Приложение № 1 к протоколу № 65

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2025

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

О внесении изменений в установленную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО Специализированный застройщик «ШОРИЯГРАД» ВРУ-0,4кВ многоквартирные жилые дома, встроенные детские сады и нежилые помещения, максимальной мощностью 3 400 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, пгт. Шерегеш, з/у с к.н.42:12:0102001:58) 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 (далее – Правила);
* 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 внесение изменений в установленную плату**

ООО Специализированный застройщик «ШОРИЯГРАД» (далее ООО СЗ «ШОРИЯГРАД») обратилось в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (далее ООО «КЭнК»), с заявлением о внесении изменений в договор, заключенный между ООО «КЭнК» и ООО СЗ «ШОРИЯГРАД» от 02.10.2023 № 01-20/23 об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств многоквартирных жилых домов, встроенных детских садов и нежилых помещений, расположенных по адресу: пгт. Шерегеш, Таштагольский муниципальный район, Кемеровская область - Кузбасс, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:12:0102001:58. Основанием для внесения изменений в договор послужило: пересмотр максимальной подключаемой мощности энергопринимающих устройств по точкам присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) объектов строительства, исключения некоторых объектов строительства; а также изменение сроков ввода объектов в эксплуатацию.

В соответствии с представленной заявкой ООО «КЭнК» от 27.02.2025 № 26/ОТП-09/1574 о внесении изменений в постановление РЭК Кузбасса от 18.08.2023 № 98 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КЭнК» энергопринимающих устройств ООО СЗ «ШОРИЯГРАД» по индивидуальному проекту», а также исходя из абз. 6 письма ФАС России от 20.10.2017 № ЦА/72470/17 «О рассмотрении обращения»: «В случае, если у потребителя в ходе выполнения мероприятий по технологическому присоединению возникла необходимость в увеличении (уменьшении) объема присоединяемой максимальной мощности, то потребитель вправе выступить с инициативой об изменении условий договора технологического присоединения, что впоследствии повлечет изменение платы за технологическое присоединение».

Учитывая вышеизложенное, исходя из представленных документов ООО «КЭнК», можно сделать вывод о возможности внесения изменений в установленную плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний, 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 – ВРУ - 0,4кВ многоквартирные жилые дома, встроенные детские сады и нежилые помещения, ООО «КЭнК» разработало технические условия.

В соответствии с п. 21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 3400 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам, для присоединения заявителя ООО «КЭнК» требуется выполнить:

1. Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее:

- ориентировочная длина трассы 0,205 км от Ф-6-212-«ЦРП-7» в районе опоры №12 до РУ-6 кВ проектируемой ТП-ТАШ 179-6/0,4 кВ (п. 10.3.1 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,205 км от Ф-6-308-«ЦРП-7» в районе опоры №12 до РУ-6 кВ проектируемой ТП-ТАШ 179-6/0,4 кВ (п. 10.3.2 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,116 км от РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 179 до РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 178 (п. 10.3.3. ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,116 км от РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 179 до РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 178 (п. 10.3.4 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,285 км от РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 178 до РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 182 (п. 10.3.20 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,285 км от РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 178 до РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 182 (п. 10.3.21 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,096 км от РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 182 до РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 180 (п. 10.3.24 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,096 км от РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 182 до РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 180 (п. 10.3.25 ТУ).

- ориентировочная длина трассы 0,184 км от РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 180 до РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 181 (п. 10.3.34 ТУ).

- ориентировочная длина трассы 0,184 км от РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 180 до РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 181 (п. 10.3.35 ТУ).

1. Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1 000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА ТП-ТАШ 178-6/0,4 кВ, ТП-ТАШ 179-6/0,4 кВ, ТП ТАШ 182-6/0,4 (п. 10.3.5, п. 10.3.6, п. 10.3.22).
2. Строительство двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа ТП-ТАШ 180-6/0,4 кВ, ТП-ТАШ 181-6/0,4 кВ, (п. 10.3.23, п. 10.3.33).
3. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее:

- ориентировочная длина трассы 0,1 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 9, 10, 11, 12 (п. 10.3.7 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,045 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 1,2,3,4 (п. 10.3.10 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,123 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 5, 6, 7, 8 (п. 10.3.11 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,074 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 17, 18, 19, 20 (п. 10.3.15 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,074 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 31, 32, 33, 34 (п. 10.3.15 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,226 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 182 6/0,4 кВ до точек присоединения № 37, 38, 39, 40 (п. 10.3.26 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,119 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 182 6/0,4 кВ до точек присоединения № 43, 44, 45, 46 (п. 10.3.28 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,147 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 182 6/0,4 кВ до точек присоединения № 47, 48, 49, 50 (п. 10.3.29 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,079 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 51, 52, 53, 54 (п. 10.3.30 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,042 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 63, 64, 65, 66 (п. 10.3.38 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,068 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 75, 76, 77, 78 (п. 10.3.43 ТУ).

1. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее:

- ориентировочная длина трассы 0,11 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 23,24 (п. 10.3.8 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,054 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 21, 22 (п. 10.3.14 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,072 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 27, 28 (п. 10.3.16 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,072 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 29, 30 (п. 10.3.17 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,08 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 55, 56 (п. 10.3.31 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,063 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 57,58 (п. 10.3.32 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,095 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 73, 74 (п. 10.3.42 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,021 км от РУ 0,4 кВ ТП- ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 79, 80 (п. 10.3.44 ТУ).

1. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее:

- ориентировочная длина трассы 0,11 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 25,26 (п. 10.3.9 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,148 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 13,14 (п. 10.3.12 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,057 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 15,16 (п. 10.3.13 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,097 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 35, 36 (п. 10.3.19 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,147 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 182 6/0,4 кВ до точек присоединения № 41,42 (п. 10.3.27 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,195 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 59,60 (п. 10.3.36 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,190 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 61, 62 (п. 10.3.37 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,038 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 67, 68 (п. 10.3.39 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,109 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 69, 70 (п. 10.3.40 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,054 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 71, 72 (п. 10.3.41 ТУ);

1. Установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.45 ТУ).
2. Установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения (п. 10.3.46 ТУ).

**Объем капитальных вложений,**

**подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

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

В соответствии с представленным расчетом объем капитальных вложений ООО «КЭнК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ВРУ - 0,4 кВ многоквартирные жилые дома, встроенные детские сады и нежилые помещения в пгт. Шерегеш, составит - 45 032 013,53 руб. = 45 032 013,53 тыс. руб.:

Расчет предприятия выполнен в соответствии с утвержденными постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 стандартизированными ставками, а именно:

1. Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее С3.1.2.1.4.21-10 кВ 6 275 339,31 руб./км × 1,772 км = 11 119 901,26 руб. = 11 119, 9 тыс. руб.
2. Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА С5.1.2.6.26/0,4 кВ 2 843,51 руб./кВт (ставка) × 2423,5 кВт (присоединяемая максимальная мощность II категория) = 6 891 246,48 руб. В связи с тем, что при технологическом присоединении запрашивается II категория надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то стоимость по данному мероприятию составит 6 891 246,48 руб.\*2 = 13 782 492,97 руб. = 13 782,493 тыс. руб.
3. Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 630 кВА С5.1.2.6.26/0,4 кВ 4 304 ,02 руб./кВт (ставка) × 976,5 кВт (присоединяемая максимальная мощность II категория) = 4 202 875,53 руб. В связи с тем, что при технологическом присоединении запрашивается II категория надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то стоимость по данному мероприятию составит 4 202 875,53 руб.\*2 = 8 405 751,06 руб. = 8 405, 751 тыс. руб.
4. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее С3.1.2.1.3.40,4 кВ и ниже 4 871 432,49 руб./км × 1,097 км = 5 343 961, 44 руб. = 5 343,96 тыс. руб.
5. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее С3.1.2.1.1.20,4 кВ и ниже 2 514 349,70 руб./км × 0,567 км = 1 425 636,28 руб. = 1 425, 636 тыс. руб.
6. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее С3.1.2.1.3.20,4 кВ и ниже 3 713 685,21 руб./км × 1,145 км = 4 252 169,57 руб. = 4 252, 170 тыс. руб.
7. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения С8.2.10,4 кВ и ниже 29 976,20 руб./за точку учета (ставка) × 14 шт. (количество точек учета) = 419 666,80 руб. = 419, 667 тыс. руб.
8. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения С8.2.20,4 кВ и ниже 35 304,27 руб./за точку учета (ставка) × 8 шт. (количество точек учета) = 282 434,16 руб. = 282, 434 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ООО «КЭнК», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1, 77 км | 11 119 901,26 | 11 119 901,26 |
| Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА | 3 шт. (2 423,5 кВт) | 8 405 751,06 | 8 405 751,06 |
| Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 630 кВА | 2 шт. (976,5 кВт) | 13 782 492,97 | 13 782 492,97 |
| Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 1,097 км. | 5 343 961, 44 | 5 343 961, 44 |
| Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 0,567 км | 1 425 636,28 | 1 425 636,28 |
| Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1,145 км | 4 252 169,56 | 4 252 169,56 |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения | 12 шт. | 419 666,80 | 419 666,80 |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения | 16 шт. | 282 434,16 | 282 434,16 |
| ВСЕГО |  | 45 032 013,53 | 45 032 013,53 |

Расчеты экспертами РЭК Кузбасса выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 (С3.1.2.1.4.21-10 кВ, С5.1.2.6.26/0,4 кВ, С3.1.2.1.3.40,4 кВ и ниже, С3.1.2.1.1.20,4 кВ и ниже, С3.1.2.1.2.20,4 кВ и ниже, С3.1.2.1.3.20,4 кВ и ниже, С8.2.10,4 кВ и ниже, С8.2.20,4 кВ и ниже) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22. С учетом индексации (ИЦП 2024 г. - 104,4; 2025 г. - 104,3; 2026 г. - 104,2, 2027 г. - 104,1) объем капитальных вложений составил 50 128 488,06 руб. = 50 128, 49 тыс. руб.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ООО «КЭнК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ВРУ-0,4кВ многоквартирные жилые дома, встроенные детские сады и нежилые помещения в размере 50 128,49 тыс. руб.

**Расчет платы за технологическое присоединение**

По итогам анализа представленных ООО «КЭнК» предложений по внесению изменений в установленную плату за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КЭнК» энергопринимающих устройств ВРУ - 0,4 кВ многоквартирных жилых домов, встроенных детских садов и нежилых помещений, объекта строительной промышленности ООО СЗ «ШОРИЯГРАД» максимальная мощность 3400 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, пгт. Шерегеш, Таштагольский муниципальный район, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:12:0102001:58) по индивидуальному проекту в размере 50 158 228,06 руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации - 14 870 руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 50 128 488,06 руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - 14 870 руб.

