Приложение № 1 к протоколу № 22

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.03.2025

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства заявителя Чекухиной Т.А., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 40 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ,
д. Плотниково, ул. Советская, д. 25, кадастровый номер 42:11:0115002:251)
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**

Чекухина Т.А. обратилась в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой
от 09.04.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ,
д. Плотниково, ул. Советская, д. 25, кадастровый номер 42:11:0115002:251.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 5 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 40 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 45 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию - 2024 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 Чекухиной Т.А. по предварительным расчетам с учетом перспективной нагрузки и текущей заявке величина отклонения напряжения на ВЛ 0,4 кВ ф. 2 от ТП-293 составит 50,91%, 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 - малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом), мощностью 40 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 – малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000599025 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 40 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

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

1. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4 кВ ф. 2 от ТП-293. Номера опор реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение провода определить проектом (п. 10.2.1. ТУ);
2. Требования к организации учета 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. 10.2.2. 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
Чекухиной Т.А.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 40 | 40 | 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 - малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) **– 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 **1 430 716,10 руб.**

ПAO «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующие мероприятия:

1. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4 кВ ф. 2 от ТП-293. Номера опор реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение провода определить проектом (п. 10.2.1. 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 **1 497 244,40 руб.**

Корректировкасвязана 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 ВЛ 0,4 кВ»

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) №1 Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-293 |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Строительные работы Раздел 3. Оборудование Раздел 4. Материалы по САП | 1 221 673,7 | 14 300,95 |  | 110 655,76 | 26 449,85 | **1 373 080,29** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 1 221 673,7 | 14 300,95 |  | 110 655,76 | 26 449,85 | **1 373 080,29** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,052,2025-1,046;**  | **1 273 594,83** | **14 908,74** |  | **114 639,37** | **27 573,97** | **1 430 716,10** |

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ»

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ 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) №1 Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-293 |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Строительные работы Раздел 3. Оборудование Раздел 4. Материалы по САП | 1 221 673,7 | 14 300,95 |  | 110 655,76 | 26 449,85 | **1 373 080,29** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 1 221 673,7 | 14 300,95 |  | 110 655,76 | 26 449,85 | **1 373 080,29** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,052,2025-1,046;**  | **1 273 594,83** | **14 908,74** |  | **114 639,37** | **27 573,97** | **1 430 716,10** |
|  | **ИЦП 2025 – 1,051,2026-1,042;**  | **1 332 816,99** | **15 602,00** |  | **119 970,10** | **28 856,16** | **1 497 244,40** |

**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 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

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

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не 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 малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) Чекухиной Т.А. максимальной мощностью 40 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, д. Плотниково, ул. Советская,
д. 25, кадастровый номер 42:11:0115002:251) 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 № 2 к протоколу № 22

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.03.2025

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» объекта электросетевого хозяйства заявителя Чекухиной Т.А. 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 | 16,552 |
| 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 40 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 1 497 244,40 руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 3 к протоколу № 22

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.03.2025

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства заявителя Якименко О.Е., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 70 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ,
с. Сосновка, ул. Кузнецкая, 48, кадастровый номер 42:09:1501004:1047)
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**

Якименко О.Е. обратилась в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой
от 14.03.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ,
с. Сосновка, ул. Кузнецкая, 48, кадастровый номер 42:09:1501004:1047.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 15 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 70 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 85 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, общая мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя с учетом ранее присоединенной мощности 85 кВт, учитывая, что предельно допустимая нагрузка силового трансформатора номинальной мощностью 25 кВА в ПС 35 кВ Сосновская составляет 24,41 кВт, при максимальной мощности, возможной к потреблению от ПС 35 кВ Сосновская, 85 кВт перспективная загрузка составит 348%, что превышает 105 %, предусмотренные п. 474 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 04.10.2022 №1070.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии
с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом), мощностью 70 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 – малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000594385 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 70 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

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

1. Выполнить монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии 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 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующей линии (СИП4 4х16 мм2) на провод
СИП-4 4х35мм2, протяженностью 0,030 км. Необходимость замены опор определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);
3. Выполнить реконструкцию ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующего силового трансформатора 1T-25 кВА на трансформатор большей мощности 1Т-100 кВА (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
Якименко О.Е.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 70 | 70 | 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 - малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) составит **– 38 050,18 руб.**

Расчет предприятия выполнен с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023

№ 778. На момент утверждения платы вышеуказанное постановление утратило силу, расчет экспертами выполнен на основании действующего постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463 «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».

