Приложение № 1 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса, максимальная мощность 300 кВт

(Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район,   
Таштагольское лесничество, Чугунашское участковое лесничество, урочище Чугунашское, квартал № 19, выделы (1,2,3,5,6,9,12,13,14,15,16,22,23,24,25,26,28,29,31), квартал № 20, выделы (17,20,44), кадастровый номер 42:12:0103004:311)   
по индивидуальному проекту

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Трудовой кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
* 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 используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

29.01.2025 ООО «Русбилд» обратилось в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» с заявкой № 01-84/25 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств (Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, Таштагольское лесничество, Чугунашское участковое лесничество, урочище Чугунашское, квартал № 19, выделы (1, 2, 3, 5, 6, 9, 12, 13, 14, 15, 16, 22, 23, 24, 25, 26, 28, 29, 31), квартал № 20, выделы (17, 20, 44), кадастровый номер 42:12:0103004:311).
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 300 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) –300 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – май 2025 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:

а) 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, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) 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 целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя и в связи с наличием ограничения на максимальную мощность на ПС 110/10 кВ «Чугунаш», ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес ОАО «Российские железные дороги» - «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» направило заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ВЛЗ-10 кВ (СИП-3 1х70 L=0,006 км) от точки присоединения № l до ПСС; Пункт секционирования столбовой (ПСС) (совмещенный с пунктом коммерческого учета (ПКУ)); Расчетный прибор учета электроэнергии, установленный в шкафу высоковольтного учета ПСС; ЛЭП-10 кВ от ПСС до РУ-6 кВ СКТП-61, СТП-661 «Луговая-2», СТП-617 «Луговая»; СКТП-61 10/0,4 кВ 40 кВА; СТП-617 «Луговая» 10/0,4 кВ 63 кВА; СТП-661 «Луговая-2» 10/0,4 кВ 63 кВА, (максимальная мощность 300 кВт). «Желдорэнерго» подготовлены и направлены в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия № 75262-03-25/З-СИБ.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии   
с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса, с максимальной мощностью 300 кВт к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

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

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (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», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса ООО «Кузбасская энергосетевая компания» разработало технические условия № 01-84/25 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 300 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам, для присоединения заявителя ООО «Кузбасская энергосетевая компания» требуется выполнить:

1. Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы   
   0,01 км) от опоры № 239 ЛЭП 10 кВ Ф-10-4 до концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ (п. 10.3.1. ТУ);
2. Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,015 км) от концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ до РУ   
   10 кВ проектируемой ТП-ТА| 693 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.2. ТУ);
3. Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.3. ТУ);
4. Строительство однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мошностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой трансформатора 400 кВА. Присвоить диспетчерское наименование ТП-ТАШ 693 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.4. ТУ);
5. Установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.5. ТУ).

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации «Желдорэнерго» в размере 429 059,90 тыс. руб.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой   
ООО «Русбилд».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 300 | 300 | 0 |

**Объем капитальных вложений и расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры подлежащих 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 ценообразования), 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 объем капитальных вложений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса, составит –   
**2 162 893,89 руб.**

**44 284,71 руб.** - Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,01 км) от опоры № 239 ЛЭП 10 кВ Ф-10-4 до концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ (п. 10.3.1. ТУ);

**94 864,26 руб.** - Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,015 км) от концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ до РУ 10 кВ проектируемой ТП-ТА| 693 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.2. ТУ);

**1 916 700,00 руб.** - Строительство однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой трансформатора 400 кВА. Присвоить диспетчерское наименование ТП-ТАШ 693 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.4. ТУ);

**70 316,04 руб.** - Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.3. ТУ);

**36 728,88 руб.** - Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.5. ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ООО «КЭнК», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,01 км) от опоры № 239 ЛЭП 10 кВ Ф-10-4 до концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ. | 0,01 | 44 284,71 | 44 284,71 |
| Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,015 км) от концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ до РУ 10 кВ проектируемой ТП-ТА| 693 - 10/0,4 кВ. | 0,015 | 94 864,26 | 94 864,26 |
| Строительство однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой трансформатора 400 кВА. | 300 | 1 916 700,00 | 1 916 700,00 |
| Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно. | 1 | 70 316,04 | 70 316,04 |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения. | 1 | 36 728,88 | 36 728,88 |
| **ВСЕГО** |  | **2 162 893,89** | **2 162 893,89** |

Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:

4 428 471,41 руб./за км (ставка С2.3.1.4.2.1.1-20 кВ) × 0,01 км (протяженность кабельной линии) = **44 284,71 руб.**

Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:

6 324 283,67 руб./за км (ставка С3.1.2.1.2.1.1-20 кВ) × 0,015 км (протяженность кабельной линии) = **94 864,26 руб.**

Строительство однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой трансформатора 400 кВА:

6 389,00 руб./за кВт (ставка С5.2.1.4.2.10/0,4 кВ) × 300 кВт (мощность) = **1 916 700,00 руб.**

Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно:

70 316,04 руб./шт (ставка С4.2.1.1-20 кВ) × 1 шт. (количество) = **70 316,04 руб.**

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения:

36 728,88 руб./за точку учета (ставка С8.2.20,4 кВ и ниже) × 1 шт. (количество точек учета) = **36 728,88 руб.**

Расчеты выполнены экспертами РЭК Кузбасса на основании постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463, с учетом требований Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

В соответствии с абз. 27 п. 17 Правил включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения   
к электрическим сетям, включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **0,00 руб.**

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину.

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

В соответствии с разделом III 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. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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 включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 16,552 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 463 от 30.11.2024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год» в т.ч.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | 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 | 16,552 | 16,552 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 7,912 | 7,912 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,640, | 8,640 |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса   
ООО «Русбилд» максимальная мощность 300 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, Таштагольское лесничество, Чугунашское участковое лесничество, урочище Чугунашское, квартал № 19, выделы (1, 2, 3, 5, 6, 9, 12, 13, 14, 15, 16, 22, 23, 24, 25, 26, 28, 29, 31), квартал   
№ 20, выделы (17, 20, 44), кадастровый номер 42:12:0103004:311) по индивидуальному проекту в размере **2 608 505,79** **руб.** в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации –**429 059,90** руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **2 162 893,89** руб.

- расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры – **0,00** руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **16 552** руб.

Приложение № 2 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «Русбилд» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 7,912 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 2 591,954 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 2 162,894 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 429,060 |
| 2.3 | расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,750 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 2 608,506 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 300 кВт.

Приложение № 3 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства ООО «Транспортные услуги Киселевска», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств   
600 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ,   
0,5 км на юго-восток от п. Центральный, кадастровый номер 42:10:0304011:213)   
по индивидуальному проекту

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Трудовой кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
* 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 используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной.

Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Транспортные услуги Киселевска» обратилось в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 08.05.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – электроустановки щебкарьера.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ,   
   0,5 км на юго-восток от п. Центральный, кадастровый номер 42:10:0304011:213.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 272 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 600 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 872 кВт.
3. Уровень напряжения - 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию - 2026 год.

**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:

а) 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, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) 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, при рассмотрении возможности присоединения энергопринимающих устройств ООО «Транспортные услуги Киселевская» по предварительным расчетам с учетом перспективной нагрузки и текущей заявке величина отклонения напряжения на ВЛ 6 кВ Ф-10-6-24-СП составит 18%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). Таким образом, присоединение объекта заявителя, приведет к нарушению условий электроснабжения для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации, а также ухудшению условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии   
с пп. а) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - электроустановки щебкарьера, мощностью 600 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

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

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (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», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств – электроустановки щебкарьера ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000605469 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 600 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Учет электрической энергии: организовать по существующей схеме в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 и ПУЭ (действующей редакции) (п. 10.2.1. ТУ);
2. Запроектировать и построить (установить) пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП (Собств.) ПС 35 кВ Энергоюбилейная (Ведомсвенная). Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом. (п. 10.2.2. ТУ);

Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой  
ООО «Транспортные услуги Киселевска»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 600 | 600 | 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 ценообразования), 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 объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - - электроустановки щебкарьера – **0,00 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 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 представленными ПАО «Россети Сибирь» материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **14 066 147,40 руб.**

ПAO «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующее мероприятие:

Запроектировать и построить (установить) пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП (Собств.) ПС 35 кВ Энергоюбилейная (Ведомсвенная). Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом. (п. 10.2.2. ТУ);

Предлагается скорректировать предложенную величину расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах и учесть в размере **14 567 623,75 руб.**

Корректировка связана:

- с пересчетом стоимости в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г.-1,051, 2026 г.-1,042).

- с исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат;

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования 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.

Таблица – Предложение предприятия «Строительство (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП»

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Номера сметных расчетов и смет** | | **Наименование глав, работ и затрат** | **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |  |
| 1 | Проектирование и строительство ВЛ-10(6)/0,4 кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, КЛ-10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей Лот № 81" (без учета стоимости оборудования) (ТП 1 шт.) | | | 8 892,36 | 0,00 | 1 069,35 | 0,00 | 295,14 | 10 256,85 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** | | | | | | | | |
|  | 02-01-01 | | Строительство СТП 160 кВА | 8 765,62 |  |  |  | 75,14 | 8 840,76 |
|  | **Итого по Главе 2.** **Основные объекты строительства** | | | **8 765,62** |  |  |  | **75,14** | **8 840,76** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** | | | | | | | | |
|  | 09-01-01 | | ПНР СТП |  |  | 1 038,20 |  |  | 1 038,20 |
|  | **Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты** | | |  |  | 1 038,20 |  |  | 1 038,20 |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | | **8 765,62** |  | **1 038,20** |  | **75,14** | **9 878,96** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** | | | | | | | | |
|  | Постановление Правительства РФ от  21 июня 2010 г. № 468 | | Строительный контроль – 2.14% |  |  |  |  | 211,41 | 211,41 |
|  | **Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** | | |  |  |  |  | **211,41** | **211,41** |
|  | | **Непредвиденные затраты** | | | | | | | |
|  | | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов – 3% | **126,74** |  | **31,15** |  | **8,59** | **166,48** |
|  | **Итого «Непредвиденные затраты»** | | | **126,74** |  | **31,15** |  | 8,59 | **166,48** |
|  | **Итого с учетом «Непредвиденные затраты»** | | | **8 892,36** |  | **1 069,35** |  | **295,14** | **10 256,85** |
|  | **Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000** | | | **8 892,36** |  | **1 069,35** |  | **295,14** | **10 256,85** |
| 2 | Строительство (установка) пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП (Собств.) ПС 35 кВ Энергоюбилейная (Ведомсвенная) – 1комплект (3 шт- ВДТ на 2х опорах) | | | 26 677,08 |  | 3 208,05 |  | 885,42 | **30 770,55** |
|  | **Итого в ценах на 01.01.2000** | | | 26 677,08 |  | 3 208,05 |  | 885,42 | **30 770,55** |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 2 кв 2024** (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 Nº30417-ИФ/09 Ксмр=14,89; Кпнр=40,58; Кобор=6,59; Кпроч=13,08) | | | 397 221,72 |  | 130 182,67 |  | 11 581,29 | **538 985,68** |
|  | КП Исх. № 899/24 от 26.06.2024г. Пункт автоматического регулирования напряжения  ПАРН-С-3-ВДТ/СН-1-250-10000 УХЛ1, в составе:  1. Регулятор напряжения ВДТ/СН-1-250-  10 УХЛ1 (250А, 10кВ, 32 ступени, +-15%) - 3 шт.  2. Шкаф управления с контроллером - 3 компл.  3. Ограничитель ОПН-10/12,7 - 9 шт.  4. Монтажный комплект ВДТ и ШУ - 1 компл.  5. Эксплуатационная документация - 1  КОМПЛ  Шефмонтаж, наладка (без ЭТЛ) и инструктаж персонала | | |  | 12 917 416,67 |  |  |  |  |
|  | ПИР | | |  |  |  | 120 960,00 |  |  |
|  | **Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.** | | | **397 221,72** | **12 917 416,67** | **130 182,67** | **120 960,00** | **11 581,29** | **13 577 362,35** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4\*2=1,026; 2025 г. – 1,046) без НДС** | | | **411 521,70** | **13 382 443,67** | **134 869,25** | **125 314,56** | **11 998,22** | **14 066 147,40** |