Приложение № 2 к протоколу № 65

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2025

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Анжерский горгаз», для установления розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд,
с доставкой до потребителя, на 2026 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Анжерский горгаз».

Сокращенное наименование организации – ООО «Анжерский горгаз».

ООО «Анжерский горгаз» применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Анжерский горгаз» осуществляет свою деятельность
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

Основной целью предприятия является обеспечение надежной эксплуатации газового хозяйства и бесперебойное газоснабжение потребителей Анжеро-Судженского городского округа, Яйского муниципального округа, Березовского городского округа и Ижморского муниципального округа.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годы, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, экспертами применялись следующие индексы:

ИПЦ – 1,058 (2025/2024), 1,043 (2026/2025);

ИПЦ на водоснабжение; водоотведение, организацию сбора мусора
и утилизацию отходов, деятельность по ликвидации
загрязнений – 1,081 (2025/2024), 1,040 (2026/2025);

ИПЦ на обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха – 1,098 (2025/2024), 1,040 (2026/2025);

ИПЦ на транспорт – 1,043 (2025/2024), 1,044 (2026/2025);

ИЦП на производство нефтепродуктов (на Санкт-Петербургской международной товарно – сырьевой бирже сжиженный углеводородный газ относится к нефтепродуктам) – 1,060 (2025/2024), 1,034 (2026/2025);

ООО «Анжерский горгаз» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. от 29.05.2025 № 11 (вх. от 30.05.2025
№ 3524) и представило пакет обосновывающих документов (1 том) для установления тарифов на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению для бытовых нужд, с доставкой до потребителя на 2026 год.

На основании заявления ООО «Анжерский горгаз» открыто дело
«Об установления тарифов на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению для бытовых нужд, с доставкой до потребителя на 2026 год ООО «Анжерский горгаз» № РЭК/121-АГГ-2026 от 05.06.2025.

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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».

Приказ ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

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

Материалы ООО «Анжерский горгаз» по расчету тарифов
на 2026 год, подготовлены в соответствии с требованиями Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «Анжерский горгаз» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2026 год.

**Анализ расходов ООО «Анжерский горгаз»**

**Объем приобретаемого сжиженного газа населением**

В соответствии с пояснительной запиской предприятия плановый объем реализации газа на 2026 год по участкам Анжеро-Судженский городской округ, Яйский муниципальный округ, Березовский городской округ и Ижморский муниципальный округ составит 120 тонн.

**Фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**5 292 тыс. руб.**

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Штатное расписание с 01.09.2024 год (стр. 312 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость за 2024 год по счету 20 в разрезе заработной платы по регулируемому виду деятельности (стр. 299 том 1).

В связи с тем, что в учетной политике организации не предусмотрено ведение бухгалтерского учета по разным видам деятельности, экспертами был проведен анализ и расчет фонда оплаты труда по регулируемому виду деятельности: расходы относящиеся на себестоимость продукции по данным бухгалтерского учета всего 12 417 тыс. руб., в том числе по регулируемому виду
10 412 тыс. руб., 2 005 тыс. руб. нерегулируемый вид. Экспертами определена доля в % на нерегулируемый вид деятельности (2 005 тыс. руб. ÷ 12 417 тыс. руб. × 100 = 16,15%).

Расчет фонда оплаты труда по регулируемому виду деятельности
на 2026 год:

ФОТ АУП по регулируемому виду деятельности: **1 471 тыс. руб.
=** (1 590 тыс. руб. (ФОТ АУП в целом по предприятию) ×1,058 (ИПЦ 2025 год
× 1,043 (ИПЦ 2026 год) - 16,15% (процент ФОТ АУП на нерегулируемый вид деятельности)).

ФОТ ППП по регулируемому виду деятельности: **2786 тыс. руб.**
= (2 525 тыс. руб. (ФОТ ППП ×1,058 (ИПЦ 2025 год × 1,043 (ИПЦ 2026 год)).

ИТОГО фонд оплаты труда в 2026 год составит **4 257 тыс. руб.**:
= (1 471тыс. руб. + 2 786 тыс. руб.).

Таким образом экономически обоснованная средняя заработная плата работников на 2026 год составит 24 721 руб./мес. = (4 257 тыс. руб. /14,35 чел./12 мес.)

Расходы в размере 1 035 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Налоги на фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**1 270 тыс. руб.**

В расходы по статье «налоги на ФОТ» включаются:

**- в соответствии со п. 3 ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой: в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;**

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ
от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в данном случае 0,2 % - Уведомление Филиала № 1 Государственного учреждения-Кузбасского регионального отделения социального страхования Российской Федерации от 05.04.2024 года.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30,2 % (предприятие так же показывает 30,2 %).

Отчисления на социальные нужды на 2026 год при этом составят:
4 257 тыс. руб. (ФОТ на 2026 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений)
= 1 286 руб.

В связи с тем, что предложение предприятия на 2026 год по данной статье составляет **1 270 тыс. руб.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей газа, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете плановой выручки.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Затраты на материалы**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**1 596тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями.
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет материальных затрат по ООО «Анжерский горгаз» факт 2024 года
в разрезе зап. частей (стр. 81 том 1) на сумму 100 тыс. руб. Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют **111 тыс. руб.**
(100,4 тыс. руб. × 1,058 × 1,043).

