

**Региональная энергетическая комиссия  
Кузбасса**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по определению стандартизированных тарифных ставок и формулы  
платы за технологическое присоединение к территориальным  
распределительным сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год**

**Кемерово 2025**

## СОДЕРЖАНИЕ:

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов .....	3
2. Анализ соответствия форм представления предложений территориальных сетевых организаций и расчета действующим нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.....	4
3. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б» ).....	5
4. Заключение к расчету стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2026 год.....	14
Приложение № 1 .....	26
Приложение № 2.....	42
Приложение № 3.....	52

## 1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
- 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 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования 1178);
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила технологического присоединения 861);
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания 490/22);
- 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 на территории Российской Федерации», утвержденная приказом Минстроя России № 421/пр от 04.08.2020;
- Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России № 10 от 17.01.2019;
- «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов» (разработан и опубликован на сайте Минэкономразвития России 25.09.2025).

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

Нормативная база применена с учетом всех изменений.

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

## **2. Анализ соответствия форм представления предложений территориальных сетевых организаций и расчета действующим нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

На основе представленной предприятиями информации о расходах произведенных технологических присоединений энергопринимающих устройств за три предшествующие периоды собран необходимый материал для проведения экономических расчетов определения платы за мероприятия по технологическому присоединению, дополнительно территориальные сетевые организации представили шаблоны в формате ЕИАС CONNECT.EE.1135.TECH «Предложения территориальной сетевой организации на установление платы за технологическое присоединение по стандартизированным ставкам» за 2022-2024 годы в разбивке по  $C_1$ ,  $C_2 - C_7$  и  $C_8$ .

Материалы по расчету стандартизированных тарифных ставок подготовлены предприятиями в соответствии с Приложениями 1-3 Приказа ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания 490/22). Расчеты производились в соответствии с положениями пункта 87 Основ ценообразования 1178 и Главы II Методических указаний 490/22, учитывая п. 7, 8(1) «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

**3. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний 490/22 (кроме подпункта «б»)**

В соответствии с п. 24 Методических указаний 490/22 стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний 490/22;

В соответствии с п. 25 Методических указаний 490/22 ставка платы за осуществление каждого мероприятия технологического присоединения  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  определяется по формуле:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C_{1.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^n}{100\%}}{m} \quad (1)$$

где:

$\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}$  - фактический индекс потребительских цен за год (2024 год), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3}$  - фактический индекс потребительских цен за год (2023 год), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^{n-1}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (2025), в процентах;

$ИПЦ_{нл}^n$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (2026), в процентах;

$m$  - количество лет, за которые имеются данные;

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C_{1.2.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{нл}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{нл}^n}{100\%}}{m} \quad (2)$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C_{1.2.2}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{нл}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{нл}^n}{100\%}}{m} \quad (3)$$

В соответствии с п. 25 Методических указаний 490/22 в выборку за каждый год (2022 год, 2023 год и 2024 год) включаются данные территориальных сетевых организаций, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, изложенные в соответствии с таблицей Приложения 2 не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

$$P_{C1.1}^{\max} = P_{C1.1}^{\text{средн}} + \sigma_{C1.1} \quad (4)$$

$$P_{C1.1}^{\min} = P_{C1.1}^{\text{средн}} - \sigma_{C1.1} \quad (5)$$

$$P_{C1.2.1}^{\max} = P_{C1.2.1}^{\text{средн}} + \sigma_{C1.2.1} \quad (6)$$

$$P_{C1.2.1}^{\min} = P_{C1.2.1}^{\text{средн}} - \sigma_{C1.2.1} \quad (7)$$

$$P_{C1.2.2}^{\max} = P_{C1.2.2}^{\text{средн}} + \sigma_{C1.2.2} \quad (8)$$

$$P_{C1.2.2}^{\min} = P_{C1.2.2}^{\text{средн}} - \sigma_{C1.2.2} \quad (9)$$

где:

- $R_{C1.1}^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная на одно присоединение, тыс. руб.;
- $R_{C1.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;
- $R_{C1.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;
- $R_{C1.2.1}^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний 490/22, определенная на одно присоединение, тыс. руб.;
- $R_{C1.2.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний 490/22, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;
- $R_{C1.2.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний 490/22, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;
- $R_{C1.2.2}^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний 490/22, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;
- $R_{C1.2.2}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний 490/22, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний 490/22, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p (P_{\text{средн}} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}} \quad (10)$$

где:

$P_{\text{средн}}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний 490/22, определенная на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$P_p$  - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний 490/22, определенные на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$Q_p$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний 490/22, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний 490/22, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$ , шт.

В соответствии с п. 25 Методических указаний 490/22 по данным территориальных сетевых организаций, включенным в выборку, за каждый год (2022 год, 2023 год и 2024 год) экспертами определено среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний 490/22, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y} \quad (11)$$

$$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y} \quad (12)$$

$$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.2,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y} \quad (13)$$

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний 490/22, на одно присоединение, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний 490/22, на одно присоединение,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $y$ , тыс. руб.;

$q^t$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном пунктом 25 Методических указаний 490/22, за соответствующий год;

$y$  - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (2021 год), (2022 год) или (2023 год), где  $n$  - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

$Q_p^y$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний 490/22, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний 490/22, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$  в году  $y$ , шт.;

$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение

объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$R_{C1.2.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$R_{C1.2.2}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$R_{C1.2.2,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.

Согласно данным прогноза Минэкономразвития (economy.gov.ru) от 25.09.2024 в расчете использованы следующие индексы ИПЦ:

Таблица 1

Показатели индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозами Минэкономразвития РФ

ИПЦ	Значение
прогноз 2026/2025	1,051
прогноз 2025/2024	1,058
факт 2023	1,085
факт 2023	1,059

Перечень территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса, представивших данные за 2022 - 2024 гг. для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 на 2026 год:

1. Филиал ПАО «Россети-Сибирь» - «Кузбасэнерго - РЭС»
2. ООО «Кузбасская энергосетевая компания»
3. ООО «Горэлектросеть»

4. ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»
5. АО «Электросеть»
6. ООО ХК «СДС-Энерго»
7. ООО «ЭнергоПаритет»
8. Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-структурного подразделения Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»
9. ООО «ОЭСК»
10. ООО «КузбассЭлектро»
11. ООО «ЕЭТ»
12. Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»

На основании обосновывающих документов, представленных территориальными сетевыми организациями согласно п. 87 Основ ценообразования 1178 до 1 сентября 2024 года, соответствующих требований действующего законодательства, а также в формате шаблонов ЕИАС CONNECN.EE.TECH «Предложения территориальных сетевых организаций на установление платы за технологическое присоединение по стандартизированным ставкам» экспертами определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б».) Методических указаний 490/22, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования 2022 год, 2023 год и 2024 год. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия с обосновывающими документами на электронных носителях, заверенных посредством ЭЦП.

Результаты расчетов, из которых формируется выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  на 2026 год, представлены в таблице ниже:

Таблица 2

Расчет стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год

Показатели	2024 год			2023 год			2022 год		
	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт
						максимальной мощности, кВт			
<b>1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю</b>									
Среднеарифметическая Рсред С1.1	15,230	8383,0	264 484,01	17,610	9432,0	239 962,76	11,602	14411,0	319 492,91
стандартное отклонение С1.1	19,439			13,088			9,597		

Показатели	2024 год			2023 год			2022 год		
	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт
						максимальной мощности, кВт			
среднее по выборке	8,833			10,108			5,032		
<b>2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:</b>									
<b>2.1. для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения</b>									
Среднеарифметическая Рсред С1.2.1	18,758	39060,0	88 421,83	15,366	8655,0	107 802,17	9,662	13637,0	152 690,88
стандартное отклонение С1.2.1	14,232			9,626			6,631		
среднее по выборке	7,039			9,815			8,263		
<b>2.2. для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым п. 24 МУ 490/22</b>									
Среднеарифметическая Рсред С1.2.2	29,490	923,00	176 062,18	23,072	779,00	132 435,83	19,963	775,00	167 202,03
стандартное отклонение С1.2.2	27,963			16,925			14,234		
среднее по выборке	7,345			7,322			6,731		

$C_{1.1} = ((5,032 * 1,059 * 1,085 + 10,108 * 1,085 + 8,833)/3) * 1,058 * 1,051 = 9,482$  тыс. руб./шт.

$C_{1.2.1} = ((8,263 * 1,059 * 1,085 + 9,815 * 1,085 + 7,039)/3) * 1,058 * 1,051 = 10,075$  тыс. руб./шт.

$C_{1.2.2} = ((6,731 * 1,059 * 1,085 + 7,322 * 1,085 + 7,345)/3) * 1,058 * 1,051 = 8,534$  тыс. руб./шт.

$C_1 = 9,482 + 10,075 = 19,558$  тыс. руб./шт. (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;)

$C_1 = 9,482 + 8,534 = 18,016$  тыс. руб./шт. (для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 490/22)

На основе проведенного экспертами анализа представленных документов, осуществлен расчет, в результате которого, предлагается принять стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое

присоединение к территориальным распределительным сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2026 год на уровне, представленном в таблице ниже:

Таблица 3

Результаты расчета стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1} - C_{1.2}$   
на 2025 год (без учета НДС)

Ставка	Наименование стандартизированной тарифной ставки	тыс. руб./шт.
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	19,557
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 490/22	18,016
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9,482
$C_{1.2.1}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	10,075
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 490/22	8,534

По стандартизированной тарифной ставке  $C_1$  применяемая для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, на 2026 год

эксперты отмечают рост относительно утвержденной ранее  $C_1$  на 10,7 % или на 1,9 тыс. руб. за шт.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_1$  применяемая для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 490/22 наоборот, отмечается снижение на 8,8 % или на 1,5 тыс. руб. за шт.

#### **4. Заключение к расчету стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2026 год**

##### **Перечень используемых нормативных актов**

1. «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденные постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004;

2. «Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденные постановлением Правительства РФ № 977 от 01.12.2009;

3. «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденные постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011;

4. «Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденные приказом ФАС России № 490/22 от 30.06.2022;

5. «Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденная приказом Минстроя России № 421/пр от 04.08.2020;

6. «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов» (разработан и опубликован на сайте Минэкономразвития России 26.09.2025).