Таблица – Предложение РЭК «Строительство (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП»

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Номера сметных расчетов и смет** | | **Наименование глав, работ и затрат** | **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |  |
| 1 | Проектирование и строительство ВЛ-10(6)/0,4 кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, КЛ-10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей Лот № 81" (без учета стоимости оборудования) (ТП 1 шт.) | | | 8 892,36 | 0,00 | 1 069,35 | 0,00 | 295,14 | 10 256,85 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** | | | | | | | | |
|  | 02-01-01 | | Строительство СТП 160 кВА | 8 765,62 |  |  |  | 75,14 | 8 840,76 |
|  | **Итого по Главе 2.** **Основные объекты строительства** | | | 8 765,62 |  |  |  | **75,14** | **8 840,76** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** | | | | | | | | |
|  | 09-01-01 | | ПНР СТП |  |  | 1 038,20 |  |  | 1 038,20 |
|  | **Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты** | | |  |  | 1 038,20 |  |  | 1 038,20 |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | | 8 765,62 |  | **1 038,20** |  | **75,14** | **9 878,96** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** | | | | | | | | |
|  | Постановление Правительства РФ от  21 июня 2010 г. № 468 | | Строительный контроль – 2.14% |  |  |  |  | 211,41 | 211,41 |
|  | **Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** | | |  |  |  |  | **211,41** | **211,41** |
|  | | **Непредвиденные затраты** | | | | | | | |
|  | | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов – 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого «Непредвиденные затраты»** | | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого с учетом «Непредвиденные затраты»** | | | **8 765,62** |  | **1 038,20** |  | **286,55** | **10 090,37** |
|  | **Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000** | | | **8 765,62** |  | **1 038,20** |  | **286,55** | **10 090,37** |
| 2 | Строительство (установка) пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП (Собств.) ПС 35 кВ Энергоюбилейная (Ведомсвенная) – 1комплект (3 шт- ВДТ на 2х опорах) | | | 26 296,86 |  | 3 114,6 |  | 859,65 | **30 271,11** |
|  | **Итого в ценах на 01.01.2000** | | | 26 296,86 |  | 3 114,6 |  | 859,65 | **30 271,11** |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 2 кв 2024** (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 Nº30417-ИФ/09 Ксмр=14,89; Кпнр=40,58 ;Кобор=6,59; Кпроч=13,08) | | | 391 560,25 |  | 126 390,47 |  | 11 244,22 | **529 194,94** |
|  | КП от 17.07.2024г. Группа "Русэлт" Пункт автоматического регулирования напряжения ПАРН-С-3-ВДТ/СН-1-300-  10000-УХЛ1, в составе:  1. Регулятор напряжения ВДТ/СН-1-300-10 УХЛ1 (300А, 10кВ, 32 ступени, +-15%) - 3 шт.  2. Шкаф управления с контроллером - 3 компл.  3. Ограничитель ОПН-10/12,7 - 9 шт.  4. Монтажный комплект ВДТ и ШУ - 1 компл.  5. Эксплуатационная документация - 1  КОмПЛ.  в стоимость включены шефмонтаж, наладка и инструктаж персонала | | |  | 12 917 416,67 |  |  |  |  |
|  | ПИР | | |  |  |  | 120 960,00 |  |  |
|  | **Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.** | | | **391 560,25** | **12 917 416,67** | **126 390,47** | **120 960,00** | **11 244,22** | **13 567 571,61** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 2024 (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4\*2=1,026)** | | | **401 740,82** | **13 253 269,5** | **129 676,62** | **124 104,96** | **11 536,57** | **13 920 328,47** |
|  | **Всего стоимость в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г. – 1,051; 2026 г. – 1,042) без НДС** | | | **420 421,76** | **13 869 546,54** | **135 706,58** | **129 875,84** | **12 073,02** | **14 567 623,75** |

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

В соответствии с разделом III 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. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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 включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 16,552 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 463 от 30.11.2024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год» в т.ч.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | 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 | 16,552 | 16,552 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 7,912 | 7,912 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,640 | 8,640 |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Россети Сибирь» энергопринимающих устройств электроустановки щебкарьера ООО «Транспортные услуги Киселевска» максимальной мощностью 600 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км на юго-восток от п. Центральный, кадастровый номер 42:10:0304011:213) по индивидуальному проекту в размере **16 552 руб.** в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,00** руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **16 552**руб.

Приложение № 4 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» объекта электросетевого хозяйства ООО «Транспортные услуги Киселевска» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 7,912 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 0,00 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,640 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 16,552 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 600 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 14 567 623,75 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 № 5 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства ООО «Томак НК», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 50 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ,   
с. Атаманово, ул. Кирова, 18а, кадастровый номер 42:09:0201003:1897)   
по индивидуальному проекту

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Трудовой кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
* 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 используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Томак НК» обратилось в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой   
от 13.03.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – производственное здание/помещение.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ,   
   с. Атаманово, ул. Кирова, 18а, кадастровый номер 42:09:0201003:1897.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 200 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 50 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 250 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения - 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2025 год.

**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:

а) 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, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) 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, максимальная токовая нагрузка по Ф. 10-1-РП=183 А, максимальная токовая нагрузка по Ф. 10-2-РП=123 А, длительно допустимый ток для кабелей марки ААШв-10 3х120 мм2 согласно таблице 1.3.16 ПУЭ – 240 А.

Результаты в режиме зимних максимальных нагрузок имеют место перегрузки указанных выше фидеров в ремонтных/послеаварийных режимах: в случае отключения любой из двух линий, токовая загрузка оставшейся в работе составит 306 А при допустимом токе 240 А.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии   
с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - производственное здание/помещение, мощностью 50 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

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

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (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», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств – производственное здание/помещение ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000595453 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 50 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Учет электрической энергии выполнить по существующей схеме в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) (п. 10.2.1. ТУ);
2. Выполнить реконструкцию КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. Протяженность реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение кабеля определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);
3. Выполнить реконструкцию КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. Протяженность реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение кабеля определить проектом (п. 10.2.3. ТУ).

Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой  
ООО «Томак НК»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 50 | 50 | 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 ценообразования), 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 объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - производственное здание/помещение – **0,00 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 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.

ПAO «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующие мероприятия:

В соответствии с представленными ПАО «Россети Сибирь» материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **5 357 165,40 руб.**

1. Выполнить реконструкцию КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. Протяженность реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение кабеля определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);
2. Выполнить реконструкцию КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. Протяженность реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение кабеля определить проектом (п. 10.2.3. ТУ).

Предлагается скорректировать предложенную величину расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах и учесть в размере **5 548 955,82 руб.**

Корректировка связана с пересчетом стоимости в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г.-1,051, 2026 г.-1,042).

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования 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.

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП»

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 02-01-01 Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. КЛ 10кВ (прокладка методом ГНБ 85м) Раздел 2. Материалы СНБ. Раздел 3. Материалы отсутствующих в СНБ. Раздел 4. ПНР | 1 588 690,25 |  | 12 526,93 | 948 797,85 | 33 997,97 | **1 635 215,15** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 1 588 690,25 |  | 12 526,93 | 948 797,75 | 33 997,97 | **2 643 858,51** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4\*2),2025-1,046** | **1 646 833,14** |  | **12 985,39** | **983 521,95** | **35 242,23** | **2 678 582,71** |

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 02-01-01 Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. КЛ 10кВ (прокладка методом ГНБ 85м) Раздел 2. Материалы СНБ. Раздел 3. Материалы отсутствующих в СНБ. Раздел 4. ПНР | 1 588 690,25 |  | 12 526,93 | 948 797,85 | 33 997,97 | **1 635 215,15** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 1 588 690,25 |  | 12 526,93 | 948 797,75 | 33 997,97 | **2 643 858,51** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4\*2)** | 1 629 996,197 |  | 12 852,63 | 973 466,49 | 34 881,92 | 2 712 598,83 |
|  | **ИЦП 2025 – 1,051,2026-1,042** | **1 705 791,02** |  | **13 450,28** | **1 018 732,68** | **36 503,93** | **2 774 477,91** |

Таблица 2

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП»

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА)№ 02-01-01 Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. КЛ 10кВ (прокладка методом ГНБ 85м) Раздел 2. Материалы СНБ. Раздел 3. Материалы отсутствующих в СНБ. Раздел 4. ПНР | 1 588 690,25 |  | 12 526,93 | 948 797,85 | 33 997,97 | **1 635 215,15** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 1 588 690,25 |  | 12 526,93 | 948 797,75 | 33 997,97 | **2 643 858,51** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4\*2),2025-1,046** | **1 646 833,14** |  | **12 985,39** | **983 521,95** | **35 242,23** | **2 678 582,71** |

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП»

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 02-01-01 Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. КЛ 10кВ (прокладка методом ГНБ 85м) Раздел 2. Материалы СНБ. Раздел 3. Материалы отсутствующих в СНБ. Раздел 4. ПНР | 1 588 690,25 |  | 12 526,93 | 948 797,85 | 33 997,97 | **1 635 215,15** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 1 588 690,25 |  | 12 526,93 | 948 797,75 | 33 997,97 | **2 643 858,51** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4\*2)** | 1 629 996,197 |  | 12 852,63 | 973 466,49 | 34 881,92 | 2 712 598,83 |
|  | **ИЦП 2025 – 1,051,2026-1,042** | **1 705 791,02** |  | **13 450,28** | **1 018 732,68** | **36 503,93** | **2 774 477,91** |

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

В соответствии с разделом III 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. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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 включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 16,552 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 463 от 30.11.2024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год» в т.ч.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | 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 | 16,552 | 16,552 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 7,912 | 7,912 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,640 | 8,640 |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Россети Сибирь» энергопринимающих устройств производственное здание/помещение ООО «Томак НК» максимальной мощностью 50 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ,   
с. Атаманово, ул. Кирова, 18а, кадастровый номер 42:09:0201003:1897) по индивидуальному проекту в размере **16 552** руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,00** руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **16 552** руб.

Приложение № 6 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» объекта электросетевого хозяйства ООО «Томак НК» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 7,912 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 0,00 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,640 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 16,552 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 50 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 5 548 955,82 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 № 7 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Заключение РЭК Кузбасса к расчету стандартизированной тарифной ставки на строительство двухтрансформаторных подстанций напряжением   
110/6(10) кВ мощностью от 25 до 32 МВА включительно открытого типа для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2025 год**

**Перечень используемых нормативных актов**

1. 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, утвержденные постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004;
2. Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства РФ № 977   
   от 01.12.2009;
3. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ № 1178   
   от 29.12.2011;
4. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России № 490/22 от 30.06.2022 (далее – Методические указания);
5. Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденная приказом Минстроя России № 421/пр от 04.08.2020;
6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года (опубликован на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации);
7. Письмо Минстроя России от 28.12.2024 № 79121-ИФ/09;
8. Письмо Минстроя России от 19.11.2024 № 68729-ИФ/09;
9. Письмо Минстроя России от 18.10.2024 № 61327-ИФ/09;

**Анализ документов по обоснованию размеров стандартизированных тарифных ставок**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) обратилась территориальная сетевая организация ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети», с заявлением об утверждении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/6(10) кВ мощностью от 25 до 32 МВА включительно открытого типа на 2025 год. В таблице 1 представлено предложение ПАО «Россети Сибирь» по дополнительной стандартизированной тарифной ставке.