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть объем капитальных вложений, в размере - **37 500,10 руб.**

- 37 500,10 руб. - установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные полукосвенного включения (п. 10.2.1. ТУ).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные полукосвенного включения (п. 10.2.1. ТУ). | 1 шт. | 38 050,18 | 37 500,10 |
| **ВСЕГО** |  | **38 050,18** | **37 500,10** |

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

36 728,8 руб./за точку учета (ставка С8.2.20,4 кВ и ниже) ×1 шт. (количество точек учета) = 36 728,8 руб., стоимость работ в ценах 2025 года. В ценах 2026 года 36 728,8/2+36 728,8/2\*1,042 = 37 500,10 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 **1 554 744,63 руб.**

ПAO «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующие мероприятия:

1. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующей линии (СИП4 4х16 мм2) на провод
СИП-4 4х35мм2, протяженностью 0,030 км. Необходимость замены опор определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);
2. Выполнить реконструкцию ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующего силового трансформатора 1T-25 кВА на трансформатор большей мощности 1Т-100 кВА (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 **1 627 040,26 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 ВЛ 0,4 кВ»

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) № 2 Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ф-0-6-А в части замены существующей линии (СИП4 4х16 мм2) на провод СИП-4 4х35мм2 |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтаж работы Раздел 3. ПНР | 12 082,92 |  | 1 099,75 |  | 282,11 | **13 464,78** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 12 082,92 |  | 1 099,75 |  | 282,11 | **13 464,78** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4\*2),2025-1,046** | **12 596,44** |  | **1 146,49** |  | **294,10** | **14 037,03** |

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ 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) № 2 Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ф-0-6-А в части замены существующей линии (СИП4 4х16 мм2) на провод СИП-4 4х35мм2 |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтаж работы Раздел 3. ПНР | 12 082,92 |  | 1 099,75 |  | 282,11 | **13 464,78** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 12 082,92 |  | 1 099,75 |  | 282,11 | **13 464,78** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4\*2),2025-1,046** | **12 596,44** |  | **1 146,49** |  | **294,10** | **14 037,03** |
|  | **ИЦП 2025 – 1,051;2026-1,042** | **13 182,17** |  | **1 199,80** |  | **307,78** | **14 689,75** |

Таблица 2

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция ТП»

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) № 3 Реконструкция ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующего трансформатора 1Т-25 кВА на трансформатор большей мощности 1Т-100 кВА |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтаж работы Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР | 467 760,41 | 958 536,18 | 20 636,03 |  | 30 964,36 | **1 477 896,98** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 467 760,41 | 958 536,18 | 20 636,03 |  | 30 964,36 | **1 477 896,98** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4\*2),2025-1,046** | **487 640,23** | **999 273,97** | **21 513,06** |  | **32 280,35** | **1 540 707,60** |

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция ТП»

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) № 3 Реконструкция ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующего трансформатора 1Т-25 кВА на трансформатор большей мощности 1Т-100 кВА |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтаж работы Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР | 467 760,41 | 958 536,18 | 20 636,03 |  | 30 964,36 | **1 477 896,98** |
|  | **ВСЕГО по смете** | 467 760,41 | 958 536,18 | 20 636,03 |  | 30 964,36 | **1 477 896,98** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4\*2),2025-1,046** | **487 640,23** | **999 273,97** | **21 513,06** |  | **32 280,35** | **1 540 707,60** |
|  | **ИЦП 2025 – 1,051;2026-1,042** | **510 315,50** | **1 045 740,21** | **22 513,42** |  | **33 781,39** | **1 612 350,50** |

**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 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

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

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не 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 малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) Якименко О.Е. максимальной мощностью 70 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Сосновка, ул. Кузнецкая, 48, кадастровый номер 42:09:1501004:1047) по индивидуальному проекту в размере **54 052,10** 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» - **37 500,10** 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 № 22

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.03.2025

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» объекта электросетевого хозяйства заявителя Якименко О.Е**. **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 | 37,500 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 37,500 |
| 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 | 54,052 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 70 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 1 627 040,26 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 № 22

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.03.2025

**Экспертное заключение**

Дополнение к заключению по материалам, предоставленным
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 420109750)
для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на потребительский рынок на 2025 год

**Общие положения**

При изготовлении постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 476 были допущены технические ошибки в части расчета раздела «Корректировка НВВ
по итогам предыдущих периодов регулирования».

Вышеуказанные изменения, не приводят к изменению необходимой валовой выручки ООО «КЭнК», а также не влияют на изменение индивидуальных тарифов на 2025 год.