##### **Расчет стандартизированных тарифных ставок**

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i} - C_{8,i}$  рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,

утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$  –  $C_{8,i}$  рассчитываются на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также о расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), для целей технологического присоединения по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (мероприятия «последней мили»), методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются РЭК Кузбасса с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к Методическим указаниям) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

В случае если за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

**Перечень территориальных сетевых организаций, представивших данные за 2022, 2023 и 2024 годы для расчета стандартизированных тарифных ставок  $C_{2,i}$  –  $C_{8,i}$  на 2026 год**

1. Филиал ПАО «РОССЕТИ Сибирь» - «Кузбассэнерго – Региональные электрические сети»;
2. ООО «Кузбасская энергосетевая компания»;
3. ООО «Горэлектросеть»;
4. ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»;
5. АО «Электросеть»;
6. ООО ХК «СДС-Энерго»;
7. ОАО «КузбассЭлектро»;
8. ООО «ЭнергоПаритет»;

9. Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»;

10. ОАО «РЖД» (филиалы «Трансэнерго»: СП Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению, СП Красноярская дирекция по энергообеспечению).

Для формирования выборки с целью расчета стандартизированных тарифных ставок на 2026 год на основании данных, представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, Регулирующим органом определяются:

- расходы на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной, согласно приложению №5 к Методическим указаниям, дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб./км);

- расходы на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной, согласно приложению № 5 к Методическим указаниям, дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб./км);

- расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной, согласно приложению № 5 к Методическим указаниям, дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб./шт.);

- расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной, согласно приложению № 5 к Методическим указаниям, дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб./кВт);

- расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной, согласно приложению № 5 к Методическим указаниям, дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб./кВт);

- расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной, согласно приложению № 5 к Методическим указаниям,

дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб./кВт);

- расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб. на точку учета).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2026 год выборку за каждый год (2022; 2023; 2024) включаются расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов: определяются допустимые минимальное и максимальное отклонения от среднеарифметического размера расходов и исключаются расходы, превышающие эти допустимые отклонения. В расчете стандартизированных тарифных ставок использовались ИЦП Минэкономразвития для пересчета стоимости капитальных вложений из цен 2022 - 2025 гг. в цены 2026 года, которые равны для 2023 года – 110,8, для 2024 года – 107,9, для 2025 года – 107,9, для 2026 – 105,4.

По данным, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (2022; 2023; 2024), регулирующим органом определяется среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности). По результатам выборки рассчитываются стандартизированные тарифные ставки на строительство определенного объекта электросетевого хозяйства, а также стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-1} \cdot ИЦП_{\phi}^n}{3}$$

где:

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за год n-3 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за год  $n-2$  (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{пл}^{n-1}$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год  $n-1$  (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{пл}^n$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год  $n$  (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{пл}^{n-1} \cdot ИЦП_{пл}^n$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{пл}^{n-1} \cdot ИЦП_{пл}^n$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{пл}^{n-1} \cdot ИЦП_{пл}^n$$

$$C_{6(s,t)} = \frac{P_{C6(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{пл}^{n-1} \cdot ИЦП_{пл}^n$$

$$C_{7(s,t)} = \frac{P_{C7(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C7(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C7(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{пл}^{n-1} \cdot ИЦП_{пл}^n$$

$$C_{8(s,t)} = \frac{P_{C8(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{пл}^{n-1} \cdot ИЦП_{пл}^n$$

В таблицах 4 представлены результаты расчета стандартизированных тарифных ставок  $C_{2,i} - C_{8,i}$  на 2026 год (без учета НДС).

Результаты расчета стандартизированных тарифных ставок  $C_{2,i} - C_{8,i}$   
с 01.01.2026 по 31.12.2026 (без учета НДС)

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2026 год
6	2.1.1.4.1.1.	$C_{2.1.1.4.1.1.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 612 786,28
7	2.1.1.4.2.1.	$C_{2.1.1.4.2.1.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 999 259,90
8	2.2.2.3.3.1.1.	$C_{2.2.2.3.3.1.1.}$ 110 кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	40 409 879,62
9	2.3.1.3.1.1.	$C_{2.3.1.3.1.1.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 482 806,40
10		$C_{2.3.1.3.1.1.}$ 1-20 кВ			2 749 478,22
11	2.3.1.3.2.1.	$C_{2.3.1.3.2.1.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 696 529,01
12		$C_{2.3.1.3.2.1.}$ 1-20 кВ			7 003 788,37
13	2.3.1.3.2.2.	$C_{2.3.1.3.2.2.}$ 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	6 775 290,00
14	2.3.1.3.3.1.	$C_{2.3.1.3.3.1.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 604 937,30
15		$C_{2.3.1.3.3.1.}$ 1-20 кВ			33 026 296,99
16	2.3.1.4.1.1.	$C_{2.3.1.4.1.1.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 021 762,01
17		$C_{2.3.1.4.1.1.}$ 1-20 кВ			5 443 581,71
18	2.3.1.4.2.1.	$C_{2.3.1.4.2.1.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 147 722,33
19		$C_{2.3.1.4.2.1.}$ 1-20 кВ			7 873 069,44
20	2.3.1.4.2.2.	$C_{2.3.1.4.2.2.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	10 041 247,54
21		$C_{2.3.1.4.2.2.}$ 1-20 кВ			9 984 238,43
22	2.3.1.4.3.1.	$C_{2.3.1.4.3.1.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 424 376,47
23		$C_{2.3.1.4.3.1.}$ 1-20 кВ			9 990 840,83
24	2.3.2.3.1.1.	$C_{2.3.2.3.1.1.}$ 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 343 909,82
25	2.3.2.3.3.1.	$C_{2.3.2.3.3.1.}$ 27,5-60 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 363 409,83
26		$C_{2.3.2.3.3.1.}$ 110 кВ и выше			23 227 213,00
27	2.3.2.3.3.2.	$C_{2.3.2.3.3.2.}$ 27,5-60 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	16 820 607,86
28	2.3.2.4.1.1.	$C_{2.3.2.4.1.1.}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	12 520 234,46

29	3.1.1.1.2.1.	С <sub>3.1.1.1.2.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	13 038 086,21
30	3.1.1.1.3.1.	С <sub>3.1.1.1.3.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 913 513,94
31		С <sub>3.1.1.1.3.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			6 463 276,97
32	3.1.1.1.4.1.	С <sub>3.1.1.1.4.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 902 528,49
33		С <sub>3.1.1.1.4.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			8 118 858,83
34	3.1.1.1.4.2.	С <sub>3.1.1.1.4.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 653 994,99
35		С <sub>3.1.1.1.4.2.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			18 259 294,43
36	3.1.2.1.1.1.	С <sub>3.1.2.1.1.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 936 800,36
37		С <sub>3.1.2.1.1.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			8 134 020,79
38	3.1.2.1.1.2.	С <sub>3.1.2.1.1.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 765 742,01
39	3.1.2.1.2.1.	С <sub>3.1.2.1.2.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 212 343,24
40		С <sub>3.1.2.1.2.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			8 576 860,32
41	3.1.2.1.2.2.	С <sub>3.1.2.1.2.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 409 186,46
42		С <sub>3.1.2.1.2.2.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			7 600 571,35
43	3.1.2.1.3.1.	С <sub>3.1.2.1.3.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 427 441,96
44		С <sub>3.1.2.1.3.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			12 912 206,07
45	3.1.2.1.3.2.	С <sub>3.1.2.1.3.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 314 110,16
46		С <sub>3.1.2.1.3.2.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			6 794 302,47
47	3.1.2.1.3.4.	С <sub>3.1.2.1.3.4.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 752 313,35
48		С <sub>3.1.2.1.3.4.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			5 764 204,26
49	3.1.2.1.3.5.	С <sub>3.1.2.1.3.5.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	31 723 112,43
50	3.1.2.1.4.1.	С <sub>3.1.2.1.4.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 063 132,71
51		С <sub>3.1.2.1.4.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			4 971 488,53
52	3.1.2.1.4.2.	С <sub>3.1.2.1.4.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 429 081,03
53		С <sub>3.1.2.1.4.2.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			20 371 211,13
54	3.1.2.1.4.4.	С <sub>3.1.2.1.4.4.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 113 029,27
55	3.1.2.1.4.5.	С <sub>3.1.2.1.4.5.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	29 242 723,37
56	3.1.2.2.1.1.	С <sub>3.1.2.2.1.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 904 784,45
57	3.1.2.2.1.2.	С <sub>3.1.2.2.1.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50	рублей/км	8 528 017,67

			квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
58	3.1.2.2.2.1.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 691 241,69
59		C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.1.			2 763 598,28
60	3.1.2.2.2.2.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 573 226,99
61		C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.2.			4 460 741,13
62	3.1.2.2.3.1.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 733 977,63
63		C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.1.			4 893 616,85
64	3.1.2.2.3.2.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 414 975,44
65		C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.2.			9 112 495,81
66	3.1.2.2.3.4.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 332 239,52
67	3.1.2.2.3.5.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.5.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	11 267 783,70
68	3.1.2.2.4.1.	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	22 950 154,39
69	3.1.2.2.4.5.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4.5.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	9 491 797,27
70	3.6.1.1.2.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.1.1.2.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 686 396,54
71	3.6.1.1.3.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.1.1.3.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 326 187,86
72		C <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.1.1.3.1.			9 041 726,48
73	3.6.2.1.1.1.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.1.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 538 613,05
74	3.6.2.1.2.1.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 329 655,66
75		C <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.1.2.1.			5 570 972,80
76	3.6.2.1.2.2.	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 066 129,99
77	3.6.2.1.3.1.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 277 505,23
78		C <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.1.3.1.			10 415 576,01
79	3.6.2.1.3.2.	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	рублей/км	5 290 637,19