Расчет материальных затрат по ООО «Анжерский горгаз» факт 2024 года
в разрезе затрат на материалы (стр. 81 том 1) на сумму 44 тыс. руб. Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют **49 тыс. руб.** (44 тыс. руб. × 1,058 × 1,043).

Расшифровка статьи затрат на автотранспорт по доставке газа населению Ижморского муниципального округа на 2026 год (стр. 297 том 1) на сумму
**207 тыс. руб. = (**26 л. (норма расхода на 100 км + 20% перевозка опасных грузов)
× 13 750 км (перевозка 22 тн. газа) × 57,99 стоимость топлива по предложению предприятия на 2026 год). Эксперты проверили представленный предприятием расчет и согласились с его правильностью.

Расшифровка статьи затрат на автотранспорт по доставке газа населению Анжеро-Судженского городского округа в 2026 году (стр. 291 том 1) на сумму
**310 тыс. руб. = (**26 л. (норма расхода на 100 км + 20% перевозка опасных грузов)
× 20 590 км (перевозка 58 тн. газа) × 57,99 стоимость топлива по предложению предприятия на 2026 год). Эксперты проверили представленный предприятием расчет и согласились с его правильностью.

Таблица по использованию ГСМ для доставки газа с ГНС Белово на склад
г. Анжеро-Судженск ООО «Анжерский горгаз» в 2025 году (стр. 300 том 1)
на сумму **651 тыс. руб. = (**26 л. (норма расхода на 100 км + 20% перевозка опасных грузов) × 43 200 км (перевозка 120 тн. газа) × 57,99 стоимость топлива по предложению предприятия на 2026 год). Эксперты проверили представленный предприятием расчет и согласились с его правильностью.

Таблица по использованию ГСМ для доставки газа населению Березовского городского округа ООО «Анжерский горгаз» в 2025 году (стр. 298 том 1) на сумму **53 тыс. руб.** **= (**26 л. (норма расхода на 100 км + 20% перевозка опасных грузов)
× 3 520 км (перевозка 9 тн. газа) × 57,99 стоимость топлива по предложению предприятия на 2026 год). Эксперты проверили представленный предприятием расчет и согласились с его правильностью.

Таблица по использованию ГСМ для доставки газа с ГНС Белово населению Яйского муниципального округа ООО «Анжерский горгаз» в 2026 году
(стр. 301 том 1) на сумму **200 тыс. руб. = (**26 л. (норма расхода на 100 км + 20% перевозка опасных грузов) × 13 260 км (перевозка 31 тн. газа) × 57,99 стоимость топлива по предложению предприятия на 2026 год). Эксперты проверили представленный предприятием расчет и согласились с его правильностью.

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют
**1 581тыс. руб.** (111 тыс. руб. + 49 тыс. руб. + 207 тыс. руб. + 310 тыс. руб.
+ 53 тыс. руб. + 200 тыс. руб. + 651 тыс. руб.).

Расходы в размере 15 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Приобретение газа для последующей реализации населению**

Предприятием заявлены расходы на приобретение сжиженного газа
в размере **2 510 тыс. руб.** Плановый объем реализации газа составит
120 тонн.

В соответствии с пунктом 30.1. Методических указаний плановые расходы
на приобретение сжиженного газа определяются по формуле 7.1:



Эксперты рассчитали среднегодовое значение единицы сжиженного газа
по состоянию на 26.08.2025, в размере 19 442 руб./т (с НДС). Расчет среднегодового значения единицы сжиженного газа представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | авг.24 | сен.24 | окт.24 | ноя.24 | дек.24 | янв.25 | фев.25 | мар.25 | апр.25 | май.25 | июн.25 | июл.25 |
| Биржевой индекс | 39 133 | 35 996 | 26 005 | 26 952 | 13 492 | 14 969 | 13 959 | 13 138 | 13 629 | 13 500 | 11 971 | 13 760 |
| Внебиржевой индекс | 38 001 | 37 476 | 27 864 | 27 762 | 20 610 | 12 896 | 16 030 | 15 054 | 16 893 | 15 008 | 12 785 | 14 460 |
| Мин. значение | 38 001 | 35 996 | 26 005 | 26 952 | 13 492 | 12 896 | 13 959 | 13 138 | 13 629 | 13 500 | 11 971 | 13 760 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС | 19 442 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | без НДС | 16 201 |

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют:
19 442 руб./т (оптовая цена газа с НДС) × 1,034 (ИПЦ на газ на 2026 год) × 120 т ÷ 1 000 = **2 412 тыс. руб.**

Расходы в размере 98 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Амортизация основных средств**

По данной статье регулируемой организацией заявлены расходы
в размере **367 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями.
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет амортизационных отчислений на 2026 год, относящихся
на регулируемую деятельность, (стр. 83 том 1) на сумму 367 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений представлен в таблице 2.

Таблица 2.

Расчёт амортизационных отчислений на 2026 год

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование оборудования | Дата Ввода в Эксплуатацию | Срок Полезного Использования | Балансовая стоимость ОС | Месячная сумма амортизации | Годовая сумма амортизации | Расчёт экспертов по амортизации на 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Автомобиль газ | 15.01.22 | 60 | 1 815,00 | 30 | 363 | 363 |
| Склад газовых баллонов | 31.08.06 | 240 | 162,00 | 1 | 8 | 5 |
| **Итого** | **368** |

Экономически обоснованная величина амортизационных отчислений составляет 368 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение предприятия на 2026 год по данной статье составляет **367 тыс. руб.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей
и потребителей газа, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете плановой выручки.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Арендная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**227 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями.
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Приложение к договору аренды земельного участка № 7052 от 31.01.2024, расположенного по адресу: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, район
ул. Тырганская (склад баллонов), заключенный с КУМИ Анжеро-Судженского городского округа, действующий до 30.11.2015 года с автопролонгацией сумма договора в год составляет **43 тыс. руб.** (стр. 89 том 1).

