, на 2019 год |

Вопрос 1. **«Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная», ЛЭП-6 кВ (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Арсентьевка, кадастровый номер земельного участка 42:04:0102002:33) по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Овчинников А.Г.** и **Дюбина О.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» (увеличение максимальной мощности на 7 298 кВт), ЛЭП-6 кВ (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Арсентьевка, кадастровый номер земельного участка 42:04:0102002:33) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** представила позицию по голосованию в письменном виде и отметила, что:

- не представлены сметные расчеты и состав оборудования по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (мероприятия последней мили»), включенных в плату за технологическое присоединение в размере 886,49 тыс. руб;

- не представлены сметные расчеты и состав оборудования по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, не включаемых в плату за технологическое присоединение в размере 9784,95 тыс. руб.;

- не представлены технические условия, в части технологического присоединения
ООО «УК Анжерская-Южная» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет»/

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – 3;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.);**

Вопрос 2 **«Об установлении ПАО «ЮК ГРЭС» тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, присоединенным к тепловым сетям, принадлежащим на праве собственности ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке г. Калтан, на 2019 год»**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить ПАО «ЮК ГРЭС», ИНН 4222010511, тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, присоединенным к тепловым сетям, принадлежащим на праве собственности ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке г. Калтан, на период с 02.10.2019 по 31.12.2019 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.
2. Признать утратившими силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2015 № 1040 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Калтана,
на 2016 - 2018 годы»;

от 31.12.2015 № 1041 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»;

от 31.12.2015 № 1042 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»;

от 31.12.2015 № 1043 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на потребительском рынке г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»;

от 31.12.2015 № 1044 «Об утверждении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»;

от 27.10.2016 № 208 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1040 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»
в части 2017 года»;

от 27.10.2016 № 209 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1041 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»
в части 2017 года»;

от 27.10.2016 № 210 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1042 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую
ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке
г. Калтана, на 2016 - 2018 годы» в части 2017 года»;

от 27.10.2016 № 211 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1043 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов
на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую
ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на потребительском рынке г. Калтана,
на 2016 - 2018 годы» в части 2017 года»;

от 27.10.2016 № 212 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1044 «Об утверждении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники,
на 2016 - 2018 годы» в части 2017 года»;

от 09.11.2017 № 363 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1040 «Об установлении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»
в части 2018 года»;

от 09.11.2017 № 364 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1041 «Об установлении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»
в части 2018 года»;

от 12.12.2017 № 487 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1042 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке
г. Калтана, на 2016 - 2018 годы» в части 2018 года»;

от 12.12.2017 № 488 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1043 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов
на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на потребительском рынке г. Калтана,
на 2016 - 2018 годы» в части 2018 года»;

от 12.12.2017 № 486 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1044 «Об утверждении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники,
на 2016 - 2018 годы» в части 2018 года»;

от 29.12.2018 № 763 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1040 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»;

от 29.12.2018 № 764 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1041 «Об установлении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»;

от 29.12.2018 № 765 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1042 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке
г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»;

от 29.12.2018 № 766 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
 № 1043 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов
на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на потребительском рынке г. Калтана,
на 2016 - 2018 годы»;

от 29.12.2018 № 767 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1044 «Об утверждении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники,
на 2016 - 2018 годы».

1. Пункт 2 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.03.2016 № 20 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09.10.2018 № 247) признать утратившим силу.
2. Пункты 4 - 8 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09.11.2017 № 358 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области» признать утратившими силу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 4917 от 30.08.2019;
исх. юкг-101/3670 от 30.09.2019) за подписью управляющего директора
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» А.И. Медведева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С предлагаемым уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 69

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 01.10.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» (увеличение максимальной мощности на 7 298 кВт),

ЛЭП-6 кВ (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Арсентьевка, кадастровый номер земельного участка 42:04:0102002:33) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная»:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;

Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные Обществом документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Обществом информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «УК Анжерская-Южная» подало в адрес ООО «ЭнергоПаритет» заявку от 20.03.2019 №463 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ЛЭП-6 кВ).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Арсентьевка, кадастровый номер земельного участка 42:04:0102002:33.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 5 238 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 7 298 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 12 536 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения:
* 1 категория – 6 630 кВт;
* 2 категория – 5 906 кВт;
1. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2019 года.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам в сетях ООО «ЭнергоПаритет» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности. Так в Акте об осуществлении технологического присоединения от 20.03.2019 №15172/ТП-КМ, подписанным между ООО «ЭнергоПаритет и вышестоящей электросетевой организацией филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», максимальная мощность, закрепленная за ООО «ЭнергоПаритет» от центра питания ПС 110 кВ «Таежная», составляет 3 308 кВт.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» мощностью 7 298 кВт к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «ЭнергоПаритет», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» ООО «ЭнергоПаритет» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства выполнено, технические условия согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

В целях присоединения заявителя ООО «ЭнергоПаритет» обратилось за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.2019 №779 и составляет **12,166** тыс. руб.

Согласно представленным материалам ООО «ЭнергоПаритет» требуется выполнить:

1. Строительство двух ЛЭП-6 кВ от ячеек № 6П и № 14П РУ-6,6 кВ ПС 110 кВ «Таежная» до РП-6 «Юг» протяженностью 35 м каждая.
2. Интеграцию устройств РЗиА ячеек 6,6 кВ №№ 4П, 6П, 14П, 16П ПС 110 кВ «Таежная» в существующие устройства АЧР 1С-6,6 кВ и 2С-6,6 кВ.
3. Интеграцию устройств РЗиА ячеек 6,3 кВ №№ 14, 15, 39, 41, 25, 24, 27, 29 ПС 110 кВ «Таежная» в существующие устройства АЧР 3С-6,3 кВ и 4С-6,3 кВ.
4. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

Оснащение оборудования 6,6 кВ и 6,3 кВ на ПС 110 кВ «Таежная» устройствами дистанционного управления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС».

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ООО «УК Анжерская-Южная».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 7 298 | 7 298 | 0 |

**Объем капитальных вложений,**

**подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» – 886,49 тыс. руб.:

1. 886,49 тыс. руб. – Строительство двух ЛЭП-6 кВ (по кабельной эстакаде) от ячеек № 6П и № 14П РУ-6,6 кВ ПС 110 кВ «Таежная» до РП-6 «Юг» протяженностью 35 м каждая.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» в размере 886,49 тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» произвести расчет по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Таблица | Номер расценки | Норматив цены, тыс.руб./км | Объем работ, км | Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации | Объем финансирования, тыс.руб. |
| **Строительство двух ЛЭП-6 кВ (по кабельной эстакаде) от ячеек № 6П и № 14П РУ-6,6 кВ ПС 110 кВ «Таежная» до РП-6 «Юг» протяженностью 35 м каждая** |
| Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КЛ 0,4 - 500 кВ |
| 1 | УНЦ КЛ 0,4 - 500 кВ | К1 | К1-04-1 | 1 979 | 0,070 | 1,12 | 155,15 |
| 2 | УНЦ КЛ 110 - 500 кВ с системой термомониторинга | К4 | - | - | - | - | - |
| 3 | УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе | Б2 | Б2-02-1 | 1 428 | 0,070 | 1,00 | 99,96 |
| 4 | УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии | Б4 | - | - | - | - | - |
| 5 | УНЦ на установку страховочных пакетов при прокладке КЛ 6 - 500 кВ | К5 | - | - | - | - | - |
| 6 | УНЦ системы диагностики и мониторинга КЛ | Д1 | - | - | - | - | - |
| 7 | Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ | П5 | П5-01 | 611 | 0,070 | 1,00 | 42,77 |
| Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) кабельных сооружений и устройство переходов кабельной линии (КЛ, ВОК) |
| 1 | УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения | Н1 | - | - | - | - | - |
| 2 | УНЦ кабельных сооружений для прокладки кабельной линии | Н2 | Н2-04 | 134 000,000 | 0,035 | 1,12 | 5 252,80 |
| 3 | УНЦ кабельного сооружения с трубами | Н4 | - | - | - | - | - |
| 4 | УНЦ кабельного колодца | Н5 | - | - | - | - | - |
| 5 | Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-06 | 300 | 1,000 | 1,00 | 300,00 |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  | **5 850,68** |

В связи с тем, что объем финансирования, предлагаемый предприятием, не превышает объем финансирования, рассчитанный по УНЦ, предлагается согласиться с предприятием и учесть при расчете размера платы за технологическое присоединение объем капитальных вложений ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» в размере **886,49** тыс. руб.