В постановлении РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение   
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год», отсутствует стандартизированная тарифная ставка на 2025 год предложенная ПАО «Россети Сибирь» (таблица 1).

Таблица 1

Предложение ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» по дополнительной стандартизированной тарифной ставке

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Идентификатор ставки | Обозначение | Наименование стандартизированной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год |
| 7.2.5.1 |  | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 16 239,00 |

На основании п. 32 Методических указаний, экспертами были рассмотрены материалы ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети», направленные письмом от 17.03.2025 № 1.4/01/147 (вх. 1549 от 17.03.2025).

Экспертами произведен анализ документов ПАО «Россети Сибирь», направленных вышеуказанным письмом. В качестве обоснования размера заявленной стандартизированной тарифной ставки ПАО «Россети Сибирь» представило технические условия (Приложение 1) основные технические характеристики проекта, расчет стоимости по проектам - аналогам, сводные сметные расчеты, локальные сметы, коммерческое предложение на поставку оборудования, предложение по размерам дополнительной стандартизированной тарифной ставки.

Расчеты ПАО «Россети Сибирь» стоимости строительства двухтрансформаторной подстанции 110/6(10) кВ мощностью от 25 до 32 МВА включительно открытого типа по проектам - аналогам представлены в приложениях № 2 и 3 к настоящему заключению.

При анализе расчета экспертами было выявлено следующее.

В связи с тем, что предлагаемая к утверждению дополнительная стандартизированная ставка подразумевает диапазон мощности от 25 МВА до 32 МВА, ПАО «Россети Сибирь» произвело расчет необходимых затрат в двух вариатах:

1. по нижней границе диапазона мощности – 25 МВА;

2. по верхней границе диапазона мощности – 32 МВА.

На основании вышеперечисленного, ПАО «Россети Сибирь» предлагает утвердить усредненную стандартизированную тарифную ставку. Эксперты   
РЭК Кузбасса считают, что при определении данной стандартизированной тарифной ставки необходимо общую стоимость делить на максимальную мощность трансформатора, поскольку действие данной ставки будет распространяться на все территориальные сетевые организации Кемеровской области – Кузбасса.

В соответствии с вышесказанным Экспертами был произведен перерасчет предложенной стоимости дополнительной стандартизированной тарифной ставки.

Для определения стандартизированной ставки необходимо общую стоимость строительства (рассчитана по проекту-аналогу в Приложении 3) разделить на максимальную мощность трансформатора (32 МВА, для перевода в кВт cosφ=0,93):

рублей/кВт

В таблице 2 приведена дополнительная стандартизированная тарифная ставка, в размере, определенном экспертами и сформированная в соответствии с Приложением № 5 Методических указаний.

Таблица 2

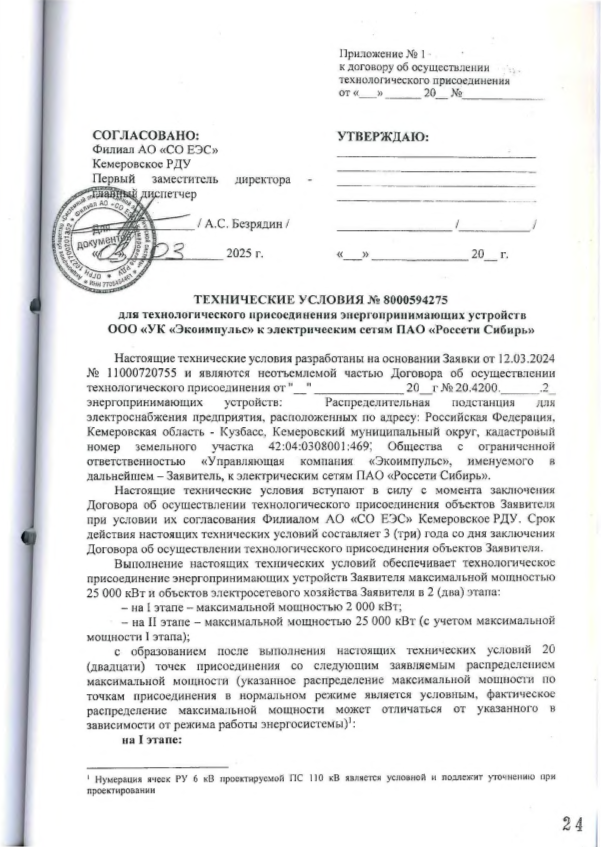
Дополнительная стандартизированная тарифная ставка

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Идентификатор ставки | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер ставки  на 2025 год |
| 7.2.5.1 |  | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 14 824,46 |

Эксперты предлагают утвердить дополнительную стандартизированную тарифную ставку на 2025 год в размере – 14 824,46 рублей/кВт в соответствии с таблицей 2 настоящего заключения.

Приложение № 1

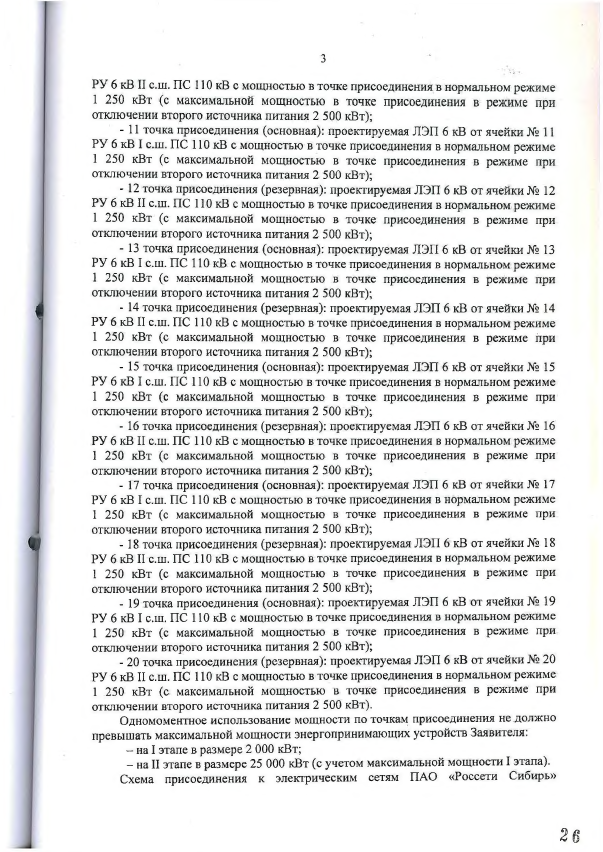
Технические условия для технологического присоединения к   
электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети»