Договор аренды нежилого помещения от 01.09.2024 года № б/н, расположенного по адресу: Кемеровская область, Ижморский район,
пгт Ижморский, ул. Ленинская, 20 заключенный с Гвоздевым Сергеем Васильевичем, действующий до 31.08.2025 года с автопролонгацией (стр. 100-102 том 1) сумма договора в год составляет **138 тыс. руб.**

Договор аренды объекта нежилого фонда, находящегося в муниципальной собственности № 02/24 от 09.01.2024, заключенный с КУМИ ЯМО на аренду нежилого помещения, расположенного по адресу: Кемеровская область, Яйский р-н, пгт. Яя, ул. Юбилейная. 12, пом. 1, действующий до 31.12.2023
без автопролонгации (стр. 97-99 том 1) на сумму 3 000 руб./мес. Экономически обоснованный размер затрат составляет **36 тыс. руб.** (3 000 руб. × 12 мес./1 000).

Договор аренды от 01.08.2023 по 30.06.2024 года № 02/23 заключенный
с ООО «Технобетон» на аренду охраняемого склада по адресу: Кемеровская область, г. Березовский, ул. Черняховского, 1а, действующий до 30.06.2024 года без автопролонгации, сумма по договору составляет **48 тыс. руб.**

Договор аренды от 01.07.2024 по 31.12.2024 года № 01/24 без автопролонгации, заключенный с Поповой Татьяной Владимировной на аренду охраняемого склада по адресу: Кемеровская область, г. Березовский,
ул. Черняховского, 1а, принадлежит Поповой Татьяне Владимировне на праве собственности 42:22:0101006:146-42/086/2024-12 от 03.06.2024 г., сумма
по договору составляет **48 тыс. руб.**

Таким образом экономически обоснованные расходы по данной статье составляют 313 тыс. руб.(43 тыс. руб. + 138 тыс. руб. + 36 тыс. руб.
+ 48 тыс. руб. + 48 тыс. руб.).

В связи с тем, что предложение предприятия на 2026 год по данной статье составляет **227 тыс. руб.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей
и потребителей газа, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете плановой выручки.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Страховые платежи**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**27 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями.
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Страховой полис ОСАГО № ТТТ7072590143 от 20.01.2025 на автомобиль ГАЗ 33025 на сумму **18 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют
**18 тыс. руб.** и предлагается к включению в НВВ на 2026 год.

Расходы в размере 9 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Транспортный налог**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**4 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями.
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога № 5225557 от 20.03.2025 по автомобилю ГАЗ ГАЗЕЛЬ БИЗНЕСС
(стр. 114-115 том 1) на сумму **4 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют
**4 тыс. руб.** и предлагается к включению в НВВ на 2026 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Услуги сторонних организаций**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**3 503 тыс. руб.,** в том числе:

- услуги связи в размере 50 тыс. руб.;

- транспортные услуги в размере 1 700 тыс. руб.;

**-** оплата вневедомственной охраны в размере 108 тыс. руб.;

- информационно-вычислительные услуги в размере 27 тыс. руб.;

-прочие в размере 1 619 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями.
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

**Услуги связи:**

По статье расходы на услуги связи предприятием планируется 50 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов на услуги связи (стр. 310 том 1)
на сумму 54 тыс. руб.

Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют
60 тыс. руб**.** (54 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

С целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей газа, расходы принимаются по предложению предприятия в размере **50 тыс. руб.**

**Транспортные услуги:**

По статье транспортные услуги предприятием планируются расходы
в размере 1 700 тыс. руб.

В связи с тем, что цена газа у поставщика так же включает транспортные услуги, а именно ж.д. доставку до г. Новосибирска, перевалку и доставку до места хранения (г. Белово), эксперты предлагают взять стоимость данных услуг из представленного предприятием договора № 2023.gorga23004DP на поставку газа сжиженного углеводородного топливного, для обеспечения коммунально-бытовых нужд населения и приравненных к ним категорий заключенного с ООО «Энерджи Трейд», действующего до 31.12.2024 без автопролонгации.

Предприятие представило спецификацию № 7 к договору поставки
№ 2023.gorga23004DP от 31.07.2024 в разрезе стоимости перевалки ГНС Толмачево г. Новосибирск, а также стоимости транспортных услуг
г. Новосибирск - г. Белово (стр. 51 том 1).

Согласно спецификации, перевалка ГНС Толмачево г. Новосибирск составляет 1 000 руб./т. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет 132 тыс. руб. (1 000 руб. × 120 т × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)
× 1,043 (ИПЦ на 2026 год) ÷ 1 000).

Согласно спецификации, транспортные услуги г. Новосибирск -
г. Белово составляют 2 176 руб./т. Экономически обоснованные затраты
с учетом индексации составляют 284 тыс. руб. (2 176 руб. × 120
× 1,043 (ИЦП на 2025 год) × 1,044 (ИПЦ на 2026 год) ÷ 1 000).