**Расходы сетевой организации,**

**связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 9 784,95 тыс. руб.:

1. 9 784,95 тыс. руб. – Оснащение оборудования 6,6 кВ и 6,3 кВ на ПС 110 кВ «Таежная» устройствами дистанционного управления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС».

Предлагается согласиться с предприятием у учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 9 784,95 тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утверждены Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Таблица | Номер расценки | Норматив цены, тыс.руб./ед. | Объем работ, ед. | Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации | Объем финансирования, тыс.руб. |
| **Оснащение оборудования 6,6 кВ и 6,3 кВ на ПС 110 кВ «Таежная» устройствами дистанционного управления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС»** |
| Объем финансовых потребностей строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части АСУТП ПС и ТМ |
| 1 | УНЦ АСУТП присоединения | А4 | А4-01 | 180 | 12 | 1,04 | 2 246,40 |
| 2 | УНЦ системы АСУТП и ТМ | А5 | А5-01 | 1 356 | 1 | 1,04 | 1 410,24 |
| А5 | А5-02 | 1 571 | 1 | 1,04 | 1 633,84 |
| А5 | А5-04 | 2 395 | 1 | 1,04 | 2 490,80 |
| А5 | А5-06 | 2 418 | 1 | 1,04 | 2 514,72 |
| А5 | А5-08 | 366 | 1 | 1,04 | 380,64 |
| 3 | УНЦ контрольного (силового) кабеля | Н3 | - | - | - | - | - |
| 4 | Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | - | - | - | - | - |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  | **10 676,64** |

В связи с тем, что объем финансирования, предлагаемый предприятием, не превышает объем финансирования, рассчитанный по УНЦ, предлагается согласиться с предприятием и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере **9 784,95** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 12,166 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленному письмом от 28.08.2019 № 1222.

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. рублей:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере **12,166** тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 779 от 31.12.2018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год» в т.ч.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема |
| тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 12,166 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |

Таким образом, предлагается принять предложение Общества по затратам на технологическое присоединение к электрическим сетям на мероприятия, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов.

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная» (увеличение максимальной мощности на 7 298 кВт), ЛЭП-6 кВ (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Арсентьевка, кадастровый номер земельного участка 42:04:0102002:33) по индивидуальному проекту предлагается утвердить плату за технологическое присоединение в размере 910,822 тыс. руб. без НДС.

Приложение № 2 к протоколу № 69

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 01.10.2019

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «УК Анжерская-Южная», ЛЭП-6 кВ (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Арсентьевка, кадастровый номер земельного участка 42:04:0102002:33) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 898,656 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 886,49 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 12,166 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 910,822 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 7 298 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 9 784,95 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 3 к протоколу № 69

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 01.10.2019

Экспертное заключение

региональной энергетической комиссии Кемеровской области

по материалам, представленным ПАО «ЮК ГРЭС», для установления тарифа на тепловую энергию для потребителей, присоединенных

к собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС», на 2019 год

1. Общая характеристика предприятия

Полное наименование организации – публичное акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС».

Сокращенное наименование организации – ПАО «ЮК ГРЭС».

Юридический адрес: 652740 Кемеровская область, г. Калтан,
ул. Комсомольская, 20.

Фактический адрес: 652740 Кемеровская область, г. Калтан,
ул. Комсомольская, 20.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – Управляющий директор Медведев Андрей Анатольевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Экономист планово-экономического отдела Русалеева Елена Петровна, т. (38472) 39-288.

ПАО «ЮК ГРЭС» применяет общую систему налогообложения.

ПАО «ЮК ГРЭС» отпускает тепловую энергию прямым потребителям
с коллекторов источника тепловой энергии, а также через собственную тепловую сеть.