80		С <sub>3.6.2.1.3.2.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		8 329 345,17
81	3.6.2.1.4.1.	С <sub>3.6.2.1.4.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 629 164,01
82		С <sub>3.6.2.1.4.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			16 606 814,53
83	3.6.2.1.4.2.	С <sub>3.6.2.1.4.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 724 719,62
84	3.6.2.2.1.1.	С <sub>3.6.2.2.1.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 613 598,35
85	3.6.2.2.2.1.	С <sub>3.6.2.2.2.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 239 432,88
86		С <sub>3.6.2.2.2.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			8 177 611,15
87	3.6.2.2.2.3.	С <sub>3.6.2.2.2.3.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	9 915 505,41
88	3.6.2.2.3.2.	С <sub>3.6.2.2.3.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 106 687,61
89	4.1.3.	С <sub>4.1.3.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 147 610,29
90	4.2.1.	С <sub>4.2.1.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	76 282,67
91	4.2.4.	С <sub>4.2.4.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	52 413,36
92	4.4.1.1	С <sub>4.4.1.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Распределительные пункты (РП), за исключением (КРН, КРУН) 0,4 кВ с номинальным током до 100 А включительно, до 5 ячеек включительно в РП	рублей/шт	128 952,70
93	4.4.1.2.	С <sub>4.4.1.2.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	13 747 006,99
94	4.4.2.1	С <sub>4.4.2.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ, номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	131 379,83
95	4.4.4.1	С <sub>4.4.4.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	72 424,94
96	4.4.4.4.	С <sub>4.4.4.4.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	38 953 418,14
97	4.6.1.1.	С <sub>4.6.1.1.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	751 811,49
98	4.6.2.2.	С <sub>4.6.2.2.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	3 350 466,84

99	4.6.3.1.	С <sub>4.6.3.1.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	650 174,50
100	4.6.3.2.	С <sub>4.6.3.2.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	2 117 133,86
101	4.6.4.2	С <sub>4.6.4.2.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	2 795 050,55
102	5.1.1.1.1.	С <sub>5.1.1.1.1.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	39 624,79
103	5.2.1.1.1.	С <sub>5.2.1.1.1.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			81 529,87
104	5.1.1.2.1.	С <sub>5.1.1.2.1.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	15 535,50
105	5.2.1.2.1.	С <sub>5.2.1.2.1.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			27 815,58
106	5.1.1.3.1.	С <sub>5.1.1.3.1.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 392,66
107	5.2.1.3.1.	С <sub>5.2.1.3.1.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			9 793,02
108	5.1.1.1.2.	С <sub>5.1.1.1.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	55 985,43
109	5.2.1.1.2.	С <sub>5.2.1.1.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			88 404,55
110	5.1.1.2.2.	С <sub>5.1.1.2.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 579,22
111	5.2.1.2.2.	С <sub>5.2.1.2.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			24 259,84
112	5.1.1.3.2.	С <sub>5.1.1.3.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 157,49
113	5.2.1.3.2.	С <sub>5.2.1.3.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			13 164,15
114	5.1.1.4.2.	С <sub>5.1.1.4.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 443,29
115	5.2.1.4.2.	С <sub>5.2.1.4.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			21 375,43
116	5.1.1.5.2.	С <sub>5.1.1.5.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 660,18
117	5.2.1.5.2.	С <sub>5.2.1.5.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			2 969,33
118	5.1.1.6.2.	С <sub>5.1.1.6.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 551,48
119	5.2.1.6.2.	С <sub>5.2.1.6.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			24 592,42
120	5.1.1.2.3.	С <sub>5.1.1.2.3.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 349,87
121	5.1.1.3.3.	С <sub>5.1.1.3.3.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 209,69
122	5.2.1.3.3.	С <sub>5.2.1.3.3.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			8 200,26
123	5.1.1.4.3.	С <sub>5.1.1.4.3.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 502,16
124	5.2.1.4.3.	С <sub>5.2.1.4.3.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			20 950,25
125	5.1.1.5.3.	С <sub>5.1.1.5.3.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 578,20
126	5.2.1.6.3.	С <sub>5.2.1.6.3.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 723,84
127	5.2.1.8.3.	С <sub>5.2.1.8.3.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 637,56
128	5.1.2.2.2.	С <sub>5.1.2.2.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 531,41

129	5.1.2.3.2.	C <sub>5.1.2.3.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 968,99
130	5.2.2.3.2.	C <sub>5.2.2.3.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			10 261,62
131	5.1.2.4.2.	C <sub>5.1.2.4.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 753,74
132	5.2.2.4.2.	C <sub>5.2.2.4.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			5 096,38
133	5.1.2.5.2.	C <sub>5.1.2.5.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 295,59
134	5.2.2.5.2.	C <sub>5.2.2.5.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			3 330,82
135	5.1.2.6.2.	C <sub>5.1.2.6.2.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 825,66
136	5.2.2.6.2.	C <sub>5.2.2.6.2.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			6 209,09
137	5.1.2.3.3.	C <sub>5.1.2.3.3.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	36 240,00
138	5.2.2.3.3.	C <sub>5.2.2.3.3.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			21 512,91
139	5.2.2.4.3.	C <sub>5.2.2.4.3.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 350,38
140	5.1.2.5.3.	C <sub>5.1.2.5.3.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		13 816,21
141	5.2.2.5.3.	C <sub>5.2.2.5.3.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		15 090,09	
142	5.1.2.6.3.	C <sub>5.1.2.6.3.</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 629,54
143	5.2.2.6.3.	C <sub>5.2.2.6.3.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			12 782,78
144	5.2.2.8.3.	C <sub>5.2.2.8.3.</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 596,39
145	6.1.1.1.	C <sub>6.1.1.1.</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно открытого типа		рублей/кВт
146	7.2.2.1.	C <sub>7.2.2.1.</sub> <sup>35/6(10) кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	41 261,89
147	7.2.3.1.	C <sub>7.2.3.1.</sub> <sup>35/6(10) кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа		рублей/кВт
148	7.2.6.1.	C <sub>7.2.6.1.</sub> <sup>110/35/6(10) кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	19 104,94
149	8.1.1.	C <sub>8.1.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		рублей за точку учета
150	8.1.2.	C <sub>8.1.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	19 824,57
151	8.2.1.	C <sub>8.2.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		рублей за точку учета
152		C <sub>8.2.1.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		рублей за точку учета	490 094,25
153	8.2.2.	C <sub>8.2.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	39 174,33
154		C <sub>8.2.2.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			рублей за точку учета
155	8.2.3.	C <sub>8.2.3.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	26 428,72
156		C <sub>8.2.3.</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			рублей за точку учета

Эксперты предлагают утвердить стандартизированные тарифные ставки на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами

коммерческого учета электрической энергии (мощности) в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2026 год по перечню и в размерах, приведенных в таблице 4 настоящего заключения.

Начальник отдела  
информационной безопасности  
и цифровизации, совмещающий  
обязанности заместителя  
председателя РЭК Кузбасса



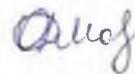
М. Г. Саврасов

Начальник технического отдела



Ю. Б. Лермонтов

Начальник отдела  
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Приложение № 1  
к экспертному заключению по определению  
стандартизированных тарифных ставок, формул  
платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям  
Кемеровской области – Кузбасса на 2026 год  
Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{2,i} - C_{8,i}$  на 2026 годы (без учета НДС)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2026 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2026 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2024 года (в ценах 2026 года)	выборка 2023 года (в ценах 2026 года)	выборка 2022 года (в ценах 2026 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:			руб./км					
C <sub>2, 0,4 кВ</sub>	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.1.1.3.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.1.1.4.1.1.	1 612 786,28	1 612 786,28		317 649,64	2 388 054,13	2 132 655,08
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.1.1.4.2.1.	1 999 259,90	1 999 259,90		0,00	0,00	1 999 259,90
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.1.2.4.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.2.1.3.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.2.1.4.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.2.2.4.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.1.1.	2 482 806,40	2 482 806,40		2 482 806,40	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.2.1.	2 696 529,01	2 696 529,01		3 718 011,23	2 177 039,93	2 194 535,86
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.3.1.	1 604 937,30	1 604 937,30		1 271 828,68	2 044 177,55	1 498 805,66

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.1.1.	2 021 762,01	2 021 762,01		1 379 198,93	2 076 649,70	2 609 437,41
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2.1.	3 147 722,33	3 147 722,33		2 937 791,28	3 260 763,39	3 244 612,30
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.3.1.	6 424 376,47	6 424 376,47		1 890 621,10	7 790 123,02	9 592 385,29
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.2.3.2.1.	0,00	0,00			0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.2.4.1.1.	12 520 234,46	12 520 234,46		0,00	0,00	12 520 234,46
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.2.4.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.1.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.1.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2.2.	10 041 247,54	10 041 247,54		0,00	5 329 963,84	14 752 531,23
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.3.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			руб./км					
С <sub>2</sub> , 6-10 кВ	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.1.1.4.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.1.1.4.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.2.1.4.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.1.1.	2 749 478,22	2 749 478,22		3 531 154,86	2 115 028,96	2 602 250,83
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.2.1.	7 003 788,37	7 003 788,37		8 426 467,16	6 481 772,89	6 103 125,07
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.3.1.	33 026 296,99	33 026 296,99		33 026 296,99	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.1.1.	5 443 581,71	5 443 581,71		6 321 377,74	7 874 944,64	2 134 422,75
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2.1.	7 873 069,44	7 873 069,44		10 941 555,62	6 122 847,39	6 554 805,32
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.3.1.	9 990 840,83	9 990 840,83		23 653 922,64	2 966 972,16	3 351 627,69
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	1.3.1.4.4.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным	1.3.2.3.1.1.	4 343 909,82	4 343 909,82		4 343 909,82	0,00	0,00

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>							
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.2.3.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.2.3.3.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.2.4.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1.3.2.4.3.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.2.2.	6 775 290,00	6 775 290,00	6 775 290,00		0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.1.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2.2.	9 984 238,43	9 984 238,43		0,00	0,00	9 984 238,43
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.3.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:		руб./км					
С <sub>2</sub> , 35 кВ	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.2.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических (многогранных) опорах неизолированный сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.3.1.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.3.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1.3.1.4.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1.3.2.3.3.1	2 363 409,83	2 363 409,83		0,00	0,00	2 363 409,83
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.3.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.4.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.3.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.2.3.3.2.	16 820 607,86	16 820 607,86	16 820 607,86		0,00	0,00