Так же, в соответствии с договором № 2023.gorga23004DP,
в стоимость включен железнодорожный тариф на транспортировку грузов ЖД транспортом от ст. Сургут до станции назначения. Для расчета используются официальные утвержденные тарифные схемы ООО «Газпром ГНП Холдинг». Исходя из официально опубликованной информации на сайте <https://gnpholding.gazprom.ru/processed-gas-products/lpg/tariff/> жд тариф
от ст. Сургут до ст. Клещиха г. Новосибирск с 01.12.2023 составляет
9 208 руб./т.. с НДС. Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют 1 203 тыс. руб. (9 208 руб. × 120 т × 1,043 (ИЦП на 2025 год) × 1,044 (ИПЦ на 2026 год) ÷ 1 000).

Итого транспортные расходы :**1 619 тыс. руб.** (132 тыс. руб. + 284 тыс. руб.
+ 1 203 тыс. руб.)

Расходы в размере 81 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Расходы на оплату вневедомственной охраны:**

По статье расходы на охрану предприятием планируется 108 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов на охрану по регулируемому виду деятельности (стр. 310 том 1) на сумму 73 тыс. руб.

Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют
**81 тыс. руб.** (73 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Расходы в размере 27 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Информационно вычислительные услуги:**

По статье расходы на информационно вычислительные услуги предприятием планируется 27 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов на информационно вычислительные услуги (стр. 310 том 1) на сумму 27 тыс. руб.

Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют
30 тыс. руб. (27 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

С целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей газа, расходы принимаются по предложению предприятия в размере **27 тыс. руб.**

**Прочие услуги:**

По данной статье предприятие представило следующие документы:

Договор № 2024.gorgz23006DP от 19.01.2024 заключенный
с ООО «Сатурн» на оказание услуг по хранению сжиженного углеводородного газа и наполнению бытовых баллонов, действующий до 31.12.2024 на сумму
8 руб./кг (5 руб./кг наполнение баллонов, 3 руб./кг хранение газа в цистернах). Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют
1 059 тыс. руб. (8 руб./кг. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)
× 120 т).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе технического обслуживания и ремонта баллонов (стр. 310 том 1) на сумму
59 тыс. руб. Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют 65 тыс. руб. (59 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе коммунальных услуг на сумму 347 тыс. руб. и расчет коммунальных услуг за 2024 год в разрезе водоснабжения (стр. 226 том 1) на сумму 4,8 тыс. руб. Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют 5 тыс. руб. (4,8 тыс. руб.
× 1,081 (ИЦП на 2025 год) × 1,040 (ИЦП на 2026 год)).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе коммунальных услуг на сумму 347 тыс. руб. и расчет коммунальных услуг за 2024 год в разрезе отопления (стр. 226 том 1) на сумму 57 тыс. руб. Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют 63 тыс. руб. (57 тыс. руб.
× 1,098(ИЦП на 2025 год) × 1,040 (ИЦП на 2026 год)).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе коммунальных услуг на сумму 347 тыс. руб. и расчет коммунальных услуг за 2024 год в разрезе электроэнергии (стр. 226 том 1) на сумму 283 тыс. руб. Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют 323 тыс. руб. (283 тыс. руб. × 1,098(ИЦП на 2025 год) × 1,040 (ИЦП на 2026 год)).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов
на вывоз ТКО (стр. 310 том 1) на сумму 2,51 тыс. руб. Экономически обоснованные затраты с учетом индексации составляют 3 тыс. руб. (2,51 тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Итого прочие услуги составили **1 518** (1059 тыс. руб. + 65 тыс. руб. + 5 тыс. руб. + 63 тыс. руб. + 323 тыс. руб. + 3 тыс. руб.

Расходы в размере 101 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

Экономически обоснованные расходы по статье услуги сторонних организаций составляют **3 295 тыс. руб.** (50 тыс. руб. + 1619 тыс. руб. + 81 тыс. руб. + 27 тыс. руб. + 1518 тыс. руб.).

Расходы в размере 208 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Другие затраты**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**253 тыс. руб.** в том числе:

- командировочные расходы в размере 12 тыс. руб.;

- охрана труда и подготовка кадров в размере 14 тыс. руб.;

- канцелярские расходы в размере 57 тыс. руб.;

- прочие в размере 170 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями.
Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

**Командировочные расходы:**

По данной статье предприятие не представило экономически обосновывающих документов. Расходы в размере 12 тыс. руб. исключаются
из плановой выручки на 2026 год.

**Охрана труда и подготовка кадров**

По данной статье предприятие представило оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов на охрану труда и подготовку кадров (стр. 310 том 1) на сумму 14 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет 16 тыс. руб. (14 тыс. руб. × 1,058(ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

С целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей газа, расходы на охрану труда принимаются по предложению предприятия в размере
**14 тыс. руб.**

**Канцелярские и почтово-телеграфные расходы:**

По статье канцелярские и почтово-телеграфные расходы предприятием планируется 57 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе канцелярских и почтово-телеграфных расходов (стр. 310 том 1) на сумму 49 тыс. руб.