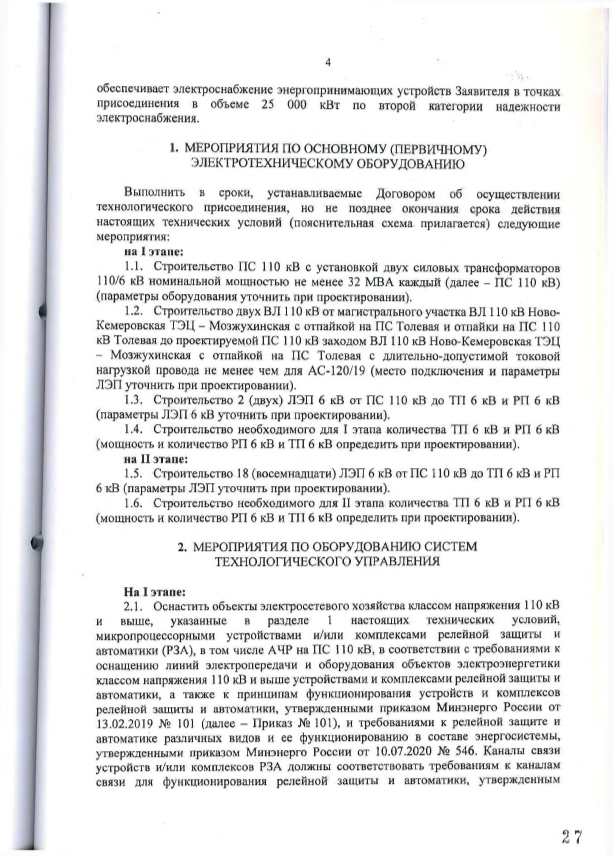
продолжение Приложения № 1



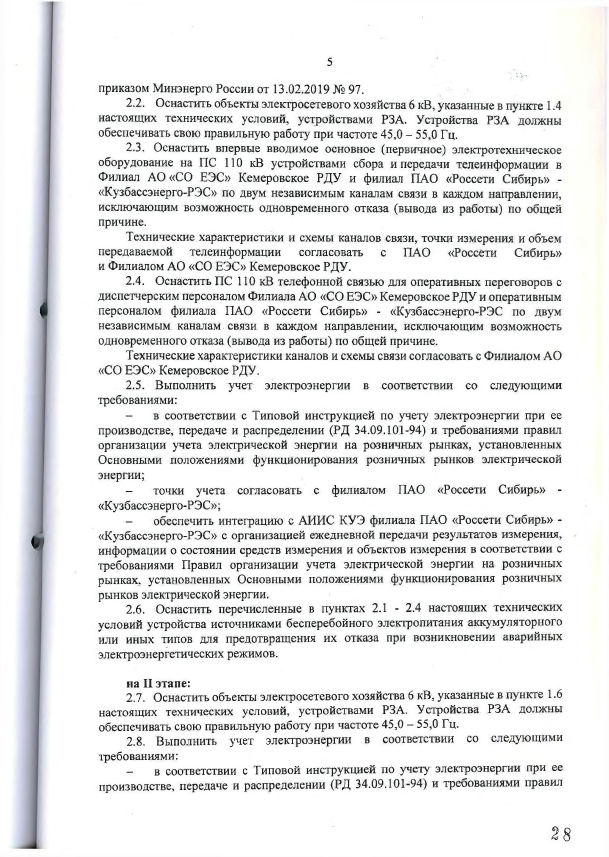
продолжение Приложения № 1



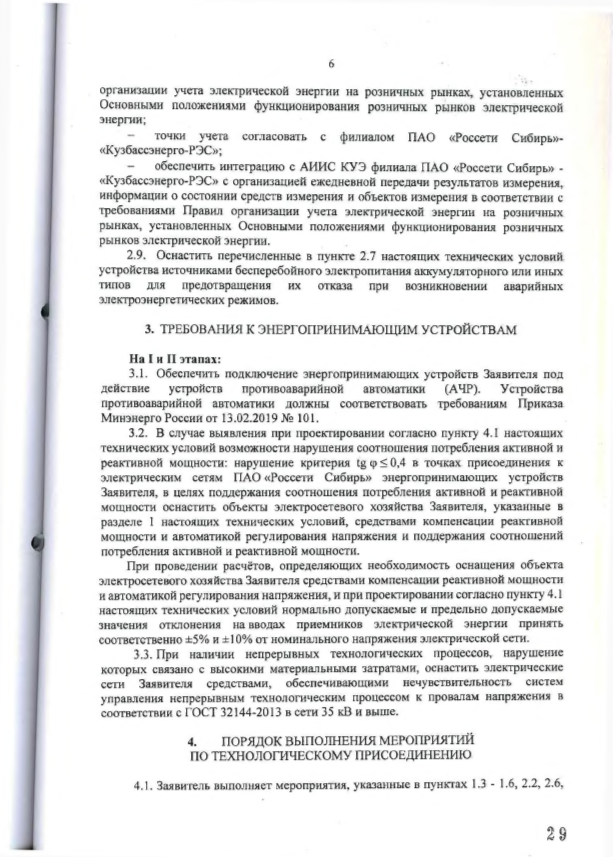
продолжение Приложения № 1



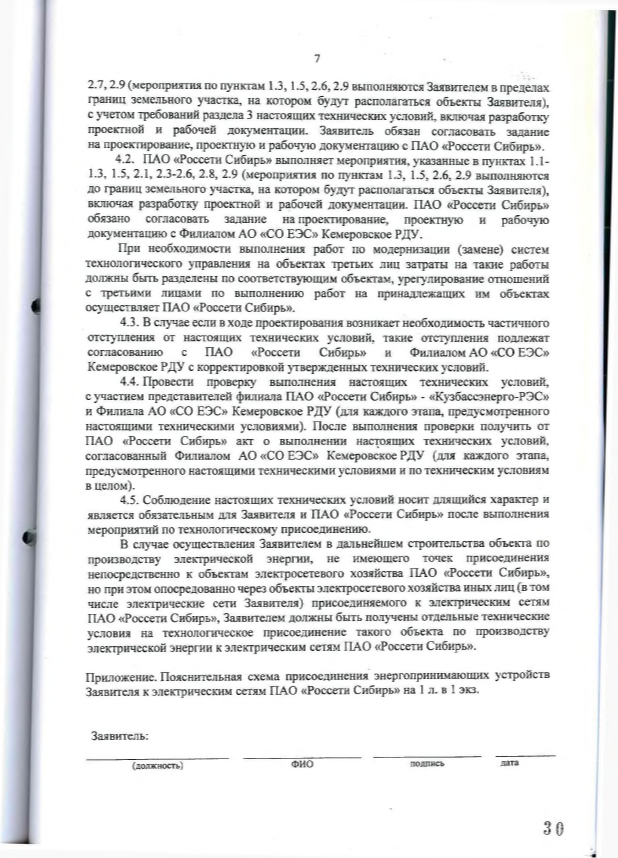
продолжение Приложения № 1



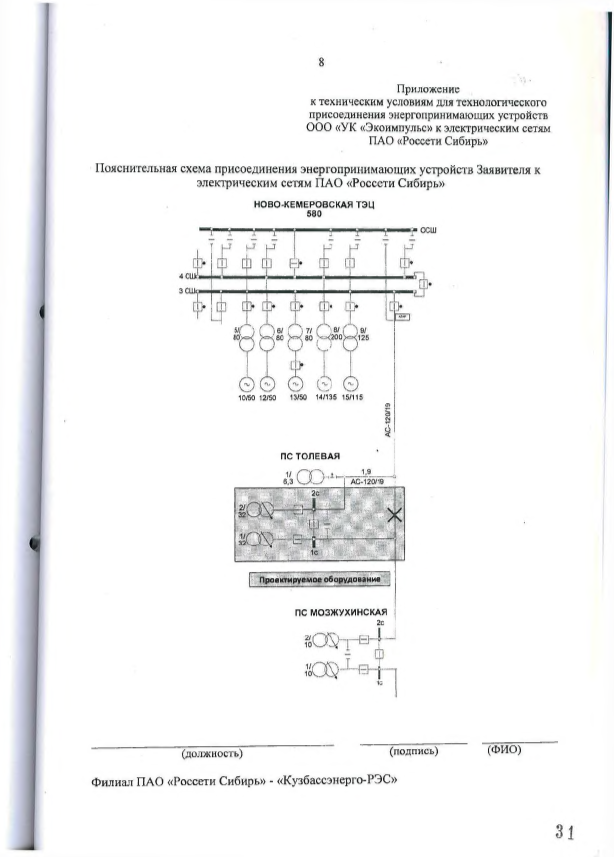
продолжение Приложения № 1



продолжение Приложения № 1



продолжение Приложения № 1



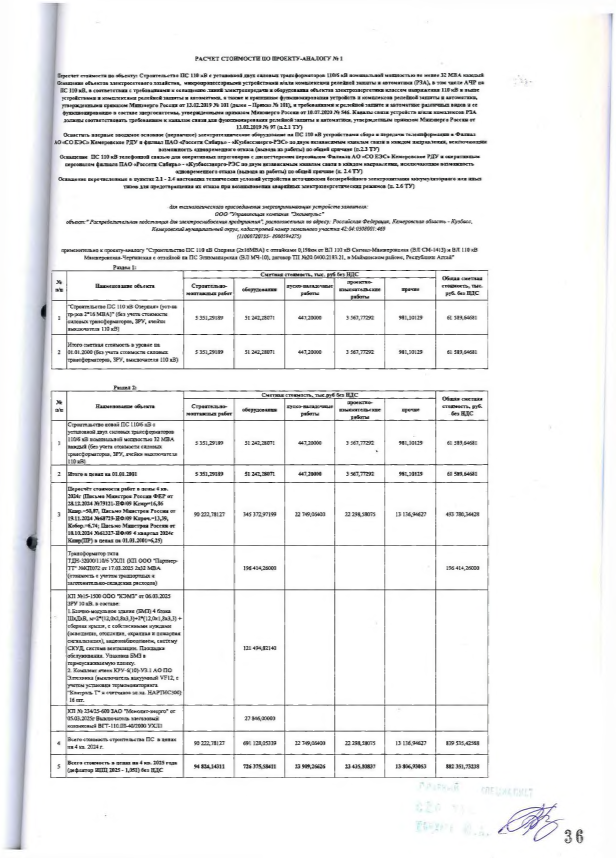
Приложение 2

Расчет ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» по проекту-аналогу 1 «Строительство ПС 110 кВ с установкой двух силовых трансформаторов 110/6 кВ номинальной мощностью 25 МВА каждый»



Приложение 3

Расчет ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» по проекту-аналогу 1 «Строительство ПС 110 кВ с установкой двух силовых трансформаторов 110/6 кВ номинальной мощностью не менее 32 МВА каждый»



Приложение № 8 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по пересмотру уровня НВВ и тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Южно-кузбасская энергетическая компания»**

**на потребительском рынке Таштагольского муниципального района,**

**в части 2025 года, в связи с изменением условий концессионного соглашения № 1 от 15.12.2016 г. по решению** **Арбитражного суда**

**Кемеровской области от 05.12.2024 по делу № А27-18978/2024**

1. **Основание для пересмотра тарифов**

В соответствии с абз. 6 п. 51 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» пересмотр тарифов и (или) долгосрочных параметров осуществляется органом регулирования тарифов по заявлению регулируемой организации при наличии оснований:

«…в установленном порядке изменены условия концессионного соглашения в части значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера».

Арбитражным судом Кемеровской области от 5 декабря 2024 года по делу № А27-18978/2024 вынесено решение в адрес Администрации муниципального образования «Таштагольский муниципальный район» в лице МКУ «КУМИ Таштагольского муниципального района» о внесение изменений в концессионное соглашение № 1 от 15.12.2016, в части изменения уровня операционных расходов на 2025 год в сторону увеличения.

Операционные расходы на 2025 год решением суда увеличены  с 626 272,57 тыс. руб. до 968 805,82 тыс. руб. за счет увеличения статьи «Расходы на оплату труда» с 143 549,80 тыс. руб. до 322 320,62 тыс. руб. (соответственно увеличилась средняя заработная плата персонала с 39 093,08 руб./мес./чел. до 87 777,95 руб./мес./чел.) и статьи «Расходы на услуги по обслуживанию оборудования» с 222 779,71 тыс. руб. до 387 650,47 тыс. руб.

Во исполнение решения Арбитражного суда Кемеровской области от 5 декабря 2024 года по делу № А27-18978/2024, между Администрацией муниципального образования «Таштагольский муниципальный район» в лице МКУ «КУМИ Таштагольского муниципального района» и ООО «ЮКЭК» заключено дополнительное соглашение № 9 от 24.12.2024, вносящее изменение в концессионное соглашение № 1 от 15.12.2016, в части увеличения величины базового уровня операционных расходов на 2025 год до уровня 968 805,82 тыс. руб., являющийся долгосрочным параметром регулирования.

В адрес РЭК Кузбасса обратилось ООО «ЮКЭК» (исх. № 1165 от 27.12.2024, вх. РЭК № 8907 от 28.12.2024) за пересмотром тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2025 год в связи с внесенными изменениями в концессионное соглашение № 1 от 15.12.2016 (в редакции дополнительного соглашения № 9 от 24.12.2024) в части увеличения величины базового уровня операционных расходов на 2025 год до уровня 968 805,82 тыс. руб., являющийся долгосрочным параметром регулирования.

Согласно п. 2 постановления Правительства РФ от 24.04.2014 № 368 «Об утверждении Правил предоставления антимонопольным органом согласия на изменение условий концессионного соглашения» предприятие обязано согласовать изменения условий концессионного соглашения с антимонопольным органом.

РЭК Кузбасса направлен запрос в ФАС России в целях разъяснения порядка исполнения решения суда и возможности пересмотра долгосрочных параметров и уровня тарифов в текущем периоде (исх. от 24.02.2025 № М-2-3/619-01). В разъяснениях ФАС России, полученных РЭК Кузбасса (вх. № 1595 от 20.03.2025) сообщается, что внесение изменений в концессионное соглашение на основании вступившего в законную силу решения суда осуществляется без получения согласия антимонопольного органа. Долгосрочные параметры и тарифы могут быть пересмотрены в текущем периоде, в случае внесения изменений в условия концессионного соглашения в части значений долгосрочных параметров.

На основании вышеизложенного, в экспертном заключении, проведена корректировка НВВ 2025 года по Основному узлу теплоснабжения (концессионное соглашение № 1 от 15.12.2016), рассчитаны тарифы на тепловую энергию, ГВС в открытой и закрытой системах теплоснабжения на 2025 год, с учетом узла теплоснабжения Темиртау.

Остальные статьи расходов приняты на неизменном уровне.

**2. Нормативно-методическая основа проведения анализа и материалов**

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»;

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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 от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

Приказ Федеральной службы по тарифам 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 от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 (ред. от 16.05.2014) «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340»;

Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 (с изм.) «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики»;

Федеральный закон от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» (Зарегистрировано в Минюсте России 25.08.2022 № 69785).

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

**3.Общая характеристика предприятия**

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственность «Южно-Кузбасская энергетическая компания».

ООО «ЮКЭК» использует коммунальный комплекс для производства и реализации тепловой энергии потребителям на основании двух концессионных соглашений, заключенных с КУМИ Таштагольского муниципального района № 1 от 15.12.2016 (Основной узел – далее КС 1) и № б/н от 30.12.2020 (п. Темир-Тау и п. Мундыбаш – далее КС 2). Тарифы на тепловую энергию и ГВС установлены едиными на территории Таштагольского муниципального района, с объединением расходов по двум концессиям.

Тарифы, на тепловую энергию, установлены постановлением РЭК Кузбасса № 631 от 19.12.2024 «Об установлении ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на 2025-2031 годы», на горячую воду в открытой системе, постановлением РЭК Кузбасса № 633 от 19.12.2024 «Об установлении ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на 2025-2031 годы», на горячую воду в закрытой системе, постановлением РЭК Кузбасса № 634 от 19.12.2024 «Об утверждении ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на 2025-2031 годы».

Тарифы на 2025 год были рассчитаны на основании долгосрочных параметров регулирования по каждому концессионному соглашению, в итоге просуммированы для определения общей НВВ на 2025 год для определения уровня тарифов на тепловую энергию и тарифов на ГВС.

Пересмотр тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2025 год произведен в связи с внесенными изменениями в концессионное соглашение № 1 от 15.12.2016 (в редакции дополнительного соглашения № 9 от 24.12.2024) в части увеличения величины базового уровня операционных расходов на 2025 год до уровня 968 805,82 тыс. руб., являющийся долгосрочным параметром регулирования.

Предприятием представлено вступившее в силу решение Арбитражного суда Кемеровской области по делу №А27-18978/2024 от 05.12.2024 (исх. № 245 от 31.03.2025, вх. РЭК № 1838 от 31.03.2025).

Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело № РЭК/141-ЮКЭК-2025 от 31.03.2025 пересмотре тарифов на тепловую энергию, горячую воду в открыто и закрытой системах теплоснабжения.

1. **Тепловой баланс на 2025 год**

Тепловые балансы по узлам теплоснабжения Основной узел и узел Темиртау, учтенные при утверждении тарифов на тепловую энергию на 2025 год, отражены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии ООО «ЮКЭК»   
Таштагольский район на 2025 год (КС 1)

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | тыс. Гкал | 562,554 | 266,648 | 234,029 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 532,682 | 250,757 | 220,048 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 418,365 | 189,942 | 166,546 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 415,622 | 188,483 | 165,262 |
| 4.1 | - жилищные организации | тыс. Гкал | 200,463 | 106,643 | 93,820 |
| 4.2 | - бюджетные организации | тыс. Гкал | 48,730 | 25,924 | 22,806 |
| 4.3 | - прочие потребители, в том числе | тыс. Гкал | 166,429 | 55,916 | 48,636 |
| 4.3.1 | в паре | тыс. Гкал | 79,346 | 42,507 | 36,839 |
| 5 | - производственные нужды | тыс. Гкал | 2,743 | 1,459 | 1,284 |
| 6 | Потери, всего | тыс. Гкал | 144,19 | 76,71 | 67,48 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 29,872 | 15,891 | 13,981 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | тыс. Гкал | 114,317 | 60,815 | 53,502 |

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «ЮКЭК»

Таштагольский район на 2025 год (КС 2)

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | тыс. Гкал | 28,733 | 15,285 | 13,448 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 27,831 | 14,805 | 13,026 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 20,820 | 11,075 | 9,745 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 20,574 | 10,944 | 9,630 |
| 4.1 | - жилищные организации | тыс. Гкал | 16,727 | 8,898 | 7,829 |
| 4.2 | - бюджетные организации | тыс. Гкал | 3,401 | 1,809 | 1,592 |
| 4.3 | - прочие потребители | тыс. Гкал | 0,446 | 0,237 | 0,209 |
| 4.4 | - производственные нужды | тыс. Гкал | 0,246 | 0,131 | 0,115 |
| 5 | Потери, всего | тыс. Гкал | 7,913 | 4,210 | 3,703 |
| 5.1 | - на собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,902 | 0,480 | 0,422 |
| 5.2 | - в тепловых сетях | тыс. Гкал | 7,011 | 3,730 | 3,281 |

Всего полезный отпуск на потребительский рынок на 2025 год по двум узлам составил 436 196,00 Гкал.

Для определения уровня тарифа на тепловую энергию при пересмотре тарифов с апреля 2025 года, по причине внесения изменений в условия концессионного соглашения по решению суда, экспертами использовалась информация предоставленная по системе ЕИАС в формате шаблона 46ТЕ.STX.EIAS. Информация о полезном отпуске на потребительский рынок за 1 квартал 2025 года и 9 месяцев 2025 года представлена в таблице 3.

Таблица 3

**Тепловой баланс 2025 года по периодам действия тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | месяц | население | бюджет | прочие | Итого | Всего |
| 1 кв.2025 | Январь 2025 | 14 615,60 | 8 472,96 | 26 647,59 | 49 736,15 | 147 538,31 |
| Февраль 2025 | 16396,041 | 7332,721 | 26681,634 | 50 410,4 |
| Март 2024 | 18 071,18 | 6 468,92 | 22 851,65 | 47 391,76 |
| 9 мес. 2025 | Апрель-декабрь |  |  |  |  | 288 657,69 |
| Всего |  |  |  |  |  | 436 196,00 |

**5. Пересмотр уровня операционных расходов на 2025 год**

Во исполнение решения Арбитражного суда Кемеровской области от 05.12.2024 по делу № А27-18978/2024, между Администрацией муниципального образования «Таштагольский муниципальный район» в лице МКУ «КУМИ Таштагольского муниципального района» и ООО «ЮКЭК» заключено дополнительное соглашение № 9 от 24.12.2024, вносящее изменение в концессионное соглашение № 1 от 15.12.2016 г., в части увеличения величины базового уровня операционных расходов на 2025 год до уровня 968 805,82 тыс. руб., который является долгосрочным параметром регулирования.

В таблице 4 экспертами отражен уровень операционных расходов, утвержденный на 2025 год и их уровень с учетом внесенных изменений в концессионное соглашение, в разрезе статей затрат.

В таблице 4 концессионное соглашение № 1 от 15.12.2016 (Основной узел) обозначено КС 1, концессионное соглашение № б/н от 30.12.2020 (узел Темиртау) обозначено КС 2.

Таблица 4

**Уровень операционных расходов на 2025 год при изменении условий концессионного соглашения**

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено на 2025 год Итого, 4.1+4.2 | Утверждено на 2025 год  по КС 1 | Утверждено на 2025 год  по КС 2 | Предложения предприятия на пересмотр тарифа на  2025 год  Итого,  5.1+5.2 | Предложения предприятия на пересмотр тарифа на  2025 год  по КС 1 | Предложения предприятия на пересмотр тарифа на  2025 год  по КС 2 | Предложения экспертов на пересмотр тарифа на  2025 год  Итого,  6.1+6.2 | Предложения экспертов на пересмотр тарифа на  2025 год  по КС 1 | Предложения экспертов на пересмотр тарифа на  2025 год  по КС 2 | Коррект. на 2025 год к предложе-ниям  Итого,  7.1+7.2 | Коррект. на 2025 год к предложе-ниям  по КС 1 | Коррект. на 2025 год к пред-ложениям  по КС 2 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4.1 | 4.2 | 5 | 5.1 | 5.2 | 6 | 6.1 | 6.2 | 7 | 7.1=6.1-5.1 | 7.2=6.2-5.2 |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов (базовый уровень согласно приложению 5.1 методических указаний) | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы | т.р. | 23 868,61 | 23 865,10 | 3,51 | 23 766,86 | 23 763,34 | 3,51 | 23 766,86 | 23 763,34 | 3,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | т.р. | 122 829,77 | 120 844,76 | 1 985,01 | 122 314,52 | 120 329,51 | 1 985,01 | 122 314,52 | 120 329,51 | 1 985,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда, всего | т.р. | 144 416,07 | 143 549,80 | 866,28 | 323 186,90 | 322 320,62 | 866,28 | 323 186,90 | 322 320,62 | 866,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | в том числе ППП(8) | т.р. | 122 777,75 | 121 911,47 | 866,28 | 277 281,48 | 276 415,20 | 866,28 | 277 281,48 | 276 415,20 | 866,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | численность, всего | чел. | 307,00 | 306,00 | 1,00 | 307,00 | 306,00 | 1,00 | 307,00 | 306,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3 | в том числе ППП(8) | чел. | 273,00 | 272,00 | 1,00 | 273,00 | 272,00 | 1,00 | 273,00 | 272,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4 | средняя зарплата | руб./чел. | 39 200,89 | 39 093,08 | 72 189,59 | 87 727,17 | 87 777,95 | 72 189,59 | 87 727,17 | 87 777,95 | 72 189,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.5 | в том числе ППП(8) | руб./чел. | 37 477,94 | 37 350,33 | 72 189,59 | 84 640,25 | 84 686,03 | 72 189,59 | 84 640,25 | 84 686,03 | 72 189,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями,услу-ги собственных подразделений | т.р. | 54 170,27 | 25 489,60 | 28 680,67 | 54 061,59 | 25 380,92 | 28 680,67 | 54 061,59 | 25 380,92 | 28 680,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями  включая: | т.р. |  | 21 496,19 | 4 903,55 | 26 308,08 | 21 404,53 | 4 903,55 | 26 308,08 | 21 404,53 | 4 903,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | -"- |  | 328,71 | 6,89 | 334,19 | 327,31 | 6,89 | 334,19 | 327,31 | 6,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | -"- | 10 912,58 | 10 912,58 | 0,00 | 10 866,05 | 10 866,05 | 0,00 | 10 866,05 | 10 866,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | -"- | 237,67 | 237,67 | 0,00 | 236,65 | 236,65 | 0,00 | 236,65 | 236,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.4 | -почтово-канцеляские принадлежности |  | 119,08 | 119,08 | 0,00 | 118,57 | 118,57 | 0,00 | 118,57 | 118,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | -"- | 14 794,82 | 9 898,16 | 4 896,66 | 14 752,61 | 9 855,95 | 4 896,66 | 14 752,61 | 9 855,95 | 4 896,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | -"- | 125,89 | 125,89 | 0,00 | 125,36 | 125,36 | 0,00 | 125,36 | 125,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | -"- | 906,50 | 906,50 | 0,00 | 902,64 | 902,64 | 0,00 | 902,64 | 902,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Лизинговый платёж | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | Другие расходы | т.р. | 289 994,74 | 289 994,74 | 0,00 | 454 578,91 | 454 578,91 | 0,00 | 454 578,91 | 454 578,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Расходы на услуги по обслуживанию оборудования | т.р. | 222 779,71 | 222 779,71 | 0,00 | 387 650,47 | 387 650,47 | 0,00 | 387 650,47 | 387 650,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | прочие | т.р. | 67 215,03 | 67 215,03 | 0,00 | 66 928,44 | 66 928,44 | 0,00 | 66 928,44 | 66 928,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24 | ИТОГО уровень операционных расходов | т.р. | 662 711,59 | **626 272,57** | 36 439,02 | 1 005 244,84 | 968 805,82 | 36 439,02 | 1 005 244,84 | **968 805,82** | 36 439,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Постановлением Правительства РФ от 17.12.2024 № 1810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, где термин «базовый уровень операционных расходов» в абзаце [третьем пункта 2](consultantplus://offline/ref=B05EF9B236F6CD6C9F60B44EE1A175F297FF580A8F7F190C737AA4CC232E0236D671F0DC5AC2D4C0D116747CED439754EE32739A8111F07Bf2JBK) изложен в новой редакции:

«базовый уровень операционных расходов" - уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, или уровень операционных расходов, установленный на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в связи с пересмотром по основаниям, предусмотренным пунктом 51 настоящего документа, тарифов и (или) долгосрочных параметров регулирования».

Таким образом уровень операционных расходов по Основному узлу теплоснабжения 968 805,82 тыс. руб. будет являться базовым при корректировке тарифов на 2026 – 2031 годы.

**6. Расчёт необходимой валовой выручки на 2025 год**

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию, при пересмотре операционных расходов на 2025 год приведен в таблице 5.

Таблица 5

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию** на 2025 год по двум узлам**, при пересмотре** операционных расходов по Основному узлу

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2025 год | Предложение предприятия на 2025 год | Пересмотр на 2025 год | Корректировка к предложениям предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 662 711,59 | 1 005 244,84 | 1 005 244,84 | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 166 749,35 | 220 841,83 | 166 749,35 | -54 092,48 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 533 014,38 | 577 228,30 | 533 014,38 | -44 213,92 |
| 4 | Нормативная прибыль | 15 756,10 | 21 102,49 | 15 756,10 | -5 346,38 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов ∆ НВВ 2021-2022 | 20 020,05 | 20 020,05 | 20 020,05 | 0,00 |
| 7 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Ограничение п.п. 5 статьи 3 и статья 7 ФЗ-190 «О теплоснабжении» | 0,00 | 0,00 | -106 411,89 | 0,00 |
| 9 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 1 388 945,10 | 1 832 227,04 | 1 622 820,65 | -209 406,39 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**7. Пересмотренные тарифы ООО «ЮКЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительский рынок Таштагольского муниципального района** **на 2025 год**

Общая величина НВВ на 2025 год составила на потребительском рынке 1 622 820,65 тыс. руб. Информация по пересмотренной НВВ и тарифам на тепловую энергию на 2025 год представлены в таблице 6.