Указанная тепловая сеть принадлежит ПАО «ЮК ГРЭС» на праве собственности, на основании следующих свидетельств о государственной регистрации права:

на I теплокомплекс Калтанского теплосетевого района, протяженностью 11549 п.м (сооружение), расположенный на земельном участке площадью 15137,99 кв. м, с кадастровым номером 42:37:0100000:0001 (стр. 5 том 1);

на II теплокомплекс Калтанского теплосетевого района, протяженностью 2371 п.м (сооружение), расположенный на земельном участке площадью 15137,99 кв. м, с кадастровым номером 42:37:0100000:0001 (стр. 6 том 1);

на сооружение (теплотрассу от бойлерной установки 2 до ограждения
по каналу 2Д400), протяженностью 137,8 м (стр. 7 том 1);

на сооружение (теплотрассу от бойлерной установки 1 до ограждения
по каналу 2Д400), протяженностью 161,8 м (стр. 8 том 1).

Затраты на обслуживание собственных тепловых сетей
ПАО «ЮК ГРЭС» входят в конечные тарифы на тепловую энергию, реализуемую по узлу теплоснабжения г. Калтан.

Постановлением Администрации Калтанского городского округа
от 23.08.2019 № 210-п «Об утрате статуса гарантирующей организации в сфере теплоснабжения» статус гарантирующей организации в сфере теплоснабжения ПАО «ЮК ГРЭС» отменяется с 17.09.2019.

Постановлением Администрации Осинниковского городского округа
от 26.08.2019 № 529-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования – Осинниковский городской округ» статуса единой теплоснабжающей организации
ПАО «ЮК ГРЭС» лишается с 17.09.2019.

В связи с вышеизложенным, признаются утратившими силу следующие постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2015 № 1040 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Калтана,
на 2016 - 2018 годы»;

от 31.12.2015 № 1041 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»;

от 31.12.2015 № 1042 «Об установлении долгосрочных тарифов
на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»;

от 31.12.2015 № 1043 «Об утверждении производственной программы
в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на потребительском рынке
г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»;

от 31.12.2015 № 1044 «Об утверждении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» производственной программы в сфере горячего водоснабжения
и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду
в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую
на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»;

от 27.10.2016 № 208 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1040 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»
в части 2017 года»;

от 27.10.2016 № 209 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1041 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»
в части 2017 года»;

от 27.10.2016 № 210 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1042 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду
в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую
ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке
г. Калтана, на 2016 - 2018 годы» в части 2017 года»;

от 27.10.2016 № 211 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1043 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов
на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую
ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на потребительском рынке г. Калтана,
на 2016 - 2018 годы» в части 2017 года»;

от 27.10.2016 № 212 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1044 «Об утверждении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники,
на 2016 - 2018 годы» в части 2017 года»;

от 09.11.2017 № 363 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1040 «Об установлении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»
в части 2018 года»;

от 09.11.2017 № 364 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1041 «Об установлении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»
в части 2018 года»;

от 12.12.2017 № 487 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1042 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду
в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке
г. Калтана, на 2016 - 2018 годы» в части 2018 года»;

от 12.12.2017 № 488 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1043 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов
на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на потребительском рынке г. Калтана,
на 2016 - 2018 годы» в части 2018 года»;

от 12.12.2017 № 486 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1044 «Об утверждении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники,
на 2016 - 2018 годы» в части 2018 года»;

от 29.12.2018 № 763 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1040 «Об установлении ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»;

от 29.12.2018 № 764 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1041 «Об установлении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники, на 2016 - 2018 годы»;

от 29.12.2018 № 765 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1042 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду
в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке
г. Калтана, на 2016 - 2018 годы»;

от 29.12.2018 № 766 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
 № 1043 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов
на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на потребительском рынке г. Калтана,
на 2016 - 2018 годы»;

от 29.12.2018 № 767 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015
№ 1044 «Об утверждении ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» производственной программы в сфере горячего водоснабжения и установлении долгосрочных одноставочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Осинники,
на 2016 - 2018 годы».

Для целей возмещения затрат на обслуживание указанного теплосетевого комплекса ПАО «ЮК ГРЭС», предприятие обратилось
в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области с заявлением (исх. от 02.09.2019 № ЮКГ-101/3270, вх. от 02.09.2019 № 4452)
об установлении тарифов на тепловую энергию, для потребителей, присоединенных к тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС» на 2019-2023 годы.