1	2	3	5	6	7	8	9	10	
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км						
С <sub>2</sub> , 110 кВ	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.3.1.1.	40 409 879,62	40 409 879,62		64 773 733,80	0,00	16 046 025,44	
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.4.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1.3.2.3.3.1.	23 227 213,00	23 227 213,00		23 227 213,00		0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.3.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.4.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ			руб./км						
С <sub>3</sub> , 0,4 кВ	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.3.1.	4 913 513,94	4 913 513,94		4 630 297,85	5 196 730,02	0,00	
	Однокабельная КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.4.1.	3 902 528,49	3 902 528,49		3 902 528,49	0,00	0,00	
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.1.1.	4 936 800,36	4 936 800,36		7 423 618,36	4 591 993,98	2 794 788,76	
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.2.1.	4 212 343,24	4 212 343,24		3 617 222,92	4 063 979,62	4 955 827,17	
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.3.1.	4 427 441,96	4 427 441,96		4 338 016,03	5 179 186,29	3 765 123,58	
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.4.1.	6 063 132,71	6 063 132,71		5 518 364,13	7 592 329,78	5 078 704,22	
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией,	2.1.2.1.5.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	сечением от 250 до 300 мм <sup>2</sup>							
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.2.2.1.1.	3 904 784,45	3 904 784,45		2 699 915,28	6 479 795,73	2 534 642,33
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.2.2.2.1.	4 691 241,69	4 691 241,69		7 217 743,20	4 065 695,68	2 790 286,18
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм <sup>2</sup>	2.1.2.2.3.1.	3 733 977,63	3 733 977,63		3 628 460,22	3 294 584,03	4 278 888,65
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2.6.1.1.2.1	7 686 396,54	7 686 396,54		0,00	0,00	7 686 396,54
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2.6.1.1.3.1	6 326 187,86	6 326 187,86		0,00	0,00	6 326 187,86
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.1.1.	5 538 613,05	5 538 613,05		6 155 741,17	4 921 484,92	0,00
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.2.1.	5 329 655,66	5 329 655,66		5 349 991,06	5 836 555,20	4 802 420,73
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.3.1.	7 277 505,23	7 277 505,23		8 347 609,84	6 138 654,23	7 346 251,63
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.4.1.	7 629 164,01	7 629 164,01		8 765 525,76	6 624 680,47	7 497 285,80
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2.6.2.2.1.1.	4 613 598,35	4 613 598,35		4 613 598,35	0,00	0,00
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2.6.2.2.2.1.	4 239 432,88	4 239 432,88		4 239 432,88	0,00	0,00
	Двухкабельная КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.4.2.	6 653 994,99	6 653 994,99		6 653 994,99		0,00
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией,	2.1.2.1.1.2.	5 765 742,01	5 765 742,01		5 765 742,01	0,00	0,00

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	сечением до 50 мм2							
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.1.2.1.2.2.	6 409 186,46	6 409 186,46		7 112 915,66	5 776 639,37	6 338 004,35
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.1.3.2.	6 314 110,16	6 314 110,16		9 675 547,73	4 819 656,73	4 447 126,02
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.1.2.1.4.2.	11 429 081,03	11 429 081,03		14 374 198,86	6 276 929,65	13 636 114,59
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм2	2.1.2.2.1.2.	8 528 017,67	8 528 017,67		0,00	0,00	8 528 017,67
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.1.2.2.2.2.	4 573 226,99	4 573 226,99		0,00	4 573 226,99	0,00
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.2.3.2.	7 414 975,44	7 414 975,44		6 275 425,29	3 890 167,30	12 079 333,73
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.1.2.2.4.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.6.2.1.2.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.6.2.1.3.2.	5 290 637,19	5 290 637,19		0,00	6 133 302,34	4 447 972,04
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.6.2.1.4.2.	7 724 719,62	7 724 719,62		7 724 719,62	0,00	0,00
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2.6.2.2.3.2.	7 106 687,61	7 106 687,61		7 106 687,61	0,00	0,00
	Грехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.6.2.2.3.	9 915 505,41	9 915 505,41		0,00	9 915 505,41	0,00
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.1.3.4.	11 752 313,35	11 752 313,35		12 666 039,76	12 456 366,62	10 134 533,68
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях,	2.1.2.1.4.4.	14 113 029,27	14 113 029,27		15 487 415,12	0,00	12 738 643,42

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2							
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.2.3.4.	6 332 239,52	6 332 239,52		0,00	0,00	6 332 239,52
	Более четырех кабелей КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм2	2.1.2.1.3.5.	31 723 112,43	31 723 112,43		31 723 112,43	0,00	0,00
	Более четырех кабелей КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм2	2.1.2.1.4.5.	29 242 723,37	29 242 723,37		29 242 723,37	0,00	0,00
	КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2 более четырех кабелей в траншее	2.1.2.2.3.5.	11 267 783,70	11 267 783,70		0,00	0,00	11 267 783,70
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2.1.2.2.4.5.	9 491 797,27	9 491 797,27		9 491 797,27	0,00	0,00
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			руб./км					
С <sub>3</sub> , 6-10 кВ	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм2	2.1.1.1.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.1.1.1.2.1.	13 038 086,21	13 038 086,21		13 038 086,21	0,00	0,00
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.1.1.3.1.	6 463 276,97	6 463 276,97		3 801 828,69	4 723 191,46	10 864 810,76
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.1.1.1.4.1.	8 118 858,83	8 118 858,83		9 444 500,96	6 793 216,70	0,00
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм2	2.1.1.2.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм2	2.1.2.1.1.1.	8 134 020,79	8 134 020,79		5 100 215,64	0,00	11 167 825,93
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.1.2.1.2.1.	8 576 860,32	8 576 860,32		8 703 594,56	7 971 080,89	9 055 905,53
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.1.3.1.	12 912 206,07	12 912 206,07		20 065 396,05	12 025 639,55	6 645 582,61
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях,	2.1.2.1.4.1.	4 971 488,53	4 971 488,53		5 176 730,45	4 766 246,61	0,00

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2							
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2.1.2.1.5.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.1.2.2.2.1.	2 763 598,28	2 763 598,28		0,00	2 291 556,04	3 235 640,51
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.2.3.1.	4 893 616,85	4 893 616,85		0,00	4 893 616,85	0,00
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2.1.2.2.4.1.	22 950 154,39	22 950 154,39		39 041 279,61	6 859 029,17	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.2.2.2.4.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм2	2.2.2.1.8.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.6.1.1.2.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.6.1.1.3.1.	9 041 726,48	9 041 726,48		0,00	9 041 726,48	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм2	2.6.2.1.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.6.2.1.2.1.	5 570 972,80	5 570 972,80		6 583 378,55	4 591 225,13	5 538 314,72
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.6.2.1.3.1.	10 415 576,01	10 415 576,01		13 986 436,79	9 672 888,11	7 587 403,12
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.6.2.1.4.1.	16 606 814,53	16 606 814,53		24 219 395,09	0,00	8 994 233,97
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной	2.6.2.2.2.1.	8 177 611,15	8 177 611,15		0,00	8 177 611,15	0,00

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	изоляция, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>							
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.2.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2.1.1.1.4.2.	18 259 294,43	18 259 294,43		18 259 294,43	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.1.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.2.2.	7 600 571,35	7 600 571,35		10 161 708,88	5 957 109,59	6 682 895,58
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.3.2.	6 794 302,47	6 794 302,47		8 787 812,88	6 681 637,75	4 913 456,79
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.4.2.	20 371 211,13	20 371 211,13		27 956 153,45	14 075 309,09	19 082 170,85
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.2.2.2.2.	4 460 741,13	4 460 741,13		5 820 070,09	3 101 412,18	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.2.3.2.	9 112 495,81	9 112 495,81		8 949 612,20	11 991 082,95	6 396 792,28
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 250 мм <sup>2</sup>	2.1.2.2.4.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм <sup>2</sup>	2.2.2.1.3.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм <sup>2</sup>	2.2.2.1.4.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм <sup>2</sup>	2.2.2.1.5.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.6.1.1.2.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.2.2.	7 066 129,99	7 066 129,99		0,00	0,00	7 066 129,99

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.3.2.	8 329 345,17	8 329 345,17		8 795 856,05	7 862 834,29	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.6.2.2.3.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 250 мм <sup>2</sup>	2.6.2.2.4.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2.1.1.1.8.3.	0,00			0,00	0,00	0,00
	Четырехкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.3.4.	5 764 204,26	5 764 204,26		2 326 356,40	10 102 055,84	4 864 200,53
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./км					
С <sub>3, 35 кВ</sub>	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.3.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.4.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.3.1.1.3.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.3.1.1.4.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.3.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.4.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.3.1.1.3.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.3.1.1.4.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км					

1	2	3	5	6	7	8	9	10
С <sub>3</sub> , 110 кВ	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.3.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.4.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:				руб./шт.				
С <sub>4</sub> , 6-10 кВ	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток до 100 А включительно	3.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 100 до 250 А включительно	3.1.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным ток от 250 до 500 А включительно	3.1.3.	1 147 610,29	1 147 610,29		0,00	0,00	1 147 610,29
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	3.1.4.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток свыше 1 000 А	3.1.5.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Линейные разъединители 6-10 кВ, номинальный ток до 100 А включительно	3.2.1.	76 282,67	76 282,67		72 905,46	84 313,69	71 628,86
	Линейные разъединители 6-10 кВ, номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	3.2.4.	52 413,36	52 413,36		0,00	52 413,36	0,00
	Распределительные пункты (РП), за исключением (КРН, КРУН) 0,4 кВ с номинальным ток до 100 А включительно, до 5 ячеек включительно в РП	3.4.1.1.	128 952,70	128 952,70		128 952,70	0,00	0,00
	Распределительные пункты (РП), за исключением (КРН, КРУН) 6-10 кВ с номинальным ток до 100 А включительно, до 5 ячеек включительно в РП	3.4.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Распределительные пункты (РП), за исключением (КРН, КРУН) 6-10 кВ с номинальным ток до 100 А включительно, от 5 до 10 ячеек включительно в РП	3.4.1.2.	13 747 006,99	13 747 006,99		0,00	13 747 006,99	0,00
	распределительные пункты (РП), за исключением (КРН, КРУН) 6-10 кВ с номинальным ток до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	3.4.1.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ, номинальным ток от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	3.4.2.1	131 379,83	131 379,83		131 379,83	0,00	0,00
	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ, номинальным ток от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	3.4.3.1	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным ток от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	3.4.4.1.	72 424,94	72 424,94		72 424,94	0,00	0,00
распределительные пункты (РП), за исключением (КРН, КРУН) 6-	3.4.4.4.	38 953 418,14	38 953 418,14		0,00	0,00	38 953 418,14	