Таблица 6

**Пересмотренные тарифы на тепловую энергию ООО «ЮКЭК»**

**на 2025 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2025** | НВВ  тыс. руб. | Полезный отпуск, Гкал | Тариф руб./Гкал | % изменения |
| 1 | 2 | 3 | 4 = 2 / 3 | 5 |
| с 01.01.2025 по 08.04.2025 | 445 674,87 | 147 538,31 | 3 020,74 \* | 0,00 % |
| с 11.04.2025 по 31.12.2025 | 1 177 145,78 | 196 724,40 | 4 078,00 | 35,00 % |
| год | 1 622 820,65 | 436 196,00 |  |  |

\* - Тариф, утвержденный на 2025 год постановлением РЭК Кузбасса № 631 от 19.12.2024.

**8. Пересмотр тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения на 2025 год**

ООО «ЮКЭК» отпускает горячую воду потребителям Таштагольского муниципального района, используя закрытую схему теплоснабжения. Подпитка сети ГВС производится водой питьевого качества, которая приобретается у МКП «Водоканал» ТМР.

Согласно п. 88 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», при закрытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение используются два компонента: **холодная вода и тепловая энергия**.

**8.1 Компонент на холодную воду на 2025 год**

На 2025 год цена компонента холодная вода принята на уровне, установленном при корректировке тарифов на 2025 год, в размере с 01.01.2025 - 46,69 руб./ м³, с 01.07.2025 – 52,29 руб./ м³. (12,00 %).

**8.2. Компонент на тепловую энергию на 2025год**

Значение компонента на тепловую энергию при использовании одноставочного тарифа на тепловую энергию определяется по формулам:

,

где:  - компонент на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - тариф на тепловую энергию, руб./Гкал.

В случае, если при установлении тарифов на тепловую энергию не были учтены расходы регулируемой организации, предусмотренные [пунктами «б](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFG0I)», «в», «[г» пункта 92](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFGEI) Основ ценообразования, такие расходы учитываются при расчете компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию равен одноставочному тарифу на тепловую энергию (таблица 6).

Следовательно, двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения равны:

Таблица 7

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду,  руб./ м3  (без НДС) | % изменения | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал  (без НДС) | % изменения |
|
|
| 1 | 2 | 2.1. | 3 | 3.1 |
| с 01.01.2025 | 46,69 | 0,00 % | 3 020,74 | 0,00 % |
| с 11.04.2025 | 46,69 | 0,00 % | 4 078,00 | 35,00 % |
| с 01.07.2025 | 52,29 | 12,00 % | 4 078,00 | 0,00 % |

**9. Тарифы на горячую воду в открытой системе на 2025 год**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 -ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) [устанавливаются](consultantplus://offline/ref=6158D1BEC5B5B6331C82BA7DBED92440A5261479B45AE3AFA9CDDB609589EE5E3DE235612A55DF89k273L) в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на холодную воду и включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды, установленной для МКП «Водоканал» ТМР.

На 2025 год тарифы на теплоноситель приняты на уровне, установленном при корректировке тарифов на 2025 год, в размере с 01.01.2025 - 46,69 руб./ м³, с 01.07.2025 – 52,29 руб./ м³. (12,00 %).

Компонент на тепловую энергию соответствует пересмотренному тарифу на тепловую энергию на 2025 год (таблица 6) и составляет:

Таблица 8

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) |
|
| с 01.01.2025 | 3 020,74 |
| с 11.04.2025 | 4 078,00 |
| с 01.07.2025 | 4 078,00 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «ЮКЭК» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

Таблица 9

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять пересмотренные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2025 год для ООО «ЮКЭК» в следующем виде (таблица 10).

Таблица 10

**Пересмотренные тарифы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на тепло-носитель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию  (без НДС) |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | |
| с полотенцесуши-телями | без полотенцесуши-телей | с полотенцесуши-телями | без полотенцесуши-телей | с полотенцесуши-телями | без полотенцесуши-телей | с полотенцесуши-  телями | без полотенцесуши-телей |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| с 01.01.2025 | 253,22 | 250,32 | 266,27 | 254,68 | 211,02 | 208,60 | 221,89 | 212,23 | 46,69 | 3 020,74 |
| с 11.04.2025 | 322,24 | 318,32 | 339,85 | 324,19 | 268,53 | 265,27 | 283,21 | 270,16 | 46,69 | 4 078,00 |
| с 01.07.2025 | 328,96 | 325,04 | 346,57 | 330,91 | 274,13 | 270,87 | 288,81 | 275,76 | 52,29 | 4 078,00 |