ПАО «ЮК ГРЭС» осуществляет свою деятельность в соответствии
с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010
№190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ПАО «ЮК ГРЭС» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») станция ПАО «ЮК ГРЭС» осуществляет регулируемую деятельность в полном объеме производимой и реализуемой тепловой энергии.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28
и 31 Основ ценообразования.

Станция ПАО «ЮК ГРЭС» работает в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. В соответствии
с утвержденной учетной политикой (стр. 31 том 1 тарифного дела
по генерации на 2020 год) на предприятии ведется раздельный учет затрат
на электрическую, тепловую энергию и теплоноситель. Раздельный учет между регулируемыми и нерегулируемыми видами тепловой энергии
на предприятии не ведется.

1. Нормативная основа

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ПАО «ЮК ГРЭС», ИНН 4222010511, в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее РЭК) для установления тарифа на тепловую энергию для потребителей, присоединенных
к собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС» на 2019 год.

Анализ проведён с целью определения экономической обоснованности затрат на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя
ПАО «ЮК ГРЭС» на 2019 год, с целью формирования тарифа на тепловую энергию для потребителей, присоединенных к собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС» на 2019 год.

Эксперты руководствовались действующими на момент проведения экспертизы нормативно-правовыми документами и материалами:

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности
в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012
№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации
в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую
и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации
в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы
по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь
при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)
от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)
от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел
об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки
и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.
* Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась, исключительно, с целью оценки достоверности, представленной
ПАО «ЮК ГРЭС» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности
на 2019 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги
по передаче тепловой энергии, теплоносителя, принимаемых для расчета тарифа на 2019 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов
в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались
на результаты постатейного анализа.

1. Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Материалы ПАО «ЮК ГРЭС» по расчету тарифов на 2019 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования
в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

1. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)
ПАО «ЮК ГРЭС» на 2019 год

ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2019 год,
с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 16.11.2018
№ 1570/18-ДСП. Согласно сводному прогнозному балансу, отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, составляет 663,163 тыс. Гкал, отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) составляет 645,232 тыс. Гкал.

Согласно схеме теплоснабжения на 2019 год, актуализированной
на 2019 год постановлением Администрации г. Калтан от 07.05.2018 № 91-п, отпуск в сеть от ПАО «ЮК ГРЭС» для потребителей Калтанского городского округа составляет 277,993 тыс. Гкал.

Необходимо отметить, что вышеуказанный объем тепловой энергии включает в себя тепловую энергию, отпускаемую в тепловые сети, принадлежащие ПАО «ЮК ГРЭС», в объеме 179,891 тыс. Гкал и тепловую энергию, отпускаемую в сети, находящиеся в собственности Калтанского городского округа (потребители п. Шушталеп и п. Постоянный), в объеме 102,033 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования, при отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Объем тепловой энергии, отпускаемый в тепловые сети, принадлежащие
ПАО «ЮК ГРЭС» не указан в схеме теплоснабжения и принимается на основе динамики полезного отпуска тепловой энергии за 2016, 2017, 2018 годов,
в соответствии с показателями счетчиков тепловой энергии, представленных в письме от ПАО «ЮК ГРЭС» (вх. от 13.09.2019 № 4635).

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии в тепловые сети, принадлежащие ПАО «ЮК ГРЭС»

| Год | Полезный отпуск тепловой энергии в тепловые сети, принадлежащие ПАО «ЮК ГРЭС», тыс. Гкал | Динамика изменения |
| --- | --- | --- |
| 2016 | 174,968 | -  |
| 2017 | 174,619 | 0,998007119 |
| 2018 | 178,227 | 1,020663777 |
| В среднем |  | 1,009335448 |

Нормативные потери тепловой энергии утверждены постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 19.09.2019
№ 276.

Баланс тепловой энергии ПАО «ЮК ГРЭС» при передаче тепловой энергии по собственным сетям на 2019 год представлен в таблице 1.