**Раздел «Корректировки НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования»**

В «Заключение по материалам, предоставленным ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 420109750) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на потребительский рынок на 2025 год», внести следующие изменения:

1. В таблицу 22 «Корректировки Методические указания 98-э» внести следующие изменения:

Таблица 22

Корректировки Методические указания 98-э

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Было, тыс. руб. | Стало, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| корректировка подконтрольные расходы | 34 764,60 | 34 764,60 | 0,00  |
| корректировка неподконтрольные расходы и ТСО | 873 248,82 | 850 754,15 | -22 494,67  |
| корректировка по потерям | -74 816,63 | -74 816,63 | 0,00  |
| корректировка по выручке\* | 706 249 | 790 484 | 84 234  |
| корректировка ΔУ | -153 299,09 | -73 957,13 | 79 341,96  |
| Итого выпадающие | 1 386 147,03 | 1 527 229,03 | 141 081,99  |
| Корректировка инвестиционной программы | -1 070 701,00 | -1 070 701,00 | 0,00  |
| По решению суда от 02.06.2024 №3а-60/2024 | 277 141,41 | 289 839,46 | 12 698,05  |
| Неисполнение ремонтной программы | -467 277,97 | -143 594,24 | 323 683,73  |
| реконструкция ТП | 52 843,59 | 52 843,59 | 0,00  |
| Проверка | 6 240 563,19 | 6 240 563,19 | 0,00  |
| ИПЦ 2022 г | 7,2% | 7,2% | 0,00  |
| ИПЦ 2024 г | 5,8% | 5,8% | 0,00  |
| Итого выпадающие с учетом ИПЦ | 6 722 486,04 | 7 330 934,95 | 608 448,91  |
| Учтено в смете | -65 009,01 | -65 009,01 | 0,00 |
| Итого | 6 657 477,03 | 7 395 943,96 | 738 466,93 |

2. В таблицу 24 «Корректировка неподконтрольных расходов «внести следующие изменения:

Таблица 24

Корректировка неподконтрольных расходов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | утверждено на 2023г. | фактические расходы за 2023г.  | расчет корректировки (∆НР) | Пояснения |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 4 544,93 | 4 795,95 | 251,02 | - |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 33 157,15 | 27 321,59 | -5 835,56 | Расшифровка расходов в приложении 4. Учтено не выше, чем по отчету предприятия. |
| Теплоэнергия | 26 581,79 | 24 276,32 | -2 305,47 | Расшифровка расходов в приложении 3. Учтено не выше, чем по отчету предприятия |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 506 108,83 | 627 376,52 | 121 267,69 | Расшифровка расходов в приложении 6. Учтено не выше, чем по отчету предприятия. |
| Плата за землю | 1 141,56 | 820,41 | -321,15 | - |
| Налог на имущество | 129 240,60 | 167 190,76 | 37 950,16 | - |
| Прочие налоги и сборы | 3 945,77 | 3 675,70 | -270,07 |  |
| Отчисления на социальные нужды  | 684 798,23 | 658 034,32 | -26 763,91 |  |
| Прочие неподконтрольные расходы  | 1 847,90 | 362 579,47 | 360 731,57 |  |
| Амортизация | 584 327,50 | 974 783,24 | 390 455,74 | - |
| Налог на прибыль | 21 238,10 | 0,00 | -21 238,10 |  |
| ТСО | 83 193,50 | 80 025,74 | -3 167,76 |  |
| Итого по неподконтрольным расходам | 2 080 125,86 | 2 930 880,01 | 850 754,15 |  |

3. В таблицу 27 «Расчет корректировки необходимой валовой выручки» внести следующие изменения:

Таблица 27

Расчет корректировки необходимой валовой выручки

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Корректировка выручки | было | стало | Отклонение |
| необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2; | тыс. руб. | 6 848 357  | 6 929 716,10  | 81 358 |
| фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2  | тыс. руб. | 6 142 108  | 6 139 232,27  | -2 876  |
| корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс. руб. | 706 249 | 790 483  | 84 234  |

4. В таблицу 28 «Расшифровка поступлений и оплаты со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам» внести следующие изменения:

Таблица 28

Расшифровка поступлений и оплаты со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам

| Наименование ТСО | 1 полугодие | 2 полугодие | Итого |
| --- | --- | --- | --- |
| Сальдо-Переток | Индивидуальный тариф | Оплата/ Поступление | Сальдо-Переток | Индивидуальный тариф | Оплата/ Поступление |  |
| Одноставочный | Двуставочный |  |  | Одноставочный | Двуставочный |  |  |
| Энергия | Мощность | Ставка на содержание | Ставка на потери | Энергия | Мощность | Ставка на содержание | Ставка на потери |
| «Беловское Энергоуправление» ОАО (ИНН 4202004654) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | -83 403,57 | -23,65 | 0,40530 | 196 978,87 | 62,01 | -33 803,42 | -79 029,10 | -17,16 | 0,40530 | 196 978,87 | 62,01 | -32 030,451 | -65 833,87 |
| «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | 91 258,00 | 26,40 | 4,12293 | 2 092 446,09 | 630,81 | 376 250,01 | 85 969,74 | 25,15 | 4,12293 | 2 092 446,09 | 630,81 | 354 446,91 | 730 696,92 |
| «Кемэнерго» ООО (ИНН 4205265936) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527) | -944 140,00 | -261,45 | 0,00608 | 3 088,75 | 0,93 | -5 744,66 | -938 466,10 | -247,74 | 0,00608 | 3 088,75 | 0,93 | -5 710,14 | -11 454,79 |
| «Мысковская электросетевая организация» ООО (ИНН 4214026476) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «Оборонэнерго» АО (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | -2,40 | 0,02 | 0,01000 | 4 915,51 | 1,53 | -0,02 | -19,20 | 0,01 | 0,01000 | 4 915,51 | 1,53 | -0,19 | -0,22 |
| «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | -15 736,37 | -4,31 | 0,01000 | 5 079,91 | 1,53 | -157,36 | -14 751,03 | -4,06 | 0,01000 | 5 079,91 | 1,53 | -147,51 | -304,87 |
| «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | 309,59 | 0,09 | 0,01000 | 6 194,51 | 1,53 | 3,10 | 332,54 | 0,34 | 0,01000 | 6 194,51 | 1,53 | 3,33 | 6,42 |
| «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | -53 612,00 | -15,06 | 0,01000 | 4 866,10 | 1,53 | -536,12 | -51 946,12 | -12,40 | 0,01000 | 4 866,10 | 1,53 | -519,46 | -1 055,58 |
| «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | -4 214,73 | -1,16 | 0,01000 | 4 871,81 | 1,53 | -42,15 | -4 362,65 | -3,16 | 0,01000 | 4 871,81 | 1,53 | -43,63 | -85,77 |
| «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | 57 781,00 | 18,59 | 1,49341 | 758 514,61 | 228,49 | 86 290,67 | 53 725,00 | 17,71 | 1,49341 | 758 514,61 | 228,49 | 80 233,40 | 166 524,07 |
| «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | 1 543,05 | 0,43 | 198,12645 | 99 960 526,39 | 30313,34 | 305 718,43 | 1 496,05 | 0,41 | 198,12645 | 99 960 526,39 | 30313,34 | 296 407,676 | 602 126,11 |
| «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «Сибирские территориальные сети» ООО (ИНН 5406590222) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | 4 269,06 | 1,18 | 8,70520 | 4 397 600,28 | 1 331,90 | 37 163,03 | 3 843,10 | 4,00 | 8,70520 | 4 397 600,28 | 1 331,90 | 33 454,99 | 70 618,02 |
| «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | 15 949,54 | 4,39 | 17,55354 | 10 839 796,86 | 2 685,69 | 279 971,00 | 15 731,14 | 4,33 | 17,55354 | 10 839 796,86 | 2 685,69 | 276 137,25 | 556 108,25 |
| «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | 6 078,47 | 1,68 | 11,23089 | 5 460 602,66 | 1 718,33 | 68 266,62 | 800,00 | -1,74 | 0,01000 | 5 460 602,66 | 1 718,33 | 8,00 | 68 274,62 |
| «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | -70 168,32 | -19,33 | 0,01000 | 4 683,16 | 1,53 | -701,68 | -65 438,30 | -14,23 | 0,00900 | 4 683,16 | 1,53 | -588,94 | -1 290,63 |
| «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 |
| ООО "Кубассэнергосеть" (ИНН 4205395036) | 3 429,39 | 0,94 | 9,60370 | 4 879 760,90 | 1 469,37 | 32 934,86 | 4 603,96 | 19,59 | 9,60370 | 4 879 760,90 | 1 469,37 | 44 215,03 | 77 149,89 |
| Итого | -990 659,2890 | -271,25 |   |   |   | 1 145 612,30 | -987 510,9700 | -228,95 |   |   |   | 1 001 651,23 | 2 147 263,53 |
| Итого поступление от ТСО |   |   | 1 153 662,86 | 1 219 175 617,73 | 1 153 662,86 |   |   | 1 040 691,56 | 1 190 880 069,25 | 1 040 691,56 | 2 194 354,41 |
| Поступление |   |   |   |   |   | 1 186 597,69 |   |   |   |   |   | 1 084 906,39 | 2 271 504,09 |
| Оплата |   |   |   |   |   | -40 985,42 |   |   |   |   |   | -39 040,32 | -80 025,74 |
| Выручка |   |   |   |   |   | 1 145 612,28 |   |   |   |   |   | 1 045 866,07 | 2 191 478,35 |