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	10 кВ с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15							
	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 6-10 кВ, номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	3.4.5.2	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 6-10 кВ, номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	3.4.5.4	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) 6-10 кВ с номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	3.5.4.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно, до 5 ячеек включительно	3.6.1.1.	751 811,49	751 811,49		394 973,98	1 552 282,80	308 177,70
	переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	3.6.1.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 100 до 250 А включительно, количество ячеек от 5 до 10 ячеек включительно в ПП	3.6.2.2.	3 350 466,84	3 350 466,84		0,00	3 350 466,84	0,00
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек до 5 ячеек включительно	3.6.3.1.	650 174,50	650 174,50		0,00	650 174,50	0,00
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно, количество ячеек от 5 до 10 ячеек включительно в ПП	3.6.3.2.	2 117 133,86	2 117 133,86		2 117 133,86	0,00	0,00
	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	3.6.4.2	2 795 050,55	2 795 050,55		2 795 050,55	0,00	0,00
Строительство	пунктов секционирования с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:		руб./шт.					
С <sub>4</sub> , 35 кВ	Реклоузеры 35 кВ, номинальный ток свыше 1000 А	3.1.5.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство	трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.					
С <sub>5</sub> , 6-10 кВ	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.1.1.1.1.	39 624,79	39 624,79		20 959,88	58 021,74	39 892,74
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.1.1.2.1.	15 535,50	15 535,50		13 337,57	16 227,09	17 041,83
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.1.1.3.1.	10 392,66	10 392,66		6 224,60	8 432,02	16 521,38
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.1.1.4.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.1.1.5.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.1.2.	55 985,43	55 985,43		59 154,39	0,00	52 816,48
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.2.2.	18 579,22	18 579,22		24 132,61	15 671,90	15 933,15
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.3.2.	15 157,49	15 157,49		26 389,25	9 241,90	9 841,31
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.4.2.	8 443,29	8 443,29		15 507,65	6 420,16	3 402,06
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.5.2.	6 660,18	6 660,18		8 565,64	4 754,71	0,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4.1.1.6.2.	8 551,48	8 551,48		8 551,48	0,00	0,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4.1.1.13.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.1.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.2.3.	23 349,87	23 349,87		23 349,87	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.3.3.	7 209,69	7 209,69		14 063,00	356,39	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.4.3.	5 502,16	5 502,16		7 479,15	3 525,17	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.5.3.	6 578,20	6 578,20		4 603,67	9 961,84	5 169,09
	однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	4.1.1.6.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью 1250 кВА до 1600 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.8.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.1.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.2.2.	19 531,41	19 531,41		19 531,41	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.3.2.	7 968,99	7 968,99		8 978,00	8 103,93	6 825,03
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.4.2.	5 753,74	5 753,74		5 696,83	5 810,64	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.5.2.	4 295,59	4 295,59		3 940,13	4 651,05	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.6.2.	2 825,66	2 825,66		3 437,75	2 880,80	2 158,45
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100	4.1.2.3.3.	36 240,00	36 240,00		36 240,00	0,00	0,00

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	до 250 кВА включительно, блочного типа							
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	4.1.2.4.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	4.1.2.5.3.	13 816,21	13 816,21		13 816,21	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, блочного типа	4.1.2.6.3.	9 629,54	9 629,54		0,00	0,00	9 629,54
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью 1250 кВА до 1600 кВА включительно, блочного типа	4.1.2.8.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.2.1.1.1.	81 529,87	81 529,87		172 339,02	26 634,14	45 616,44
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.2.1.2.1.	27 815,58	27 815,58		31 994,82	39 151,66	12 300,27
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.2.1.3.1.	9 793,02	9 793,02		7 222,87	13 520,19	8 635,99
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.2.1.4.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.2.1.5.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.1.2.	88 404,55	88 404,55		165 786,61	44 124,33	55 302,71
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.2.2.	24 259,84	24 259,84		45 587,24	14 307,07	12 885,20
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.3.2.	13 164,15	13 164,15		12 373,82	16 259,77	10 858,87
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.4.2.	21 375,43	21 375,43		49 217,48	8 851,67	6 057,14
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.5.2.	2 969,33	2 969,33		0,00	3 113,62	2 825,04
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.6.2.	24 592,42	24 592,42		24 592,42	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	4.2.1.3.3.	8 200,26	8 200,26	8 200,26		0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	4.2.1.4.3.	20 950,25	20 950,25	0,00		0,00	20 950,25
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	4.2.1.5.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, блочного типа	4.2.1.6.3.	4 723,84	4 723,84	4 723,84		0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно, блочного типа	4.2.1.8.3.	3 637,56	3 637,56	3 637,56		0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.2.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100	4.2.2.3.2.	10 261,62	10 261,62		7 581,00	8 504,39	14 699,47

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа							
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.4.2.	5 096,38	5 096,38		4 931,46	5 261,29	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.5.2.	3 330,82	3 330,82		0,00	3 330,82	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.6.2.	6 209,09	6 209,09		0,00	2 625,87	9 792,32
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.7.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.3.3.	21 512,91	21 512,91		27 282,31	15 081,19	22 175,23
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.4.3.	13 350,38	13 350,38		13 350,38	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.5.3.	15 090,09	15 090,09		19 363,93	10 816,25	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.6.3.	12 782,78	12 782,78		16 611,22	8 954,35	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.8.3.	3 596,39	3 596,39		3 460,23	3 732,55	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.10.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа	4.2.2.12.3	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/10 кВ мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	5.4.1.8.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:			руб./кВт.					
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно закрытого типа	5.1.1.1.	23 006,22	23 006,22		0,00	23 006,22	0,00
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	5.2.4.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	5.2.5.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:			руб./кВт.					
С <sub>7, 35-110 кВ</sub>	ПС 35/0,4 кВ Однотрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно	6.1.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 35/6(10) кВ Однотрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 35/6(10) кВ Однотрансформаторная мощность от 6,3 до 10 МВА включительно	6.1.2.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Однотрансформаторная мощность от 6,3 до 10		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00

1	2	3	5	6	7	8	9	10
	МВА включительно							
	ПС 110/6(10) кВ Однотрансформаторная мощность от 10 до 16 МВА включительно	6.1.3.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Однотрансформаторная мощность от 16 до 25 МВА включительно	6.1.4.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Однотрансформаторная мощностью от 32 до 40 МВА включительно открытого типа	6.1.6.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 35/0,4 кВ Двухтрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно	6.2.1.1	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 35/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 35/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 6,3 до 10 МВА включительно	6.2.2.1	41 261,89	41 261,89	41 261,89		0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 6,3 до 10 МВА включительно		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 35/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 10 до 16 МВА включительно	6.2.3.1	26 263,66	26 263,66	26 263,66		0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 10 до 16 МВА включительно		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 16 до 25 МВА включительно	6.2.4.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/35/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность 16 до 25 МВА включительно		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 32 до 40 МВА включительно	6.2.6.1	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/35/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность 32 до 40 МВА включительно		19 104,94	19 104,94	19 104,94		0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 40 до 63 МВА включительно открытого типа	6.2.7.1.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в т.ч.:			руб./шт.					
С <sub>8</sub> , 0,4 кВ	однофазный прямого включения 0,4 кВ	7.1.1.	21 030,64	21 030,64		22 891,90	20 208,37	19 991,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения 0,4 кВ	7.1.2.	19 824,57	19 824,57		19 824,57	0,00	0,00
	грехфазный прямого включения 0,4 кВ	7.2.1.	39 409,77	39 409,77		34 424,54	41 149,62	42 655,15
			490 094,25	490 094,25		515 229,81	495 918,68	459 134,27
	грехфазный полукосвенного включения 0,4 кВ	7.2.2.	39 174,33	39 174,33		34 884,22	47 023,23	35 615,52
			312 047,23	312 047,23		505 500,41	159 381,84	271 259,45
	грехфазный косвенного включения 0,4 кВ	7.2.3.	26 428,72	26 428,72		20 122,96	32 734,47	0,00
грехфазный косвенного включения 6-10 кВ	354 286,14		354 286,14		431 538,36	485 756,50	145 563,57	
грехфазный косвенного включения 35 кВ	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	
С <sub>8</sub> , 35 кВ	грехфазный косвенного включения 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
С <sub>8</sub> , 110 кВ	грехфазный косвенного включения 110 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00

**Приложение 2**  
**к Экспертному заключению по определению**  
**стандартизированных тарифных ставок, ставок за**  
**единицу максимальной мощности и формулы платы**  
**за технологическое присоединение к**  
**территориальным распределительным сетям**  
**Кемеровской области-Кузбасса на 2026 год**

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub>			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub>			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
			Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Показатели, представленные ТСО						Показатели, принятые в расчет			
<b>1.</b>	<b>ООО "Горэлектросеть"</b>								
<b>2022 год</b>									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	58 169,36	399,00	13 502,69	145,79	58 169,36	399,00	13 502,69	145,79
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	28 786,48	360,00	5 445,86	79,96	19 854,24	360,00	5 445,86	55,15
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	30 276,28	39,00	8 056,83	776,31	21 796,69	39,00	8 056,83	558,89

2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	68 260,67	353,00	11 525,00	193,37	68 260,67	353,00	11 525,00	193,37
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	31 667,15	300,00	5 429,00	105,56	21 950,30	300,00	5 429,00	162,99
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	33 667,15	53,00	6 096,00	635,23	24 558,30	53,00	6 096,00	463,36
2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	31 979 346,66	312,00	12 451,55	102 497,91	31 979 346,66	312,00	12 451,55	102 497,91
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	27 182 444,66	266,00	3 774,95	102 189,64	27 182 444,66	266,00	3 774,95	102 189,64
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	4 796 901,99	46,00	8 676,60	104 280,48	4 796 901,99	46,00	8 676,60	104 280,48
2.	<b>ООО "ЕЭТ"</b>								
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	45 210,00	9	11330	5 023,33	45 210,00	9	11330	5 023,33
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	50 226,10	2	100	25 113,05	50 226,10	2	100	25 113,05
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	175 823,90	7	11230	25 117,70	175 823,90	7	11230	25 117,70
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	40 860,31	4	641	10 215,08	40 860,31	4	641	10 215,08
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	102 150,77	2	30	51 075,39	102 150,77	2	30	51 075,39
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	102 150,77	2	611	51 075,39	102 150,77	2	611	51 075,39