Баланс тепловой энергии ПАО «ЮК ГРЭС» при передаче тепловой энергии
по собственным сетям на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем теплоэнергии на 2019 год |
|
| 1 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 179,891 |
| 2 | Потери при передаче тепловой энергии  | тыс. Гкал. | 11,797 |
| 3 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал. | 168,094 |

РАСХОДЫ НА ПРОЧИЕ ПОКУПАЕМЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

Предложения предприятия по данной статье на 2019 год составили
6 899 тыс. руб.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.09.2019 № 276 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2019 год» объем нормативных технологических потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС» составляет
11,797 тыс. Гкал.

Проценты распределения полезного отпуска тепловой энергии
по полугодиям составляют:

1 полугодие 2019 года – 55,97 %;

2 полугодие 2019 года – 44,03 %.

Цена на тепловую энергию ПАО «ЮК ГРЭС» принята в размере себестоимости производства тепловой энергии станцией ПАО «ЮК ГРЭС»
и составляет:

на 1 полугодие 2019 года – 570,55 руб./Гкал;

на 2 полугодие 2019 года – 570,55 руб./Гкал.

Объем расходов по данной статье составляет:

11,797 тыс. Гкал × 55,97 % × 570,55 руб./Гкал + 11,797 тыс. Гкал ×
44,03 % × 570,55 руб./Гкал = 6 746 тыс. руб.

Расходы в размере 168 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2019 год, как экономически необоснованные.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4
 |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Размер корректировки |
| Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 6 899 | 6 731 | -168 |

РАСХОДЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложения предприятия по данной статье на 2019 год составили
152 тыс. руб.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.09.2019 № 276 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2019 год» объем нормативных технологических потерь теплоносителя при передаче по тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС» составляет 23 681 куб. м.

Проценты распределения полезного отпуска тепловой энергии
по полугодиям составляют:

1 полугодие 2019 года – 55,97 %;

2 полугодие 2019 года – 44,03 %.

Тарифы на теплоноситель ПАО «ЮК ГРЭС», в соответствии
с постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 563 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 752) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов
на теплоноситель, реализуемый ПАО «ЮК ГРЭС» на потребительском рынке
г. Калтана, на 2019 год, составляют:

1 полугодие 2019 года – 6,39 руб./куб. м;

2 полугодие 2019 года – 6,39 руб./куб. м.

Указанные тарифы рассчитаны на себестоимость продукции
и не включают прибыль организации.

Объем расходов по данной статье составляет:

(23 681 куб. м × 55,97 % × 6,39 руб./куб. м + 23 681 куб. м × 44,03 % × 6,39 руб./куб. м) ÷ 1000 = 152 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4
 |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Размер корректировки |
| Расходы на теплоноситель | 152 | 152 | 0 |

РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

По данной статье в качестве обоснования предприятие представило следующие материалы:

Приложение 4.9. Расчет расходов на оплату труда (стр. 19 том 1).

Расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2006 год, произведенные
ОАО «ЦОТэнерго» (стр. 61 том 1) [21 человек = 15 человек эксплуатационного персонала + 6 человек ремонтного персонала].

Приказ от 02.08.2019 № Пр/ЮКГ/476 «О внесении изменений
в штатное расписание ПАО «ЮК ГРЭС» (стр. 162 вх. от 13.09.2019 № 4635).

Изменение к штатному расписанию ПАО «ЮК ГРЭС» на период
с 17.09.2019 (стр. 163 вх. от 13.09.2019 № 4635) [21 человек].

Всего по данной статье предприятием планируются расходы
на производство тепловой энергии в размере 9 244 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы и приняв во внимание ремонтную программу, в соответствии с которой ремонты выполняются подрядным способом, в качестве экономически обоснованного количества обслуживающего сети персонала эксперты принимают численность
15 человек, исключив ремонтный персонал предприятия.

При рассмотрении материалов тарифного дела по установлению тарифов на тепловую энергию по станции ПАО «ЮК ГРЭС», средний уровень заработной платы на 2019 год был принят на уровне 36 533 руб./мес. Для расчета фонда оплаты труда эксперты предлагают учесть указанную величину.

Фонд оплаты труда персонала при этом составит:
15 человек × 36 533 руб./мес. × 12 месяцев ÷ 1000 = 6 576 тыс. руб.