4. В раздел «Исключение экономически необоснованных расходов, образовавшихся вследствие неполного выполнения ООО «Кузбасская энергосетевая компания» ремонтных программ в предыдущих периодах регулирования» изложить в следующей редакции:

В соответствии с абзацем первым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно пункту 38(2) Основ ценообразования: при установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования.

РЭК Кузбасса провела анализ хозяйственной деятельности предприятия, в части освоения средств ремонтного фонда за истекшие годы предыдущего долгосрочного периода регулирования, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. Расчет отражен в таблице ниже:

Таблица

Исключение экономически необоснованных расходов, образовавшихся вследствие неполного выполнения
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» ремонтных программ в предыдущих периодах регулирования

|  |  |
| --- | --- |
| Было |  |
| Итого к снятию 2018-2025 | 2025 год ИПЦ  | 2024 год ИПЦ  | Параметры ремфонда 2023 года, тыс. руб.  | Параметры ремфонда 2022 года, тыс. руб.  | Параметры ремфонда 2021 года, тыс. руб. | Параметры ремфонда 2020 года, тыс. руб. |
| Утверж план | Факт | Отклонение | Утверж план | Факт | Отклонение | Утверж план | Факт | Отклонение | Утверж план | Факт | Отклонение |
| **ипц** | **1,058** | **1,072** |  |  | **1,06** |  |  | **1,043** |  |  | **1,036** |  |  | **1,03** |
| -404107,57 |  |  | 379325,17 | 122834,83 | -256490,34 | 368137,47 | 219786,50 | 148350,97 | 362586,28 | 363320,02 | 733,74 | 360203,24 | 361080,25 | 877,11 |
| -467277,97 |  |  |  |  | -411220,40 |  |  | 148350,97 |  |  |  |  |  | 0 |
| Стало |
|  |  |  | 237033,64 | 122834,83 | -114198,81 | 231453,78 | 219786,50 | -11667,28 | 228012,53 | 363320,02 | 135307,49 | 224344,12 | 361080,35 | 136736,23 |
| -143594,24 | -133949,85 |  |  |  | -126 367,78 |  |  | -11667,28 |  |  |  |  |  |  |

5. В приложение 1 «Расчет необходимой валовой выручки ООО «Кузбасская энергосетевая компания» методом долгосрочной индексации на долгосрочный период 2025 – 2029 гг.

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Кузбасская энергосетевая компания» методом долгосрочной индексации на долгосрочный период 2025 – 2029 гг.