2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	64 631,36	9	15003,5	7 181,26	64 631,36	9	15003,5	7 181,26
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	35 906,31	1	15	35 906,31	35 906,31	1	15	35 906,31
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	287 250,44	8	14988,5	35 906,31	287 250,44	8	14988,5	35 906,31
<b>3.</b>	<b>ООО "Кузбасская энергосетевая компания"</b>								
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	13 602 600	10346	148 731,34	1 314,77	13 602 600	10346	148 731,34	1 314,77
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	20 449 300	9714	95 219,31	2 105,14	20 449 300	9714	95 219,31	2 105,14
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	3 733 000	632	53 512,03	5 906,65	3 733 000	632	53 512,03	5 906,65
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	13 286 600	5240	75 386,25	2 535,61	13 286 600	5240	75 386,25	2 535,61
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	20 304 700	4657	39 583,36	4 360,04	20 304 700	4657	39 583,36	4 360,04
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	3 316 200	583	35 802,89	5 688,16	3 316 200	583	35 802,89	5 688,16
2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	16 585 452	4228	69 342,01	3 922,77	16 585 452	4228	69 342,01	3 922,77
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	20 892 601	3515	33 667,01	5 943,84	20 892 601	3515	33 667,01	5 943,84
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	3 985 576	713	35 675,00	5 589,87	3 985 576	713	35 675,00	5 589,87

4.		ООО "Кузбассэлектро"							
2022 год									
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	0,00	2	2 515,00	0,00	0,00	2	2515	0,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	0,00	1	15,00	0,00	0,00	1	15	0,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	1	2 500,00	0,00	0,00	1	2500	0,00
2023 год									
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	123454,20	33	3 978,00	3741,04	123 454,20	33	3 978,00	3 741,04
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	7460,76	29	198,00	257,27	7 460,76	29	198,00	257,27
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	94693,10	4	3 780,00	23673,28	94 693,10	4	3 780,00	23 673,28
2024 год									
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	1666,66	30	869,82	55,56	1 666,66	30	869,82	55,56
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	261706,34	27	109,00	9692,83	261 706,34	27	109,00	9 692,83
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	3	760,82	0,00	0,00	3	760,82	0,00

5. Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго - РЭК"									
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	10 096 040,00	2047	81732,19	4 932,12	10 096 040,00	2047	81732,19	4 932,12
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	17 314 206,91	1993	29411,85	8 687,51	17 314 206,91	1993	29411,85	8 687,51
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	576 203,09	54	53320,34	10 670,43	576 203,09	54	53320,34	10 670,43
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	24 632 310,00	1914	74991,22	12 869,55	24 632 310,00	1914	74991,22	12 869,55
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	25 331 445,25	1849	26424,03	13 700,08	25 331 445,25	1849	26424,03	13 700,08
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	1 065 801,39	65	48567,19	16 396,94	1 065 801,39	65	48567,19	16 396,94
2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	45 826 295,11	2196	104036,87	20868,08	45 826 295,11	2196	104036,87	20868,08
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	53 693 215,90	2144	29034,4	25043,48	53 693 215,90	2144	29034,4	25043,48
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	1 154 003,46	52	75002,47	22192,37	1 154 003,46	52	75002,47	22192,37
6. ООО "Оборонэнерго"									
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	30120,00	3	112	10040,00	30 120,00	1	112	30120,00
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	18230,00	3	112	6076,67	18 230,00	3	112	6076,67
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	0	0	0	0,00	0	0	0,00

2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	7630,00	1	112	7630,00	7630,00	1	112	7630,00
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	3440,00	1	1,6	3440,00	3440,00	1	1,6	3440,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	0	1,6	0	0,00	0	1,6	0,00
2024год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	0,00	0	0	0	0,00	0	0	0,00
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	0,00	0	0	0	0,00	0	0	0,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	0	0	0,00	0,00	0	0	0,00
7.	<b>ООО "ОЭСК"</b>								
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	128400,00	13	740,00	9876,92	128400,00	13	740	9876,92
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	46323,77	12	140,00	3860,31	46323,77	12	140	3860,31
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	82078,40	1	600,00	82078,40	0,00	0	0	0,00
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	186200,00	15	769	12413,33	186 200,00	15	769,00	12413,33
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	96320,00	14	119	6880,00	96 320,00	14	119,00	6880,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	89880,00	1,00	650,00	89880,00	89 880,00	1	650,00	89880,00

2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	265050,00	24	2126,5	11043,75	265 050,00	24	2126,5	11043,75
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	144405,57	23	226,5	6278,50	144 405,57	23	226,5	6278,50
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	120644,43	1,00	1900,00	120644,43	120 644,43	1	1900	120644,43
<b>8.</b>	<b>ОАО "РЖД" Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению</b>								
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	1476715,72	70	929	21095,94	1476715,72	70	929	21095,94
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	1407297,30	64	556	21989,02	1407297,30	64	556	21989,02
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	197216,04	6	373	32869,34	197216,04	6	373	32869,34
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	1239214,00	56	1961,3	22128,82	1 239 214,00	56	1 961,30	22128,82
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	1014848,19	43	278,3	23601,12	1 014 848,19	43	278,30	23601,12
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	306740,81	13	1683	23595,45	306 740,81	13	1 683,00	23595,45
2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	1703450,00	72	7457,52	23659,03	1703450,00	72	7457,52	23659,03
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	1099340,19	56	475	19631,07	1099340,19	56	475	19631,07
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	314056,81	16	6982,52	19628,55	314056,81	16	6982,52	19628,55

9. ООО ХК "СДС-Энерго"									
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	271 120,00	58	11 355	4 674,48	271120,00	58	11 355	4 674,48
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	512 496,43	53	865	9 669,74	512496,43	53	865	9 669,74
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	48 020,01	5	10 490	9 604,00	48020,01	5	10 490	9 604,00
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	184 310,00	43	7 424	4 286,28	184 310,00	43	7 424	4 286,28
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	412 871,89	39	1 374	10 586,46	412 871,89	39	1 374	10 586,46
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	40 018,39	4	6 050	10 004,60	40 018,39	4	6 050	10 004,60
2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	187 953,23	42	10 113	4 475,08	187953,23	42	10 113	4 475,08
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	355 914,69	36	686	9 886,52	355914,69	36	686	9 886,52
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	62 210,32	6	9 427	10 368,39	62210,32	6	9 427	10 368,39
10. ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"									
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	5435338,2	1271	31649,49	4276,4	5435338,2	1271	31649,49	4276,4
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	9548167,0	1260	17975	7577,9	9548167,0	1260	17974,69	7577,9
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	83357,0	11	13675	7577,9	83357,0	11	13674,8	7577,9

2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	10071800,0	1589	54021,64	6338,5	10071800,0	1589	54021,64	6338,5
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	10508165,8	1547	26611,58	6792,6	10508165,8	1547	26611,58	6792,6
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	285289,6	42	27410,06	6792,6	285289,6	42	27410,06	6792,6
2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	6359852,6	1227	36029,04	5183,3	6359852,62	1227	36029,04	5183,3
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	7369852,4	1188	18337,37	6203,6	7369852,40	1188	18337,37	6203,6
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	241939,6	39	17691,67	6203,6	241939,61	39	17691,67	6203,6
<b>11.</b>	<b>АО "Электросеть"</b>								
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	228 940,00	195	14 477,20	1 174,05	228 940,00	195	14 477,20	1 174,05
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	352 603,87	175	2 832,17	2 014,88	352 603,87	175	2 832,17	2 014,88
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	53 079,79	20	11 645,03	2 653,99	53 079,79	20	11 645,03	2 653,99
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	233 017,73	182	4 218,99	1 280,32	233 017,73	182	4 218,99	1 280,32
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	229 793,00	170	2 433,30	1 351,72	229 793,00	170	2 433,30	1 351,72
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	19 922,22	12	1 785,69	1 660,19	19 922,22	12	1 785,69	1 660,19

2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	183 903,76	206	6 051,70	892,74	183 903,76	206	6 051,70	892,74
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	168 056,45	171	1 549,10	982,79	168 056,45	171	1 549,10	982,79
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	52 048,85	35	4 502,60	1 487,11	52 048,85	35	4 502,60	1 487,11
<b>12.</b>	<b>ООО "Энергопаритет"</b>								
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	113 185,87	4	5240	28 296,47	113 185,87	2	4934	56 592,94
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	28 296,00	1	60	28 296,00	28 296,00	1	34	28 296,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	84 889,00	3	5180	28 296,33	84 889,00	1	4900	84 889,00
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	255 383,63	7	95	36 483,38	255 383,63	2	4934	127 691,82
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	255 383,63	7	95	36 483,38	255 383,63	4	5240	63 845,91
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	0	0	0	0,00	3	5238	0,00
2024 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	110 307,69	37	1002,5	2 981,29	110 307,69	37	1002,5	2 981,29
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	110 307,69	33	547,5	3 342,66	110 307,69	33	547,5	3 342,66
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	110 307,69	4	455	27 576,92	110 307,69	4	455	27 576,92







№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами									
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )						
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	
<b>2.</b>		<b>ООО "ЕЭТ"</b>																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	45,21	40,86	64,63	50,23	102,15	35,91	175,82	102,15	287,25	45,21	40,86	64,63	50,23	102,15	35,91	175,82	102,15	287,25	
1.1.	Вспомогательные материалы	17,87	21,32	30,94	19,85	53,29	17,19	69,48	53,29	137,52	17,87	21,32	30,94	19,85	53,29	17,19	69,48	53,29	137,52	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Оплата труда ППП	21,49	8,50	24,42	23,88	21,24	13,57	83,60	21,24	108,55	21,49	8,50	24,42	23,88	21,24	13,57	83,60	21,24	108,55	
1.4.	Отчисления на страховые взносы	5,72	10,76	9,14	6,36	26,91	5,08	22,25	26,91	40,64	5,72	10,76	9,14	6,36	26,91	5,08	22,25	26,91	40,64	
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,13	0,29	0,12	0,14	0,72	0,07	0,50	0,72	0,54	0,13	0,29	0,12	0,14	0,72	0,07	0,50	0,72	0,54	
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	0,13	0,29	0,12	0,14	0,72	0,07	0,50	0,72	0,54	0,13	0,29	0,12	0,14	0,72	0,07	0,50	0,72	0,54	
1.5.3.1	услуги связи	0,02	0,29	0,12	0,02	0,72	0,07	0,08	0,72	0,54	0,02	0,29	0,12	0,02	0,72	0,07	0,08	0,72	0,54	