С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **54 тыс. руб.** (49 тыс. руб. × 1,058(ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Расходы в размере 3 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Прочие расходы:**

По данной статье предприятие представило следующие документы:

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов
на средства защиты ЧС (стр. 310 том 1) на сумму 10 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **11 тыс. руб.** (10 тыс. руб.
× 1,058(ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов на спец одежду (стр. 310 том 1) на сумму 42 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **47 тыс. руб.** (42 тыс. руб.
× 1,058(ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе затрат на обслуживание ККМ (стр. 310 том 1) на сумму 103тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **113 тыс. руб.** (103 тыс. руб.
× 1,058(ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов
на ремонт и обслуживание зданий и сооружений (стр. 310 том 1) на сумму 15 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет
**17 тыс. руб.** (15 тыс. руб. × 1,058(ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов
по подбору и обучению персонала (стр. 310 том 1) на сумму 4,6 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет
**5 тыс. руб.** (4,6 тыс. руб. × 1,058(ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Оборотно-сальдовую ведомость за 2024 год по счету 26 в разрезе расходов
на услуги пожарной безопасности (стр. 310 том 1) на сумму 8,6 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет
**9 тыс. руб.** (8,6 тыс. руб. × 1,058(ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Итого прочие расходы: 202 тыс. руб. (11 тыс. руб. + 47 тыс. руб. + 113 тыс. руб.+ 17 тыс. руб.+ 5 тыс. руб.+ 9 тыс. руб.).

В связи с тем, что предложение предприятия на 2026 год по прочим затратам
составляет **170 тыс. руб.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей
и потребителей газа, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете выручки по реализации сжиженного газа населению.

Экономически обоснованные расходы в разрезе других затрат составляют **238 тыс. руб.** (14 тыс. руб. + 54 тыс. руб. + 170 тыс. руб.).

Расходы в размере 15 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Сальдо прочих доходов и расходов**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
(-**586) тыс. руб.**

**Прочие расходы**

Оборотно-сальдовая ведомость за 2024 год по счету 91/2 в разрезе оплаты больничного (стр. 311 том 1) на сумму 12 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **13 тыс. руб.** (12 тыс. руб.
× 1,058 (ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Оборотно-сальдовая ведомость за 2024 год по счету 91/2 в разрезе услуг банка (стр. 311 том 1) на сумму 132 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **146 тыс. руб.** (132 тыс. руб.
× 1,058 (ИПЦ на 2025 год) × 1,043 (ИПЦ на 2026 год)).

Также по данной статье отражаются затраты на уплату налога
на доходы организации.

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения
(6 % от доходов). Эксперты рассчитали величину налога: 13 670 тыс. руб. (плановая выручка предприятия на 2026 год) × 6 % ÷ 2 = **410 тыс. руб.** Налог уменьшен в 2 раза за счет страховых взносов в соответствии п. 3.1 ст. 346.21 НК РФ.

**Прочие доходы**

По данной статье предприятием планируются доходы в размере - **0 тыс. руб.**

Сальдо прочих доходов и расходов составило: (-**569) тыс. руб.**
(0 тыс. руб. (прочие доходы) – (146 тыс. руб. + 410 тыс. руб. + 13 тыс. руб.) (прочие расходы)).

Расходы в размере **(-17) тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2026 год,
как экономически необоснованные.

**Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах**

Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах
на 2026 год составила **14 239 тыс. руб.** Корректировка предложения предприятия составила **1 397 тыс. руб.**

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила **118,66 руб./кг** (14 239 тыс. руб. ÷ 120 т).

Рост цены газа составил 11,76 % по сравнению с прошлым периодом из-за индексации цен и уменьшения объемов реализации сжиженного газа в баллонах населению.

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа
по регулируемому виду деятельности (прогнозные расходы на период регулирования) представлена в таблице 3:

Таблица 3.

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Предложение предприятия на 2026 год | Предложение экспертов на 2026 год | Корректировка |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 120 | 120 | 0 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 120 | 120 | 0 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 14 862 | 13 596 | -1 266 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 5 292 | 4 257 | - 1035 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 15 | 14,35 | - 0,65 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 29 400 | 24 721 | - 4 679 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 1 270 | 1 270 | 0 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 4 106 | 3 993 | - 113 |
| 7 | Материалы | 1 596  | 1 581 | - 14 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 2 510 | 2 412 | -98 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 367 | 367 | 0 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 4 015 | 3 783 | -232 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 227 | 227 | 0 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 227 | 227 | 0 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Страховые платежи | 27 | 18 | -9 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 4 | 4 | 0 |
| 18 | Налог на землю | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Единый транспортный налог | 4 | 4 | 0 |
| 21 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 3 503 | 3 295 | -208 |
| 22 | Услуги средств связи | 50 | 50 | 0 |
| 23 | Транспортные услуги | 1 700 | 1 619 | -81 |
| 24 | Оплата вневедомственной охраны | 108 | 81 | -27 |
| 25 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Информационно-вычислительные услуги | 27 | 27 | 0 |
| 27 | Прочие | 1 619 | 1 518 | -101 |
| 28 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 253 | 238 | -15 |
| 31 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Командировочные расходы | 12 | 0 | 0 |
| 33 | Охрана труда, подготовка кадров | 14 | 14 | 0 |
| 34 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 57 | 54 | -3 |
| 35 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Прочие | 170 | 170 | 0 |
| 37 | Сальдо прочих доходов и расходов | -586 | -569 | 17 |
| 38 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 15 636 | 14 239 | -1 397 |
| 39 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 15 636 | 14 239 | -1 397 |
| 41 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг | 130,30 | 118,66 | -11,64 |

Сравнительный анализ динамики расходов
в сравнении с предыдущими периодами регулирования
ООО «Анжерский горгаз»