| № п.п. | Наименование показателей | Ед.изм. | Утвержденный план на 2023 г. | Утвержденный план на 2023 г. предп ФАС | Факт предприятия 2023 г. | Факт принято 2023 | Отклонение | Утвержденный план на 2024 г. | Базовый период 2024 г. (ожидаемое) | Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 01.05.2024) | Предложение Общества на 2025 г. (вариант на 29.10.2024) | Принято | Отклонение | Рост |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс.руб. |   | в тыс.руб. |   | в тыс.руб. | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс.руб. |   |   |   |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  | **Расчет коэффициента индексации расходов** |
|   | инфляция  | % | 6,0% | 6,0% | 8,13% | 5,90% |   | 7,20% | 8,13% | 8,13% | 8,13% | 5,80% |   |   |
|   | индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 5,0% | 5,0% |   | 5,0% |   | 5,0% | 5,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |   |   |
|   | количество активов (среднегодовое количество у.е. электросетевого имущества) | у.е. | 91 625,39 | 69 628,19 | 94 470,13 | 72 472,93 | 2 844,74 | 71 104,57 | 71 104,57 | 71 104,57 | 70 359,57 | 68 582,31 | -2 522,26 | -4% |
|   | индекс изменения количества активов | % | 3,10% | 2,27% |   | 4,09% |   | 2,12% | 2,12% | 0,0% | -1,0% | -3,5% |   |   |
|   | коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |   |   |
|  | **итого коэффициент индексации** | **-** | **1,0304** | **1,0241** | **1,0813** | **1,0369** |  | **1,034595** | **1,043571** | **--** | **--** | **1,019554** |  |  |
|  | **Расчет подконтрольных расходов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 281 320,59 | 218 207,36 | 262 550,50 | 220 919,64 | 2 712,28 | 249 837,41 | 415 436,22 | 734 528,46 | 816 985,91 |   |   |   |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 186 989,83 | 173 683,98 | 153 195,84 | 175 849,65 | 2 165,67 | 198 875,38 | 270 070,53 | 584 035,91 | 583 216,84 | 173 751,05 |   |   |
| *1.1.1.1.* |  *в т.ч. расходы по установке счетчиков* | *тыс. руб.* |  |  |  |  | *0,00* |  |  | *282 729,90* | *282 729,90* |  |  |  |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера  | тыс. руб. | 94 330,76 | *44 523,38* | 109 354,66 | 45 069,99 | 546,61 | 50 962,03 | 145 365,69 | 150 492,55 | 233 769,07 |   |   |   |
| 1.2. | Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 2 464 987,83 | 2 252 625,75 | 2 178 238,23 | 2 280 713,74 | 28 087,99 | 2 579 350,15 | 2 830 958,70 | 3 107 635,40 | 3 422 932,28 | 2 494 175,80 |   |   |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | *4 116,50* | *3 749,45* | *3 183,80* |  | *-3 749,45* | *3 749,45* | *3 183,80* | *3 233,00* | *3 233,00* | *3 183,80* |  |  |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб.* | *49 900,56* | *50 065,69* | *57 013,59* |  | *-50 065,69* | *57 327,30* | *74 098,00* | *80 101,95* | *88 229* | *64 663* |  |  |
| 1.3. | Прочие затраты, всего, в том числе: | тыс. руб. | 461 307,85 | 316 164,30 | 229 893,84 | 320 106,56 | 3 942,25 | 362 021,28 | 566 101,19 | 694 698,53 | 709 759,57 |   |   |   |
| 1.3.1. | Расходы на выполнение ремонтных работ (Ремонтный фонд) | тыс. руб. | 379 325,17 | 237 033,64 | 122 834,83 | 239 989,22 | 2 955,58 | 271 413,39 | 409 813,72 | 543 901,70 | 514 973,16 | 139 316,32 |   |   |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 25 048,80 | 24 919,71 | 32 521,51 | 25 230,43 | 310,72 | 28 534,11 | 36 765,62 | 40 003,66 | 52 359,30 |   |   |   |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 8 601,70 | 11 903,87 | 10 422,93 | 12 052,30 | 148,43 | 13 630,43 | 11 765,90 | 12 971,47 | 13 376,98 |   |   |   |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны  | тыс. руб. | 11 453,40 | 12 287,36 | 18 797,44 | 12 440,57 | 153,21 | 14 069,54 | 21 567,01 | 23 320,40 | 35 270,53 |   |   |   |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 19,60 | 25,48 | 711,74 | 25,80 | 0,32 | 29,18 | 673,63 | 728,40 | 728,40 |   |   |   |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 541,00 | 703,00 | 706,58 | 711,76 | 8,76 | 807,96 | 742,80 | 803,19 | 803,19 |   |   |   |