№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
<b>3.</b>	<b>ООО "Кузбасская энергосетевая компания"</b>																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	13 602,60	13 286,60	16585,45	20 449,30	20 304,70	20 892,60	3 733,00	3 316,20	3 985,58	13 602,60	13 286,60	16 585,45	20 449,30	20 304,70	20 892,60	3 733,00	3 316,20	3 985,58
1.1.	Вспомогательные материалы	477,50	343,20	379,68	787,40	544,60	503,07	61,40	65,70	66,45	477,50	343,20	379,68	787,40	544,60	503,07	61,40	65,70	66,45
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	104,60	114,30	133,61	173,90	201,90	199,09	12,10	1,30	1,33	104,60	114,30	133,61	173,90	201,90	199,09	12,10	1,30	1,33
1.3.	Оплата труда ППП	8 706,70	8 173,30	9 832,57	12 822,80	12 067,00	11 784,69	2 655,80	2 463,30	2 964,17	8 706,70	8 173,30	9 832,57	12 822,80	12 067,00	11 784,69	2 655,80	2 463,30	2 964,17
1.4.	Отчисления на страховые взносы	2 633,20	2 478,80	2 975,55	3 871,20	3 657,80	3 561,94	810,00	748,90	901,38	2 633,20	2 478,80	2 975,55	3 871,20	3 657,80	3 561,94	810,00	748,90	901,38
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	1 199,60	1 384,40	1 616,83	1 994,50	2 433,60	2 389,35	138,20	27,60	35,89	1 199,60	1 384,40	1 616,83	1 994,50	2 433,60	2 389,35	138,20	27,60	35,89
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	87,20	63,00	72,35	144,90	111,30	107,82	10,10	0,70	0,71	87,20	63,00	72,35	144,90	111,30	107,82	10,10	0,70	0,71
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	73,40	19,40	20,30	121,90	34,30	30,25	8,50	0,20	0,20	73,40	19,40	20,30	121,90	34,30	30,25	8,50	0,20	0,20
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	1 039,00	1 302,00	1 524,17	1 727,70	2 288,00	2 251,28	119,60	26,70	34,98	1 039,00	1 302,00	1 524,17	1 727,70	2 288,00	2 251,28	119,60	26,70	34,98
1.5.3.1	услуги связи	18,50	17,60	20,88	30,70	31,10	31,11	2,10	0,20	0,21	18,50	17,60	20,88	30,70	31,10	31,11	2,10	0,20	0,21

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	51,50	60,10	70,68	85,70	106,10	105,32	6,00	0,70	0,70	51,50	60,10	70,68	85,70	106,10	105,32	6,00	0,70	0,70
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	1,00	1,10	2,06	1,60	2,00	3,07	0,10	0,00	0,02	1,00	1,10	2,06	1,60	2,00	3,07	0,10	0,00	0,02
1.5.3.4	плата за аребу имущества	765,00	873,10	1 026,94	1 272,20	1 536,90	1 517,49	88,10	15,30	22,91	765,00	873,10	1 026,94	1 272,20	1 536,90	1 517,49	88,10	15,30	22,91
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	203,00	350,10	403,61	337,50	611,90	594,29	23,30	10,50	11,14	203,00	350,10	403,61	337,50	611,90	594,29	23,30	10,50	11,14
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	481,00	792,60	1 647,21	799,50	1 399,80	2 454,45	55,50	9,40	16,36	481,00	792,60	1 647,21	799,50	1 399,80	2 454,45	55,50	9,40	16,36
1.6.1.	- расходы на услуги банков	4,40	5,80	9,23	7,30	10,20	13,76	0,50	0,10	0,09	4,40	5,80	9,23	7,30	10,20	13,76	0,50	0,10	0,09
1.6.2.	- % за пользование кредитом	421,90	743,60	1 626,96	701,30	1 313,20	2 424,28	48,70	8,80	16,16	421,90	743,60	1 626,96	701,30	1 313,20	2 424,28	48,70	8,80	16,16
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы				0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	54,70	43,20	11,02	90,90	76,40	16,42	6,30	0,50	0,11	54,70	43,20	11,02	90,90	76,40	16,42	6,30	0,50	0,11





№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
5.	<b>Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго - РЭК"</b>																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	10 096,04	24 632,31	45826,30	17 314,21	25 331,45	53 693,22	576,20	1 065,80	1 154,00	10 096,04	24 632,31	45 826,30	17 314,21	25 331,45	53 693,22	576,20	1 065,80	1 154,00
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,01			0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01			0,01	0,00	0,00	0,00
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	2,09	3,54	3,73	3,71	3,64	4,38	0,00	0,15	0,09	2,09	3,54	3,73	3,71	3,64	4,38	0,00	0,15	0,09
1.3.	Оплата труда ППП	3 723,85	9 278,36	12489,82	6386,27	9541,71	14633,92	212,48	401,46	314,52	3 723,85	9 278,36	12 489,82	6386,27	9541,71	14633,92	212,48	401,46	314,52
1.4.	Отчисления на страховые взносы	1 093,20	2 752,38	3 716,33	1874,79	2830,50	4354,30	62,38	119,09	93,58	1 093,20	2 752,38	3 716,33	1874,79	2830,50	4354,30	62,38	119,09	93,58
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	80,68	137,44	80,49	138,76	141,34	94,31	4,22	5,95	2,03	80,68	137,44	80,49	138,76	141,34	94,31	4,22	5,95	2,03
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	80,68	137,44	80,49	138,76	141,34	94,31	4,22	5,95	2,03	80,68	137,44	80,49	138,76	141,34	94,31	4,22	5,95	2,03
1.5.3.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.2)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.2)					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	48,53	74,62	49,72	83,23	76,73	58,26	2,77	3,23	1,25	48,53	74,62	49,72	83,23	76,73	58,26	2,77	3,23	1,25
1.5.3.4	плата за аренду имущества	6,71	8,10	6,87	11,89	8,33	8,05	0,00	0,35	0,17	6,71	8,10	6,87	11,89	8,33	8,05	0,00	0,35	0,17
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией (амортизация)	25,44	54,72	23,90	43,64	56,28	28,00	1,45	2,37	0,60	25,44	54,72	23,90	43,64	56,28	28,00	1,45	2,37	0,60
1.6	Внерезервационные расходы, всего	5 196,22	12 460,59	29535,92	8 910,67	12 814,26	34 606,30	297,13	539,15	743,78	5 196,22	12 460,59	29 535,92	8 910,67	12 814,26	34 606,30	297,13	539,15	743,78
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,12	1,10	102,19	0,18	1,13	119,73	0,00	0,05	2,57	0,12	1,10	102,19	0,18	1,13	119,73	0,00	0,05	2,57
1.6.2.	- % за пользование кредитом				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	5 185,61	12 384,91	29359,15	8893,13	12736,43	34399,19	295,89	535,88	739,33	5 185,61	12 384,91	29 359,15	8893,13	12736,43	34399,19	295,89	535,88	739,33
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	10,49	74,58	74,58	17,36	76,70	87,38	1,24	3,23	1,88	10,49	74,58	74,58	17,36	76,70	87,38	1,24	3,23	1,88

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами									
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.2)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.2)						
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	
<b>6.</b>	<b>ООО "Оборонэнерго"</b>																			
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	30,12	7,63	0,00	18,23	3,44	0,00	0,00	0,00	0,00	30,12	7,63	0,00	18,23	3,44	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00	0,82	0,09	0,00				0,00	0,00	0,00	0,82	0,09	0,00			0,00	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	0,00						0,00	
1.3.	Оплата труда ППП	1,92	0,33	0,00	10,25	1,76	0,00				1,92	0,33	0,00	10,25	1,76	0,00			0,00	
1.4.	Отчисления на страховые взносы	0,58	0,10	0,00	3,13	0,54	0,00				0,58	0,10	0,00	3,13	0,54	0,00			0,00	
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	27,62	7,2	0	4,03	1,05	0	0	0	0	27,62	7,2	0	4,03	1,05	0	0	0	0	
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	27,62	7,2	0	4,03	1,05	0	0	0	0	27,62	7,2	0	4,03	1,05	0	0	0	0	



№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
7.		<b>ООО "ОЭСК"</b>																	
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	128,40	186,20	265,05	46,32	96,32	144,41	82,08	89,88	120,64	128,40	186,20	265,05	46,32	96,32	144,41	82,08	89,88	120,64
1.1.	Вспомогательные материалы	19,27	28,25	68,65	6,95	14,66	37,40	12,32	13,59	31,25	19,27	28,25	68,65	6,95	14,66	37,40	12,32	13,59	31,25
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды							0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	70,42	103,38	106,81	25,40	53,45	58,19	45,02	49,93	48,62	70,42	103,38	106,81	25,40	53,45	58,19	45,02	49,93	48,62
1.4.	Отчисления на страховые взносы	21,41	31,43	32,31	7,72	16,25	17,60	13,69	15,18	14,71	21,41	31,43	32,31	7,72	16,25	17,60	13,69	15,18	14,71
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	17,3	23,14	57,28839	6,25	11,96338	31,21704	11,05	11,17662	26,07135	17,3	23,14	57,28839	6,25	11,96338	31,21704	11,05	11,17662	26,07135
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	17,3	23,14	57,28839	6,24011	11,96338	31,21704	11,05	11,17662	26,07135	17,3	23,14	57,28839	6,24011	11,96338	31,21704	11,05	11,17662	26,07135