Рост ТЭ с 11.04.2025 – 35,00%

Рост ТН с 01.07.2025 – 12%

Рост ГВС с 11.04.2025 – 27,67%, с 01.07.2025 -1,98%

Скорректированная смета расходов отражена в приложении к экспертному заключению.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии для пересмотра тарифов с апреля 2025 (Рост ОР по решению суда), (ЕСН и Предпринимательская прибыль на уровне утвержденном на 2025 год)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | *Утверждено на 2025 год (основной узел)* | *Утверждено на 2025 год (узел Темир-Тау)* | Утверждено на 2025 год Итого, 10+11 | Предложения предприятия на пересмотр тарифа на 2025 год (основной узел) | Предложения предприятия на пересмотр тарифа на 2025 год (узел ТемирТау) | Предложения предприятия на пересмотр тарифа на 2025 год Итого, | Предложения экспертов на пересмотр тарифа на 2025 год (основной узел) | Предложения экспертов на пересмотр тарифа на 2025 год (узел ТемирТау) | Предложения экспертов на пересмотр тарифа на 2025 год Итого, | Корректировка на 2025 год к предложениям (основной узел) | Корректировка на 2025 год к предложениям (узел ТемирТау) | Корректировка на 2025 год к предложениям Итого, |  |
|  |
|  |
|  |
| 1 | 2 | | | | 3 | *4* | *5* | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 = 10 - 7 | 14 = 11 - 8 | 15 = 12 - 9 |  |
| 1 | **Количество котельных** |  |  |  |  | *9* | *1* | 10 | 9 | 1 | 10 | 9 | 1 | 10 | 9 | 1 | 10 |  |
| 2 | **Нормативная выработка т/энергии** |  |  |  | Гкал | ***562554,00*** | ***28733,00*** | **591287,00** | **562554,00** | **28733,00** | **591287,00** | **562554,00** | **28733,00** | **591287,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 3 | **Полезный отпуск** | | | | -"- | ***418365,00*** | ***20820,00*** | **439185,00** | **418365,00** | **20820,00** | **439185,00** | **418365,00** | **20820,00** | **439185,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 4 | **Полезный отпуск на потребительский рынок** |  |  |  | -"- | ***415622,00*** | ***20574,00*** | **436196,00** | **415622,00** | **20574,00** | **436196,00** | **415622,00** | **20574,00** | **436196,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | - жилищные организации |  |  |  | -"- | *200463,00* | *16727,00* | 217190,00 | 200463,0 | 16727,0 | 217190,0 | 200463,0 | 16727,0 | 217190,0 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | - бюджетные организации |  |  |  | -"- | *48730,00* | *3401,00* | 52131,00 | 48730,0 | 3401,0 | 52131,0 | 48730,0 | 3401,0 | 52131,0 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | - прочие потребители, в том числе |  |  |  | -"- | *166429,00* | *446,00* | 166875,00 | 166429,0 | 446,0 | 166875,0 | 166429,0 | 446,0 | 166875,0 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | ОАО "Евразруда" | | | | -"- | *0,00* | *0,00* | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | прочие в паре, в том числе | | | |  | *79346,00* | *0,00* | 79346,00 | 79346,0 | 0,0 | 79346,0 | 79346,0 | 0,0 | 79346,0 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | ОАО "Евразруда" | | | |  | *0,00* | *0,00* | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | - производственные нужды |  |  |  | -"- | *2743,00* | *246,00* | 2989,00 | 2743,0 | 246,0 | 2989,0 | 2743,0 | 246,0 | 2989,0 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **Потери, всего** | | | | -"- | ***144189,00*** | ***7913,00*** | **152102,00** | **144189,00** | **7913,0** | **152102,0** | **144189,00** | **7913,0** | **152102,0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | *29872,00* | *902,00* | 30774,00 | 29 872,00 | 902,00 | 30 774,00 | 29 872,00 | 902,00 | 30 774,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | - в тепловых сетях | | | | -"- | *114317,00* | *7011,00* | 121328,00 | 114 317,00 | 7 011,00 | 121 328,00 | 114 317,00 | 7 011,00 | 121 328,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **Подключеная нагрузка, в том числе** | | | | Гкал/час |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **население** | | | | Гкал/час |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Бюджет** | | | | Гкал/час |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Иные, в том числе** | | | | Гкал/час |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ОАО "Евразруда"** | | | | Гкал/час |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** |  |  |  | т.р. | ***333 117,25*** | ***20 164,41*** | **353 281,66** | **372 715,05** | **22 718,14** | **395 433,20** | **333 117,25** | **20 164,41** | **353 281,66** | **-39 597,81** | **-2 553,73** | **-42 151,54** |  |
|  | в т.ч. - уголь каменный |  |  |  | -"- | *329 761,79* | *20 164,41* | 349 926,20 | 369 359,59 | 22 718,14 | 392 077,74 | 329 761,79 | 20 164,41 | 349 926,20 | -39 597,81 | -2 553,73 | -42 151,54 |  |
|  | - мазут | | | | -"- | *3 355,46* | *0,00* | 3 355,46 | 3 355,46 | 0,00 | 3 355,46 | 3 355,46 | 0,00 | 3 355,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо |  |  |  | -"- | ***206 908,46*** | ***13 127,49*** | **220 035,95** | **246 506,27** | **15 681,22** | **262 187,49** | **206 908,46** | **13 127,49** | **220 035,95** | **-39 597,81** | **-2 553,73** | **-42 151,54** |  |
|  | - уголь каменный |  |  |  | -"- | *203 553,00* | *13 127,49* | 216 680,49 | 243 150,81 | 15 681,22 | 258 832,03 | 203 553,00 | 13 127,49 | 216 680,49 | -39 597,81 | -2 553,73 | -42 151,54 |  |
|  | - мазут | | | | -"- | *3 355,46* | *0,00* | 3 355,46 | 3 355,46 |  | 3 355,46 | 3 355,46 | 0,00 | 3 355,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива |  |  |  | -"- | ***126 208,79*** | ***7 036,92*** | **133 245,71** | **126 208,79** | **7 036,92** | **133 245,71** | **126 208,79** | **7 036,92** | **133 245,71** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | - уголь каменный |  |  |  | -"- | *126 208,79* | *7 036,92* | 133 245,71 | 126 208,79 | 7 036,92 | 133 245,71 | 126 208,79 | 7 036,92 | 133 245,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | - мазут | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** |  |  |  | т.р. | ***60 767,98*** | ***8 964,34*** | **69 732,32** | **60 767,98** | **8 964,34** | **69 732,32** | **60 767,98** | **8 964,34** | **69 732,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 1.3 | **Расходы на воду** | | | | т.р. | ***106 924,51*** | ***3 075,89*** | **110 000,41** | **108 929,23** | **3 133,56** | **112 062,79** | **106 924,51** | **3 075,89** | **110 000,41** | **-2 004,71** | **-57,67** | **-2 062,38** |  |
|  | - расходы на холодную воду |  |  |  | т.р. | *106 924,51* | *3 075,89* | 110 000,41 | **108 929,23** | **3 133,56** | **112 062,79** | **106 924,51** | **3 075,89** | **110 000,41** | **-2 004,71** | **-57,67** | **-2 062,38** |  |
|  | - объём холодной воды |  |  |  | тыс.м3 | *1 955,82* | *56,26* | 2 012,08 | 1 955,82 | 56,26 | 2 012,08 | 1 955,82 | 56,26 | 2 012,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | - цена холодной воды | | | | руб/м3 | *54,67* | *54,67* | 54,67 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 54,67 | 54,67 | 54,67 | -1,03 | -1,03 | -1,03 |  |
| 1.4 | Расходы на создание нормативного запаса топлива | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | | | | т.р. | ***500 809,74*** | ***32 204,64*** | **533 014,38** | **542 412,26** | **34 816,04** | **577 228,30** | **500 809,74** | **32 204,64** | **533 014,38** | **-41 602,52** | **-2 611,40** | **-44 213,92** |  |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов (базовый уровень согласно приложению 5.1 метод.указаний)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** |  |  |  | т.р. | ***23 865,10*** | ***3,51*** | **23 868,61** | **23 763,34** | **3,51** | **23 766,86** | **23 763,34** | **3,51** | **23 766,86** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** |  |  |  | т.р. | ***120 844,76*** | ***1 985,01*** | **122 829,77** | **120 329,51** | **1 985,01** | **122 314,52** | **120 329,51** | **1 985,01** | **122 314,52** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** |  |  |  | т.р. | ***143 549,80*** | ***866,28*** | **144 416,07** | **322 320,62** | **866,28** | **323 186,90** | **322 320,62** | **866,28** | **323 186,90** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 4 | в том числе ППП(8) | | | | т.р. | *121 911,47* | *866,28* | 122 777,75 | 276 415,20 | 866,28 | 277 281,48 | 276 415,20 | 866,28 | 277 281,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5 | численность, всего | | | | чел. | *306,00* | *1,00* | 307,00 | 306,00 | 1,00 | 307,00 | 306,00 | 1,00 | 307,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6 | в том числе ППП(8) | | | | чел. | *272,00* | *1,00* | 273,00 | 272,00 | 1,00 | 273,00 | 272,00 | 1,00 | 273,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 7 | средняя зарплата |  |  |  | руб./чел. | *39 093,08* | *72 189,59* | 39 200,89 | 87 777,95 | 72 189,59 | 87 727,17 | 87 777,95 | 72 189,59 | 87 727,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 8 | в том числе ППП(8) | | | | руб./чел. | *37 350,33* | *72 189,59* | 37 477,94 | 84 686,03 | 72 189,59 | 84 640,25 | 84 686,03 | 72 189,59 | 84 640,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 9 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями,услуги собственных подразделений предпр-я, общехозяйственные** | | | | т.р. | ***25 489,60*** | ***28 680,67*** | **54 170,27** | **25 380,92** | **28 680,67** | **54 061,59** | **25 380,92** | **28 680,67** | **54 061,59** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  |
|  |
| 10 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам** |  |  |  | т.р. | ***21 496,19*** | ***4 903,55*** | **26 399,74** | **21 404,53** | **4 903,55** | **26 308,08** | **21 404,53** | **4 903,55** | **26 308,08** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 11 | **с организациями, включая:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 12 | - расходы на оплату услуг связи |  |  |  | -"- | *328,71* | *6,89* | 335,60 | 327,31 | 6,89 | 334,19 | 327,31 | 6,89 | 334,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 13 | - расходы на оплату услуг охраны |  |  |  | -"- | *10 912,58* | *0,00* | 10 912,58 | 10 866,05 | 0,00 | 10 866,05 | 10 866,05 | 0,00 | 10 866,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 14 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг |  |  |  | -"- | *237,67* | *0,00* | 237,67 | 236,65 | 0,00 | 236,65 | 236,65 | 0,00 | 236,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 15 | -почтово-канцеляские принадлежности |  |  |  |  | *119,08* | *0,00* | 119,08 | 118,57 | 0,00 | 118,57 | 118,57 | 0,00 | 118,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 16 | - расходы на оплату других работ и услуг |  |  |  | -"- | *9 898,16* | *4 896,66* | 14 794,82 | 9 855,95 | 4 896,66 | 14 752,61 | 9 855,95 | 4 896,66 | 14 752,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 17 | **Расходы на служебные командировки** |  |  |  | -"- | ***125,89*** | ***0,00*** | **125,89** | **125,36** | **0,00** | **125,36** | **125,36** | **0,00** | **125,36** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 18 | **Расходы на обучение персонала** |  |  |  | -"- | ***906,50*** | ***0,00*** | **906,50** | **902,64** | **0,00** | **902,64** | **902,64** | **0,00** | **902,64** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 19 | **Лизинговый платёж** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 20 | **Арендная плата** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 21 | **Другие расходы, в т.ч.:** |  |  |  | т.р. | ***289 994,74*** | ***0,00*** | **289 994,74** | **454 578,91** | **0,00** | **454 578,91** | **454 578,91** | **0,00** | **454 578,91** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 22 | Расходы на услуги по обслуживанию оборудования | | | | т.р. | *222 779,71* | *0,00* | 222 779,71 | 387 650,47 | 0,00 | 387 650,47 | 387 650,47 | 0,00 | 387 650,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 23 | прочие | | | | т.р. | *67 215,03* | *0,00* | 67 215,03 | 66 928,44 | 0,00 | 66 928,44 | 66 928,44 | 0,00 | 66 928,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 24 | **ИТОГО уровень операционных расходов** |  |  |  | т.р. | ***626 272,57*** | ***36 439,02*** | **662 711,59** | **968 805,82** | **36 439,02** | **1 005 244,84** | **968 805,82** | **36 439,02** | **1 005 244,84** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **Очистка стоков, канализация** |  |  |  | **т.р.** | ***2 335,83*** | ***0,00*** | **2 335,83** | **2 335,83** | **0,00** | **2 335,83** | **2 335,83** | **0,00** | **2 335,83** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **2** | **Арендная плата, в т.ч.** |  |  |  | **т.р.** | ***83,12*** | ***2,08*** | **85,20** | **83,12** | **2,08** | **85,20** | **83,12** | **2,08** | **85,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 3 | - аренда имущества | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4 | - аренда земли | | | | т.р. | *81,20* | *2,08* | 83,28 | 81,20 | 2,08 | 83,28 | 81,20 | 2,08 | 83,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5 | - аренда прочего имущества |  |  |  | т.р. | *1,92* | *0,00* | 1,92 | 1,92 | 0,00 | 1,92 | 1,92 | 0,00 | 1,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6 | Концессионная плата | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **7** | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | **т.р.** | ***15 153,73*** | ***608,76*** | **15 762,49** | **15 153,73** | **608,76** | **15 762,49** | **15 153,73** | **608,76** | **15 762,49** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 8 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, |  |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 9 | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду |  |  |  | т.р. | *231,44* | *11,02* | 242,46 | 231,44 | 11,02 | 242,46 | 231,44 | 11,02 | 242,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10 | - расходы на обязательное страхование |  |  |  | т.р. | *111,79* | *0,00* | 111,79 | 111,79 | 0,00 | 111,79 | 111,79 | 0,00 | 111,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 11 | - налог на имущество организации + по концессии |  |  |  | т.р. | *14 714,28* | *597,74* | 15 312,02 | 14 714,28 | 597,74 | 15 312,02 | 14 714,28 | 597,74 | 15 312,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 12 | - налог на загрязнение окружающей среды сверх лимита |  |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 13 | - земельный налог | | | | т.р. | *2,75* |  | 2,75 | 2,75 |  | 2,75 | 2,75 |  | 2,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 14 | -транспортный налог | | | | т.р. | *93,47* | *0,00* | 93,47 | 93,47 | 0,00 | 93,47 | 93,47 | 0,00 | 93,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** |  |  |  | т.р. | 43 435,30 | 262,12 | 43 697,41 | 97 527,77 | 262,12 | 97 789,89 | **43 435,30** | **262,12** | **43 697,41** | **-54 092,48** | **0,00** | **-54 092,48** |  |
| 16 | - отчисления ППП | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 17 | **Амортизация основных средств, в том числе** |  |  |  | т.р. | **89 232,00** | **1 474,88** | **90 706,88** | **89 232,00** | **1 474,88** | **90 706,88** | **89 232,00** | **1 474,88** | **90 706,88** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 18 | **Амортизация основных средств (собственные)** |  |  |  | т.р. | *11 766,14* | *171,52* | 11 937,66 | 11 766,14 | 171,52 | 11 937,66 | 11 766,14 | 171,52 | 11 937,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 19 | **Амортизация основных средств (концессия)** |  |  |  | т.р. | *47 026,67* | *904,42* | 47 931,09 | 47 026,67 | 904,42 | 47 931,09 | 47 026,67 | 904,42 | 47 931,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 20 | **Амортизация основных средств (вводимые ОС)** |  |  |  | т.р. | *30 439,19* | *398,94* | 30 838,13 | 30 439,19 | 398,94 | 30 838,13 | 30 439,19 | 398,94 | 30 838,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 21 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** |  |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 22 | **Налог на прибыль** | | |  | т.р. | *0,00* | *0,00* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 23 | **Резерв по сомнительным долгам** | | | | т.р. | *14 161,54* | *0,00* | 14 161,54 | 14 161,54 | 0,00 | 14 161,54 | 14 161,54 | 0,00 | 14 161,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 24 | **Экономия средств** | | | | т.р. |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 25 | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** |  |  |  | т.р. | **164 401,51** | **2 347,84** | **166 749,35** | **218 493,99** | **2 347,84** | **220 841,83** | **164 401,51** | **2 347,84** | **166 749,35** | **-54 092,48** | **0,00** | **-54 092,48** |  |
| 1 | **Нормативная прибыль, в том числе** | | | | т.р. | 15 756,10 | **0,00** | 15 756,10 | **21 102,49** | **0,00** | **21 102,49** | **15 756,10** | **0,00** | **15 756,10** | **-5 346,38** | **0,00** | **-5 346,38** |  |
| 2 | Нормативный уровень прибыли по КС | | | | % | 1,22 | 0,00 | 1,22 | **1,22** | **0,00** | **1,22** | **1,22** | **0,00** | **1,22** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | Нормативный уровень прибыли расчетный | | | | % | 1,22 | 0,00 | 1,22 | **1,22** | **0,00** | **1,22** | **0,96** | **0,00** | **0,96** | **-0,26** | **0,00** | **-0,26** |  |
| 3 | **Выплаты социального характера** |  |  |  | т.р. |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4 | **Прочие расходы по прибыли** |  |  |  | т.р. |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5 | **Инвестиционная программа** |  |  |  | т.р. | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6 | **Предпринимательская прибыль** |  |  |  |  | 15 756,10 |  | 15 756,10 | 21 102,49 |  | 21 102,49 | 15 756,10 |  | 15 756,10 | -5 346,38 | 0,00 | -5 346,38 |  |
|  | **Сглаживание** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 7 | **Необходимая валовая выручка, всего** |  |  |  | т.р. | **1 307 239,93** | **70 991,50** | **1 378 231,43** | **1 750 814,56** | **73 602,90** | **1 824 417,46** | **1 649 773,18** | **70 991,50** | **1 720 764,68** | **-101 041,38** | **-2 611,40** | **-103 652,78** |  |
| 8 | в том числе на потребительский рынок |  |  |  | т.р. | **1 298 772,34** | **70 152,70** | **1 368 925,04** | **1 739 473,74** | **72 733,24** | **1 812 206,98** | **1 639 059,78** | **70 152,70** | **1 709 212,48** | **-100 413,96** | **-2 580,55** | **-102 994,50** |  |
| 9 | **Тариф на тепловую энергию средневзвешенный** |  |  |  | руб./Гкал | **3 124,89** | **3 409,77** | **3 138,33** | **4 185,23** | **3 535,20** | **4 154,57** | **3 943,63** | **3 409,77** | **3 918,45** | **-241,60** | **-125,43** | **-236,12** |  |
| 11 | **Корректировка ∆ КИП** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 12 | **Корректировка ∆ НВВ 2020** | | | | т.р. | 0,00 |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 13 | **Корректировка ∆ НВВ 2021** | | | | т.р. | 0,00 |  | 20 020,05 |  |  | 20 020,05 |  |  | 20 020,05 | **0,00** | **0,00** | 0,00 |  |
| 14 | **Корректировка ∆ НВВ 2022** | | | | т.р. | 0,00 |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| 15 | **Корректировка ∆ НВВ 2023** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 15.1 | **Ограничение** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  | **-106 411,89** |  |  |  |  |
| 16 | **НВВс учетом корректировки** | | | | т.р. | **1 298 772,34** | **70 152,70** | **1 388 945,10** | **1 739 473,74** | **72 733,24** | **1 832 227,04** | **1 639 059,78** | **70 152,70** | **1 622 820,65** | **-100 413,96** | **-2 580,55** | **-209 406,39** |  |
| 17 | **НВВ 1 полугодие** | | | | т.р. |  |  | **723 381,45** |  |  |  |  |  | **723 381,45** |  |  |  |  |
|  | **в том числе НВВ 1 квартал 2025 года** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  | **445 674,87** |  |  |  |  |
| 19 | **НВВ 2 полугодие** | | | | т.р. |  |  | **665 563,64** |  |  |  |  |  | **899 439,19** |  |  |  |  |
|  | **НВВ с 01.04.2025** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  | **1 177 145,77** |  |  |  |  |
| 20 | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | Гкал | **415 622,00** | **20 574,00** | **436 196,00** | **415 622,00** | **20 574,00** | **436 196,00** | **415 622,00** | **20 574,00** | **436 196,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 21 | **Полезный отпуск 1 полугодие** | | | | Гкал |  |  | **239 471,60** |  |  |  |  |  | **239 471,60** |  |  |  |  |
| 22 | **в том числе с за 1 квартал 2025** | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **147 538,31** |  |  |  |  |
| 23 | **Полезный отпуск 2 полугодие** | | | | Гкал |  |  | **196 724,40** |  |  |  |  |  | **196 724,40** |  |  |  |  |
|  | **Полезный отпуск с 01.04.2025** | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **288 657,69** |  |  |  |  |
| 24 | **Тариф на тепловую энергию средневзвешенный (Одноставочный)** | | | | руб./Гкал | **3 124,89** | **3 409,77** | **3 184,22** | **4 185,23** | **3 535,20** | **4 200,47** | **3 943,63** | **3 409,77** | **3 720,39** |  |  |  |  |
| 25 | **Рост с 01.01, %** | | | |  |  |  | **5,41** |  |  |  |  |  | **23,16** |  |  |  |  |
| 26 | **Тариф на тепловую энергию с 01.01** | | | | руб./Гкал |  |  | **3 020,74** |  |  |  |  |  | **3 020,74** |  |  |  |  |
| 27 | **Тариф на тепловую энергию с 01.07** | | | | руб./Гкал |  |  | **3 383,23** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | **Рост с 01.07, %** | | | | % |  |  | **12,00** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 29 | **Тариф на тепловую энергию с 01.04** | | | | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  | **4 078,00** |  |  |  |  |
| 29 | **Рост с 01.04, %** | | | | % |  |  |  |  |  |  |  |  | **35,00** |  |  |  |  |