Таблица 4

Калькуляция расходов по реализации сжиженного газа
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Утверждено на 2025 год | Предложение экспертов на 2026 год | Динамика |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 128 | 120 | -8 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 128 | 120 | -8 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 13 042 | 13 596 | 628 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 4 100 | 4 257 | 157 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 15,17 | 14,35 | -0,82 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 22 523 | 24 721 | 2 198 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 1 081 | 1 270 | 190 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 3 800 | 3 993 | 193 |
| 7 | Материалы | 1 447 | 1 581 | 134 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 2 353 | 2 412 | 59 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 367 | 367 | 0 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 3696 | 3 783 | 59 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 257 | 227 | -30 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 257 | 227 | -30 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Страховые платежи | 27 | 18 | -9 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 4 | 4 | 0 |
| 18 | Налог на землю | 0 | 0 | 0 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Единый транспортный налог | 4 | 4 | 0 |
| 21 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 3 166 | 3 295 | 129 |
| 22 | Услуги средств связи | 39 | 50 | 11 |
| 23 | Транспортные услуги | 1 655 | 1 619 | -36 |
| 24 | Оплата вневедомственной охраны | 44 | 81 | 37 |
| 25 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Информационно-вычислительные услуги | 27 | 27 | 0 |
| 27 | Прочие | 1 401 | 1 518 | 117 |
| 28 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 241 | 238 | -3 |
| 31 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Командировочные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Охрана труда, подготовка кадров | 14 | 14 | 0 |
| 34 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 55 | 54 | -1 |
| 35 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Прочие | 172 | 170 | -2 |
| 37 | Сальдо прочих доходов и расходов | -547 | -569 | -22 |
| 38 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 13 589 | 14 239 | 650 |
| 39 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 13 589 | 14 239 | 650 |
| 41 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг | 106,17 | 118,66 | 12,49 |

Приложение № 3 к протоколу № 65

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2025

**Розничные цены ООО «Анжерский горгаз» на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд,
на период с 01.01.2026 по 31.12.2026**

руб./кг (НДС не облагается)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование муниципального образования | Период |
| с 01.01.2026 по 31.12.2026 |
| 1 | Анжеро-Судженский городской округ | 118,66 |
| 2 | Березовский городской округ | 118,66 |
| 3 | Яйский муниципальный округ | 118,66 |
| 4 | Ижморский муниципальный округ | 118,66 |

Приложение № 5 к протоколу № 65

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2025

**Производственная программа**

**ООО «Сети Шерегеша» (Таштагольский муниципальный округ)**

 **в сфере водоотведения на период с 01.09.2025 по 31.12.2026**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Сети Шерегеша» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654015, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д. 30, корп. 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Транспортировка сточных вод |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Транспортировка сточных вод |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению

 и повышению энергетической эффективности водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Транспортировка сточных вод |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2025 год | 2026 год |
| с 01.09. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 31 076,53 | 46 487,43 | 46 487,43 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 31 076,53 | 46 487,43 | 46 487,43 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 31 076,53 | 46 487,43 | 46 487,43 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 31 076,53 | 46 487,43 | 46 487,43 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 год | 2026 год |
| с 01.09. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 107,84 | 161,31 | 175,57 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.09.2025 | 31.12.2026 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2024 год | Ожидаемые значения 2025 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - |
| 2. Показатели качества очистки сточных вод |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2025 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2027 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Транспортировка сточных вод |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 6 к протоколу № 65

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2025

**Одноставочные тарифы на транспортировку сточных вод**

**ООО «Сети Шерегеша» (Таштагольский муниципальный округ)**

**на период с 01.09.2025 по 31.12.2026**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2025 год | 2026 год |
| с 01.09. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Прочие потребители (НДС не облагается) | 3,47 | 3,47 | 3,78 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации –

ООО «Тепло», ИНН 4252000648.

Приложение № 8 к протоколу № 65

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2025

**Производственная программа**

**ФКУ КП-3 ГУФСИН России по Кемеровской области - Кузбассу (Чебулинский муниципальный округ)**

 **в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2026**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ФКУ КП-3 ГУФСИН России по Кемеровской области - Кузбассу |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652285, Кемеровская область, Чебулинский округ, п. Новоивановский, ул. Трактовая, 2 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| 1. | Поднято воды | м3 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Подано воды в сеть | м3 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 |
| 6. | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 | 103321,00 |
| 7.1. | Потребительский рынок | м3 | 1964,52 | 1964,52 | 1964,52 | 1964,52 | 1964,52 | 1964,52 |
| 7.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 7.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1964,52 | 1964,52 | 1964,52 | 1964,52 | 1964,52 | 1964,52 |
| 7.2. | Собственные нужды производства | м3 | 101356,48 | 101356,48 | 101356,48 | 101356,48 | 101356,48 | 101356,48 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 914,39 | 1002,21 | 1002,21 | 1157,20 | 1157,20 | 1360,97 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение  | 01.01.2024 | 31.12.2026 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2022 год | Ожидаемые значения 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме технической воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения технической водой (полный цикл) | - | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2023 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2027 год | Эффективность производственной программы,тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме технической воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения технической водой (полный цикл) | 0,28 | 0,28 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2022-2024 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2022 год |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - |
| 2023 год |
| 2. Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - |
| 2024 год |
| 3. Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 9 к протоколу № 65

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2025

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**ФКУ КП-3 ГУФСИН России по Кемеровской области - Кузбассу (Чебулинский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2026**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Техническая вода |
| Прочие потребители (без НДС) | 8,85 | 9,70 | 9,70 | 11,20 | 11,20 | 13,17 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Чебулинский муниципальный округ), ИНН 4205153492.

».