| 1.3.2.5. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 4 433,10 |   | 1 882,83 | 0,00 | 0,00 | 7 758,05 | 2 016,28 | 2 180,20 | 2 180,20 |   |   |   |
| 1.3.3. | Расходы на командировки | тыс. руб. | 3 682,10 | 6 775,34 | 5 336,60 | 6 859,83 | 84,49 | 1 143,86 | 8 125,54 | 8 786,16 | 8 786,16 |   |   |   |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 402,20 | 998,97 | 433,72 | 1 011,43 | 12,46 | 10 840,45 | 745,56 | 569,65 | 569,65 |   |   |   |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 7 322,10 | 9 467,30 | 8 506,61 | 9 585,35 | 118,04 |   | 12 260,39 | 13 338,46 | 13 338,45 |   |   |   |
| 1.3.6. | Средства на страхование | тыс. руб. | 8 099,59 | 4 907,20 | 6 275,06 | 4 968,39 | 61,19 | 5 618,94 | 1 604,40 | 1 734,84 | 27 684,72 |   |   |   |
| 1.3.7. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 37 427,89 | 32 062,14 | 53 985,50 | 32 461,92 | 399,78 | 36 712,48 | 96 785,96 | 86 364,06 | 92 048,14 |   |   |   |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 22 932,28 | 1 094,07 | 21 985,78 | 1 107,72 | 13,65 | 1 252,77 | 40 459,81 | 44 570,57 | 44 570,57 |   |   |   |
| 1.4.1. | *Прибыль на социальное развитие* | тыс. руб. | 1 777,70 |   | 1 787,59 |   | 0,00 |   | 2 453,21 | 2 670,17 | 2 670,17 |   |   |   |
| 1.4.2. | *Прибыль на поощрение* | тыс. руб. | 21 154,58 |   | 20 198,19 |   | 0,00 |   | 38 006,60 | 41 900,40 | 41 900,40 |   |   |   |
|  | Итого экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов | тыс. руб. |   |   |   |   | 0,00 | 3 192 461,61 |   |   | 4 407 712,86 | 2 807 243,16 | -385 218,45 | -12% |
|  | 70% от ЭО уровня | тыс. руб. |   |   |   |   | 0,00 |   |   |   |   |   |   |   |
|  | 30% по методу аналогов | тыс. руб. |   |   |   |   | 0,00 |   |   |   |   |   |   |   |
| **1.** | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 3 230 548,55 | 2 788 091,49 | 2 692 668,34 | 2 822 847,66 | 34 756,17 | 3 192 461,61 | 3 852 955,92 | 4 581 432,96 | 4 994 248,33 | 2 807 243,16 | -385 218,45 | -12% |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  | Расчет неподконтрольных расходов |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 4 544,93 | 4 544,93 | 4 795,95 | 4 795,95 | 251,02 | 5 111,58 | 5 111,58 | 5 706,14 | 5 706,14 | 0,00 | -5 111,58 | -100% |
| 2.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, по ценам (тарифам), установленным регулирующими органами | тыс. руб. | 59 738,89 | 59 738,94 | 51 597,91 | 0,00 |   | 0,00 | 55 842,72 | 64 347,97 | 64 523,47 | 64 441,51 | 64 441,51 | 0% |
| 2.2.1. | Электроэнергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | 33 157,10 | 33 157,15 | 27 321,59 | 27 321,59 | -5 835,56 | 30 215,00 | 29 885,67 | 32 315,41 | 32 315,41 | 32 315,41 | 2 100,41 | 7% |
| 2.2.2. | Теплоэнергия  | тыс. руб. | 26 581,79 | 26 581,79 | 24 276,32 | 24 276,32 | -2 305,47 | 24 974,96 | 25 957,05 | 28 496,61 | 28 496,61 | 28 496,61 | 3 521,65 | 14% |
| 2.2.3. | Услуги по водоснабжению и канализации | тыс. руб. | 0,00 |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 650,26 | 2 743,80 | 2 743,80 | 2 743,80 | 0% |
| 2.2.4. | Услуги по вывозу и размещению ТКО, передаче на очистку сточных вод из выгребных ям | тыс. руб. | 0,00 |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 885,69 | 967,65 | 885,69 | 885,69 | 0% |
| 2.3. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 649 459,91 | 506 108,83 | 636 747,60 | 627 376,52 | 121 267,69 | 615 140,42 | 670 114,41 | 661 485,52 | 664 428,38 | 652 718,70 | 37 578,28 | 6% |
| 2.4. | Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 135 625,12 | 134 327,93 | 175 086,06 | 171 686,87 | 37 358,94 | 154 330,26 | 169 167,36 | 171 085,57 | 209 105,90 | 189 858,04 | 35 527,78 | 23% |
| 2.4.1. | *налог на землю* | тыс. руб. | 2 438,75 | 1 141,56 | 820,41 | 820,41 | -321,15 | 1 032,49 | 1 032,49 | 1 332,87 | 1 065,93 | 1 065,93 | 33,44 | 3% |
| 2.4.2. |  *налог на имущество* | тыс. руб. | 129 240,60 | 129 240,60 | 170 366,39 | 167 190,76 | 37 950,16 | 149 414,28 | 164 251,38 | 147 967,27 | 151 452,31 | 151 452,31 | 2 038,03 | 1% |