Приложение № 9 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Южно-Кузбасская**

**энергетическая компания» для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района,**

**на период с 01.01.2017 по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Ин-декс эффе-ктив-ности опера-цион-ных расхо-дов | Нор-ма-тив-ный уро-вень при-были | Уро-вень надежности теплоснаб-жения | Показате-ли энергосбе-режения  и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения  и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топ-ливо |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Южно-Кузбас-ская энергети-ческая компания» | 2017 | 459 609,7 | x | 6,91 | 0,00 | 195,97  кгут/Гкал | x | x |
| 123556,46  м³ |
| 105500,00  Гкал |
| 2018 | x | 1,00 | 8,28 | 0,00 | 195,97  кгут/Гкал | x | x |
| 123556,46  м³ |
| 105500,00  Гкал |
| 2019 | x | 1,00 | 8,29 | 0,00 | 195,97  кгут/Гкал | x | x |
| 123556,46  м³ |
| 105500,00  Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | 2020 | x | 1,00 | 5,69 | 0,00 | 195,50  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2021 | x | 1,00 | 5,50 | 0,00 | 190,14  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2022 | x | 1,00 | 5,81 | 0,00 | 190,08  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2023 | x | 1,00 | 4,44 | 0,00 | 189,53  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2024 | x | 1,00 | 1,22 | 0,00 | 189,15  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2025 | 968 805,82 | 1,00 | 1,22 | 0,00 | 189,15  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2026 | x | 1,00 | 1,22 | 0,00 | 189,15  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2027 | x | 1,00 | 1,23 | 0,00 | 189,15  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | 2028 | x | 1,00 | 1,23 | 0,00 | 189,15  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2029 | x | 1,00 | 1,24 | 0,00 | 189,15  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2030 | x | 1,00 | 1,24 | 0,00 | 189,15  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |
| 2031 | x | 1,00 | 1,25 | 0,00 | 189,15  кгут/Гкал | x | x |
| 124936,00  м³ |
| 114317,00  Гкал |

».

Приложение № 10 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Долгосрочные тарифы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуцирован-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 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2025 | | 3 020,74 | 3 020,74 | x | x | x | x |
| с 11.04.2025 | | 4 078,00 | 4 078,00 | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | | 4 078,00 | 4 078,00 | x | х | x | x |
| с 01.01.2026 | | 3 253,54 | 3 253,54 | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | | 3 253,54 | 3 253,54 | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | | 3 253,54 | 3 253,54 | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | | 3 464,97 | 3 464,97 | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | | 3 446,94 | 3 446,94 | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | | 3 446,94 | 3 446,94 | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | | 3 446,94 | 3 446,94 | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | | 3 672,46 | 3 672,46 | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | | 3 653,24 | 3 653,24 | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | | 3 653,24 | 3 653,24 | x | x | x | x |
| с 01.01.2031 | | 3 653,24 | 3 653,24 | x | x | x | x |
| с 01.07.2031 | | 3 893,82 | 3 893,82 | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | х | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | | x | x | x | х | x | x |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2025 | | 3 624,89 | x | x | х | x | x |
| с 11.04.2025 | | 4 893,60 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2025 | | 4 893,60 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2026 | | 3 904,25 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2026 | | 3 904,25 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2027 | | 3 904,25 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2027 | | 4 157,96 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2028 | | 4 136,33 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2028 | | 4 136,33 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2029 | | 4 136,33 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2029 | | 4 406,95 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2030 | | 4 383,89 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2030 | | 4 383,89 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2031 | | 4 383,89 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2031 | | 4 672,58 | x | x | х | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | | x | x | x | х | x | x |
|  | | | |

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

Приложение № 11 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Долгосрочные тарифы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района,  на период с 01.01.2025 по 31.12.2031   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | | Изолированные стояки | | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» | с 01.01.2025 | 253,22 | 250,32 | 266,27 | | 254,68 | 211,02 | 208,60 | 221,89 | 212,23 | 46,69 | 3 020,74 | х | х | | с 11.04.2025 | 322,24 | 318,32 | 339,85 | | 324,19 | 268,53 | 265,27 | 283,21 | 270,16 | 46,69 | 4 078,00 | х | х | | с 01.07.2025 | 328,96 | 325,04 | 346,57 | | 330,91 | 274,13 | 270,87 | 288,81 | 275,76 | 52,29 | 4 078,00 | х | х | | с 01.01.2026 | 275,14 | 272,02 | 289,20 | | 276,70 | 229,28 | 226,68 | 241,00 | 230,58 | 52,29 | 3 253,54 | х | х | | с 01.07.2026 | 277,84 | 274,72 | 291,90 | | 279,40 | 231,53 | 228,93 | 243,25 | 232,83 | 54,54 | 3 253,54 | х | х | | с 01.01.2027 | 277,84 | 274,72 | | 291,90 | 279,40 | 231,53 | 228,93 | 243,25 | 232,83 | 54,54 | 3 253,54 | х | х | | с 01.07.2027 | 294,25 | 290,93 | | 309,23 | 295,92 | 245,21 | 242,44 | 257,69 | 246,60 | 56,72 | 3 464,97 | х | х | | с 01.01.2028 | 293,08 | 289,78 | | 307,97 | 294,73 | 244,23 | 241,48 | 256,64 | 245,61 | 56,72 | 3 446,94 | х | х | | 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | |  | с 01.07.2028 | 295,80 | 292,50 | | 310,69 | 297,46 | 246,50 | 243,75 | 258,91 | 247,88 | 58,99 | 3 446,94 | х | х | | с 01.01.2029 | 295,80 | 292,50 | | 310,69 | 297,46 | 246,50 | 243,75 | 258,91 | 247,88 | 58,99 | 3 446,94 | х | х | | с 01.07.2029 | 313,36 | 309,83 | | 329,22 | 315,12 | 261,13 | 258,19 | 274,35 | 262,60 | 61,35 | 3 672,46 | х | х | | с 01.01.2030 | 312,11 | 308,59 | | 327,89 | 313,86 | 260,09 | 257,16 | 273,24 | 261,55 | 61,35 | 3 653,24 | х | х | | с 01.07.2030 | 315,05 | 311,53 | | 330,83 | 316,80 | 262,54 | 259,61 | 275,69 | 264,00 | 63,80 | 3 653,24 | х | х | | с 01.01.2031 | 315,05 | 311,53 | | 330,83 | 316,80 | 262,54 | 259,61 | 275,69 | 264,00 | 63,80 | 3 653,24 | х | х | | с 01.07.2031 | 333,80 | 330,07 | | 350,63 | 335,68 | 278,17 | 275,06 | 292,19 | 279,73 | 66,35 | 3 893,82 | х | х |   \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).  \*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания», реализуемый на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2024 № 632.  \*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания», реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2024 № 631 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 10.04.2025 № 112).  ». |

Приложение № 12 к протоколу № 27

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.04.2025

**Долгосрочные тарифы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал  (без НДС)\*\*\* | Одноставочный тариф, руб./Гкал  (с НДС)\* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» | с 01.01.2025 | 46,69 | 56,03 | 3 020,74 | 3 624,89 |
| с 11.04.2025 | 46,69 | 56,03 | 4 078,00 | 4 893,60 |
| с 01.07.2025 | 52,29 | 62,75 | 4 078,00 | 4 893,60 |
| с 01.01.2026 | 52,29 | 62,75 | 3 253,54 | 3 904,25 |
| с 01.07.2026 | 54,54 | 65,45 | 3 253,54 | 3 904,25 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | с 01.01.2027 | 54,54 | 65,45 | 3 253,54 | 3 904,25 |
| с 01.07.2027 | 56,72 | 68,06 | 3 464,97 | 4 157,96 |
| с 01.01.2028 | 56,72 | 68,06 | 3 446,94 | 4 136,33 |
| с 01.07.2028 | 58,99 | 70,79 | 3 446,94 | 4 136,33 |
| с 01.01.2029 | 58,99 | 70,79 | 3 446,94 | 4 136,33 |
| с 01.07.2029 | 61,35 | 73,62 | 3 672,46 | 4 406,95 |
| с 01.01.2030 | 61,35 | 73,62 | 3 653,24 | 4 383,89 |
| с 01.07.2030 | 63,80 | 76,56 | 3 653,24 | 4 383,89 |
| с 01.01.2031 | 63,80 | 76,56 | 3 653,24 | 4 383,89 |
| с 01.07.2031 | 66,35 | 79,62 | 3 893,82 | 4 672,58 |

\*Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на холодную воду для МКП «Водоканал» ТМР, реализуемый на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2024 № 580.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания», реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2024 № 631 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 10.04.2025 № 112).

».