Расходы в размере 2 668 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2019 год.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4
 |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Размер корректировки |
| Фонд оплаты труда, тыс. руб. | 9 244 | 6 576 | -2 668 |
| Численность, чел. | 21 | 15 | -6 |
| Средняя заработная плата, руб./мес. | 36 683 | 36 533 | -150 |

ОТЧИСЛЕНИЯ НА СОЦИАЛЬНЫЕ НУЖДЫ

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ) (согласно уведомлению).

Предприятие не представило по данной статье обосновывающих материалов. Тем не менее в материалах тарифных дел за прошлые годы имеется уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве
и профессиональных заболеваний равном 0,28 %.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, величина социальных отчислений будет равняться 30,28% от ФОТ или
1 991 тыс. руб.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
2 984 тыс. руб.

Расходы в размере 993 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ
на 2019 год, как экономически необоснованные, в связи с исключением ремонтного персонала.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4
 |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Размер корректировки |
| Отчисления на социальные нужды | 2 984 | 1 991 | -993 |

РАСХОДЫ НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

По данной статье в качестве обоснования предприятие представило следующие материалы:

Ремонтную программу, локальные сметные расчеты, дефектные ведомости (стр. 27-59 том 1).

Расчеты потребности в материалах к сметам, письмо главе города
о согласовании ремонтной программы, план вывода оборудования, перечень абонентов, акты осмотров (стр. 113-161 вх. от 13.09.2019 № 4635).

В результате анализа представленных обосновывающих материалов, экспертная группа, учитывая их объем и качество, считает объём финансирования ремонтной программы обоснованным, за исключением индексации сметных расчетов на 2019 и 2020 годы, так как сметные расчеты выполнены в ценах июня 2019 года. Расходы на ремонт основных средств
при передаче тепловой энергии приведены в таблице 6.

**Расходы на ремонт основных средств при передаче тепловой энергии**

| №п/п | Участок | Предложения предприятия, тыс. руб. | Предложения экспертов, тыс. руб. | Корректировка, тыс. руб. | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Восстановление теплоизоляции на участке т/сетей УТ-21 - УТ-32 | 273 | 249 | -24 | Исключены коэффициенты инфляции на 2019,2020 гг., т.к. локальный сметный расчет выполнен в ценах июня 2019 г. |
| 2 | Увеличение диаметра трубопровода УТ-26 (VI-1C)-ТК2В/1 (р-н ул. Комсомольская, 49,55) | 5224 | 4771 | -453 |
| 3 | Замена участка трубопроводов ТК 1-35 А - ТК 1-29 | 4067 | 3714 | -353 |
| 4 | Замена участка трубопроводов TKVI-2"C" - УТ-4-УТ-5 | 2234 | 2040 | -194 |
|
|
| 5 | Замена участка трубопроводов ТК2В/1 - ТК11/4 | 514 | 469 | -45 |
| 6 | Замена участка трубопроводов ТК 22/3- ТК22/5 | 1216 | 1110 | -105 |
|
| 7 | Замена участка трубопроводов УТ28- УТ24 | 175 | 160 | -15 |
| 8 | Замена участка трубопроводов ТК IV-2/2 - ТК IV-4 | 2636 | 2407 | -229 |
|  | ИТОГО: | 16339 | 14921 | -1418 |   |

Расходы на ремонт основных средств по предложению экспертов составят 14 921 тыс. руб.

Расходы в размере 1 418 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2019 год.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4
 |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Размер корректировки |
| Расходы на ремонт основных средств | 16 339 | 14 921 | -1 418 |

АРЕНДНАЯ ПЛАТА, КОНЦЕССИОННАЯ ПЛАТА, ЛИЗИНГОВЫЕ ПЛАТЕЖИ

По данной статье предприятием представлен договор аренды земельного участка № 7150 от 18.01.2018 с Администрацией Калтанского городского округа (стр. 80 том 1) на земельный участок с кадастровым номером 42:37:0000000:6 площадью 16 465 кв. м под теплосетевые теплопроводы
и тепловые камеры, действующий до 31.12.2018 без автопролонгации. Стоимость договора составляет 543 тыс. руб. К договору приложена конкурсная документация (стр. 76 том 1) и соглашение б/н от 20.12.2018
об автопролонгации договора (стр. 103 том 1). Расходы по данному договору признаются экономически обоснованными и предлагаются к включению
на 2019 год в размере 543 тыс. руб.