| 2.4.3. |  *прочие налоги*  | тыс. руб. | 3 945,77 | 3 945,77 | 3 899,26 | 3 675,70 | -270,07 | 3 883,49 | 3 883,49 | 21 785,43 | 56 587,66 | 37 339,80 | 33 456,31 | 862% |
|   |  *- налог транспортный* | тыс. руб. | 3 768,09 |   | 3 703,41 | 3 479,85 | 3 479,85 | 3 701,39 | 3 687,64 | 3 714,62 | 3 695,96 | 3 487,58 | -213,81 | -6% |
|   | *- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)* | тыс. руб. | 177,68 |   | 195,85 | 195,85 | 195,85 | 182,10 | 195,85 | 195,85 | 205,18 | 205,18 | 23,08 | 13% |
|   | *- другие обязательные платежи (гос.пошлины, согласно главы 25.3. Налогового кодекса РФ)* | тыс. руб. | 0,00 |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17 874,96 | 52 686,52 | 33 647,04 | 33 647,04 | 0% |
| 2.5. | Отчисления на страховые взносы | тыс. руб. | 749 356,30 | 684 798,23 | 658 034,32 | 658 034,32 | -26 763,91 | 784 122,45 | 860 611,44 | 944 721,16 | 1 040 571,41 | 746 326,73 | -37 795,72 | -5% |
| 2.6. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 847,90 | 1 847,90 | 916 857,98 | 362 579,47 | 360 731,57 | 2 223,10 | 7 970,81 | 3 294,92 | 599 711,62 | 168 548,07 | 166 324,97 | 7482% |
| 2.7. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 92 304,47 | 21 238,10 | 0,00 | 0,00 | -21 238,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| 2.8. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 614 549,12 | 614 549,12 | 526 023,69 | 614 549,12 | 0,00 | 820 002,65 | 820 002,65 | 1 215 122,65 | 1 215 122,65 | 467 840,71 | -352 161,94 | -43% |
| 2.9. | Амортизация основных средств  | тыс. руб. | 584 327,50 | 584 327,50 | 974 788,61 | 974 783,24 | 390 455,74 | 722 988,54 | 908 077,39 | 899 454,27 | 938 431,04 | 741 385,81 | 18 397,27 | 3% |
| 2.10. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 98 055,50 | 98 055,50 | 0,00 | 0,00 | -98 055,50 | 0,00 | 0,00 | 122 529,06 | 83 552,29 |   | 0,00 | 0% |
| **2.** | ИТОГО неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 989 809,64 | 2 709 536,98 | 3 943 932,12 | 3 465 403,39 | 755 866,41 | 3 159 108,96 | 3 496 898,37 | 4 087 747,26 | 4 821 152,90 | 3 031 119,58 | -127 989,38 | -4% |
| 3. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 326 024,90 | 326 112,31 |   | 326 112,31 | 0,00 | 321 654,86 | 321 654,86 | 930 043,28 | 990 827,38 | 322 988,56 | 1 333,70 | 0% |
| 4. | Расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ, обязанностей по обеспечению коммерческого учета э/энергии (мощности) | тыс. руб. | 245 302,40 | 130 781,93 | 92 003,31 | 56 824,80 | -73 957,13 | 265 775,63 | 265 775,63 |   |   |   | -265 775,63 | -100% |
| 4. | Экономия расходов на оплату потерь э/энергии, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования | тыс. руб. | 366 753,88 | 54 765,33 |   | 54 765,33 | 0,00 | 16 477,94 | 16 477,94 | 441 830,44 | 441 830,44 |   | -16 477,94 | -100% |
| 5. | Выпадающие доходы, за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | -1 046 106,58 | 104 880,23 |   | 104 880,23 | 0,00 | -1 031 048,51 | -936 671,12 | 8 718 924,03 | 9 384 801,55 | -65 009,01 | 966 039,50 | -94% |
| 7. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества |
| **7.1.** | Коэффициент надёжности и качества |   | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,000 | 0,012 | 0,012 | 0,00 | 0,00 |   | -0,01 | -100% |
| **7.2.** | НВВ 2023 г. | тыс.руб. | 6 151 529,84 | 6 151 529,82 | 6 151 529,84 | 6 151 529,84 | 0,0 | 6 332 381,23 | 6 332 381,23 | 6 181 606,22 | 6 181 606,22 |   | -6 332 381,23 | -100% |
| **7.3.** | Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | тыс.руб. | 73 818,36 | 73 818,36 | 73 818,36 | 73 818,36 | 0,00 | 75 988,57 | 75 988,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -75 988,57 | -100% |
| **8.** | Итого НВВ на содержание сетей с оплатой ФСК | тыс. руб. | 6 186 151,15 | 6 187 986,62 | 6 802 422,13 | 6 904 652,07 | 716 665,45 | 6 000 419,06 | 7 093 080,17 | 18 759 977,97 | 20 632 860,59 | 6 096 342,28 | 95 923,22 | 2% |
| **9.** | Итого НВВ на содержание сетей без оплаты ФСК | тыс. руб. | 6 181 606,22 | 6 183 441,69 | 6 797 626,18 | 6 899 856,12 | 716 414,43 | 5 995 307,48 | 7 087 968,59 | 18 754 271,83 | 20 627 154,46 | 6 096 342,28 | 101 034,80 | 2% |