Всего по данной статье предприятием планируются расходы
на передачу тепловой энергии в размере 543 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4
 |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Размер корректировки |
| Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 543 | 543 | 0 |

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

На 2019 год предлагается для утверждения сумма НВВ на передачу тепловой энергии, теплоносителя в размере 30 914 тыс. руб.

Общая сумма корректировок НВВ на передачу тепловой энергии, теплоносителя на 2019 год, в сторону снижения, составляет 5 247 тыс. руб.

ТАРИФЫ

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС» на 2019 год выглядит следующим образом:

30 914 тыс. руб. (НВВ) ÷ 168,094 тыс. Гкал (полезный отпуск) =
183,91 руб./Гкал.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, если теплоснабжающая организация поставляет потребителям тепловую энергию (мощность), теплоноситель
с использованием только собственных тепловых сетей, тариф на услуги
по передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям такой организации не устанавливается, а все расходы по передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям учитываются в тарифах на тепловую энергию (мощность).

В связи с этим, эксперты предлагают установить ПАО «ЮК ГРЭС» тариф на тепловую энергию для потребителей, присоединенных к собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС», путем сложения расчетного тарифа
на услуги по передаче тепловой энергии и коллекторного тарифа
ПАО «ЮК ГРЭС», утвержденных постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 562
(в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 752) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2019 - 2023 годы», который с 01.07.2019 по 31.12.2019 составляет 571,88 руб./Гкал:

183,91 руб./Гкал (передача) + 571,88 руб./Гкал (производство) =
**755,79 руб./Гкал.**

Смета расходов на тепловую энергию, для потребителей, присоединенных к собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС» на 2019 год, представлена в приложении.

Приложение

 к экспертному заключению

|  |
| --- |
| Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии по собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС» на 2019 год |
|  |  |  |  |  |  |
| п.п. | Наименование показателя | Единицы измерения | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Корректировка предложения предприятия |
|
|
|   | **Баланс тепловой энергии** |   |   |   |   |
|  | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 175,938 | 179,891 | 3,953 |
|  | Потери тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 11,797 | 11,797 | 0,000 |
|   | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 164,141 | 168,094 | 3,953 |
|   | **Расходы на производство тепловой энергии** |   |  |  |  |
| 1 | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | 36 009 | 30 914 | -5 095 |
| 1.1 |  - расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 |  - расходы на топливо | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 |  - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 6 899 | 6 731 | -168 |
| 1.4 |  - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 |  - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 152 | 152 | 0 |
| 1.6 |  - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 |  - оплата труда | тыс. руб. | 9 244 | 6 576 | -2 668 |
|  |  *количество обслуживающего персонала* | *человек* | 21 | 15 | -6 |
|  |  *средняя заработная плата обслуживающего персонала* | *руб./мес.* | 36 683 | 36 533 | -150 |
| 1.8 |  - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 984 | 1 991 | -993 |
| 1.9 |  - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 16 339 | 14 921 | -1 418 |
| 1.10 |  - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.11 |  - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.12 |  - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.13 |  - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.14 |  - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 543 | 543 | 0 |
| 1.15 |  - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.16 |  - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.17 |  - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.18 |  - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.1* |  *- налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.2* |  *- земельный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.3* |  *- транспортный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.4* |  *- водный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.5* |  *- прочие налоги* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| 2 | **Внереализационные расходы, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 |  - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 |  - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 |  - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 |  - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 |  - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.2 |  - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3 | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 |  - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 |  - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 |  - резервный фонд | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 |  - прочие расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | **Налог на прибыль** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль** |  | 0 | 0 | 0 |
| 6 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 7 | **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс. руб. | 36 161 | 30 914 | -5 247 |

Приложение № 4 к протоколу № 69

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 01.10.2019

**Тарифы ПАО «ЮК ГРЭС» на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, присоединенным к тепловым сетям, принадлежащим на праве собственности ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке
г. Калтан, на период с 02.10.2019 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | Ост-рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| ПАО«ЮК ГРЭС» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 02.10.2019по 31.12.2019 | 755,79 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 02.10.2019по 31.12.2019 | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

 (без НДС)

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).