№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
<b>8.</b>		<b>ОАО "РЖД" Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению</b>																	
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1476,72	1239,21	1703,45	1407,30	1014,85	1099,34	197,22	306,74	314,06	1476,72	1239,21	1703,45	1407,30	1014,85	1099,34	197,22	306,74	314,06
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	1039,51	863,39	1186,27	990,64	719,62	750,91	138,83	217,51	214,52	1039,51	863,39	1186,27	990,64	719,62	750,91	138,83	217,51	214,52
1.4.	Отчисления на страховые взносы	313,93	260,74	358,25	299,18	217,32	226,78	41,93	65,69	64,78	313,93	260,74	358,25	299,18	217,32	226,78	41,93	65,69	64,78
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	123,27272	115,085	158,923	117,47778	77,907295	121,6533646	16,46316	23,5477055	34,7536354	123,27272	115,085	158,923	117,47778	77,907295	121,65336	16,46316	23,547706	34,753635
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0	0	0	0	0	21,055046	0	0	6,014954	0	0	0	0	0	21,055046	0	0	6,014954
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	123,27272	115,085	158,923	117,47778	77,907295	100,5983186	16,46316	23,5477055	28,7386814	123,27272	115,085	158,923	117,47778	77,907295	100,59832	16,46316	23,547706	28,738681



№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
<b>9.</b>	<b>ООО ХК "СДС-Энерго"</b>																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	271,12	184,31	187,95	512,50	412,87	355,91	48,02	40,02	62,21	271,12	184,31	187,95	512,50	412,87	355,91	48,02	40,02	62,21
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	178,32	122,31	124,68	244,77	184,09	155,63	22,71	21,25	29,07	178,32	122,31	124,68	244,77	184,09	155,63	22,71	21,25	29,07
1.4.	Отчисления на страховые взносы	54,21	37,18	37,90	74,41	55,96	47,31	6,90	6,46	8,84	54,21	37,18	37,90	74,41	55,96	47,31	6,90	6,46	8,84
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	38,59	24,82	25,37	193,32	172,81	152,98	18,41	12,31	24,30	38,59	24,82	25,37	193,32	172,81	152,98	18,41	12,31	24,30
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00	122,32	54,68	46,92	11,74	5,95	8,40	0,00	0,00	0,00	122,32	54,68	46,92	11,74	5,95	8,40
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	38,59	24,82	25,37	71,00	118,13	106,05	6,67	6,36	15,90	38,59	24,82	25,37	71,00	118,13	106,05	6,67	6,36	15,90



№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
<b>10.</b>	<b>ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"</b>																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	5 435,34	10 071,80	6 359,85	9 548,17	10 508,17	7 369,85	83,36	285,29	241,94	5 435,34	10 071,80	6 359,85	9 548,17	10 508,17	7 369,85	83,36	285,29	241,94
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды																		
1.3.	Оплата труда ППП	1 329,68	2 114,09	2 025,44	2 335,84	2 205,68	2 347,10	20,39	59,88	77,05	1 329,68	2 114,09	2 025,44	2 335,84	2 205,68	2 347,10	20,39	59,88	77,05
1.4.	Отчисления на страховые взносы	384,22	623,50	610,57	674,95	650,51	707,53	5,89	17,66	23,23	384,22	623,50	610,57	674,95	650,51	707,53	5,89	17,66	23,23
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	3 468,86	6 792,38	3 178,22	6 093,69	7 086,66	3 682,95	53,20	192,40	120,90	3 468,86	6 792,38	3 178,22	6 093,69	7 086,66	3 682,95	53,20	192,40	120,90
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	0,00						
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,11			0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,11			0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	3 468,86	6 792,38	3 178,12	6 093,69	7 086,66	3 682,83	53,20	192,40	120,90	3 468,86	6 792,38	3 178,12	6 093,69	7 086,66	3 682,83	53,20	192,40	120,90

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )		
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
1.5.3.1	услуги связи	2,01	2,09	2,06	3,53	2,18	2,39	0,03	0,06	0,08	2,01	2,09	2,06	3,53	2,18	2,39	0,03	0,06	0,08
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность																		
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	2,18	2,40	0,00	3,82	2,51	0,00	0,03	0,07	0,00	2,18	2,40	0,00	3,82	2,51	0,00	0,03	0,07	0,00
1.5.3.4	плата за аренду имущества																		
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	3 464,67	6 787,89	3 176,06	6 086,34	7 081,98	3 680,44	53,13	192,27	120,82	3 464,67	6 787,89	3 176,06	6 086,34	7 081,98	3 680,44	53,13	192,27	120,82
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	252,58	541,83	545,63	443,69	565,31	632,28	3,87	15,35	20,76	252,58	541,83	545,63	443,69	565,31	632,28	3,87	15,35	20,76
1.6.1.	- расходы на услуги банков	53,18	82,78	32,18	93,41	86,36	37,29	0,82	2,34	1,22	53,18	82,78	32,18	93,41	86,36	37,29	0,82	2,34	1,22
1.6.2.	- % за пользование кредитом				0,00	0,00		0,00		0,00				0,00	0,00		0,00		0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	20,44	58,17	312,92	35,91	60,69	362,61	0,31	1,65	11,90	20,44	58,17	312,92	35,91	60,69	362,61	0,31	1,65	11,90
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	178,96	400,88	200,53	314,37	418,25	232,38	2,74	11,36	7,63	178,96	400,88	200,53	314,37	418,25	232,38	2,74	11,36	7,63

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
<b>11.</b>		<b>АО "Электросеть"</b>																	
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	228,94	233,02	183,90	352,60	229,79	168,06	53,08	19,92	52,05	228,94	233,02	183,90	352,60	229,79	168,06	53,08	19,92	52,05
1.1.	Вспомогательные материалы	22,57	18,33	10,51	34,76	18,08	9,60	5,24	1,57	2,97	22,57	18,33	10,51	34,76	18,08	9,60	5,24	1,57	2,97
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды																		
1.3.	Оплата труда ППП	136,49	144,58	117,46	210,18	142,58	107,34	31,68	12,36	33,24	136,49	144,58	117,46	210,18	142,58	107,34	31,68	12,36	33,24
1.4.	Отчисления на страховые взносы	38,33	42,78	32,95	59,01	42,19	30,11	8,90	3,66	9,32	38,33	42,78	32,95	59,01	42,19	30,11	8,90	3,66	9,32
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	15,84	18,25	12,74	23,72	18,00	11,65	3,61	1,56	3,61	15,84	18,25	12,74	23,72	18,00	11,65	3,61	1,56	3,61
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	1,97	0,48	0,55	3,04	0,47	0,50	0,46	0,04	0,16	1,97	0,48	0,55	3,04	0,47	0,50	0,46	0,04	0,16
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,26	0,09	0,06	0,46	0,09	0,05	0,00	0,01	0,02	0,26	0,09	0,06	0,46	0,09	0,05	0,00	0,01	0,02
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	13,61	17,68	12,14	20,22	17,44	11,09	3,16	1,51	3,44	13,61	17,68	12,14	20,22	17,44	11,09	3,16	1,51	3,44
1.5.3.1.	услуги связи	1,15	1,10	0,83	2,04	1,09	0,76	0,00	0,09	0,24	1,15	1,10	0,83	2,04	1,09	0,76	0,00	0,09	0,24
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность		0,00	0,00								0,00	0,00						

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	7,89	9,70	5,20	10,91	9,57	4,75	2,12	0,83	1,47	7,89	9,70	5,20	10,91	9,57	4,75	2,12	0,83	1,47
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,63	0,61	0,40	1,00	0,60	0,36	0,12	0,05	0,11	0,63	0,61	0,40	1,00	0,60	0,36	0,12	0,05	0,11
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	3,94	6,27	5,71	6,26	6,18	5,22	0,92	0,54	1,62	3,94	6,27	5,71	6,26	6,18	5,22	0,92	0,54	1,62
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	15,71	9,07	10,25	24,94	8,95	9,36	3,65	0,78	2,90	15,71	9,07	10,25	24,94	8,95	9,36	3,65	0,78	2,90
1.6.1.	- расходы на услуги банков	4,64	4,64	3,77	7,37408	4,57204	3,44065	1,07813	0,39638	1,06561	4,64	4,64	3,77	7,37408	4,57204	3,44065	1,07813	0,39638	1,06561
1.6.2.	- % за пользование кредитом	7,37	0,00	0,01	11,6928	0	0,00925	1,70955	0	0,00286	7,37	0,00	0,01	11,6928	0	0,00925	1,70955	0	0,00286
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	2,67	3,87	5,63	4,23808	3,81825	5,14931	0,61963	0,33103	1,5948	2,67	3,87	5,63	4,23808	3,81825	5,14931	0,61963	0,33103	1,5948
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1,03	0,56	0,83742	1,63072	0,55552	0,76525	0,23842	0,04816	0,23701	1,03	0,56	0,83742	1,63072	0,55552	0,76525	0,23842	0,04816	0,23701

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.1</sub> )			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С <sub>1.2.2</sub> )					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
12.	ООО "ЭнергоПартнер"																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	113,19	255,38	110,31	28,30	255,38	110,31	84,89	0,00	110,31	113,19	255,38	110,31	28,30	255,38	110,31	84,89	0,00	110,31
1.1.	Вспомогательные материалы	8,26	43,02	15,92	2,065	43,02	15,92	6,197	0	15,92	8,26	43,02	15,92	2,065	43,02	15,92	6,197	0	15,92
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	10,97	10,22	7,49	2,743	10,22	7,49	8,23	0	7,49	10,97	10,22	7,49	2,743	10,22	7,49	8,23	0	7,49
1.4.	Отчисления на страховые взносы	3,34	3,11	2,28	0,834	3,11	2,28	2,502	0	2,28	3,34	3,11	2,28	0,834	3,11	2,28	2,502	0	2,28
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	90,61	199,04	84,62	22,65	199,04	84,62	67,96	0,00	84,62	90,61	199,04	84,62	22,65	199,04	84,62	67,96	0,00	84,62
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	90,61	199,04	84,62	22,65	199,04	84,62	67,96	0,00	84,62	90,61	199,04	84,62	22,65	199,04	84,62	67,96	0,00	84,62

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.2)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 6 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения указанных в абзаце 7 п. 24 МУ 490/22 (С1.2.2)					
		Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год	Данные за 2022год	Данные за 2023 год	Данные за 2024 год
1.5.3.1	услуги связи	1,25	2,95	1,17	0,313	2,95	1,17	0,938	0	1,17	1,25	2,95	1,17	0,313	2,95	1,17	0,938	0	1,17
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность				0			0	0					0			0	0	
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению				0			0	0					0			0	0	
1.5.3.4	плата за аренду имущества				0			0	0					0			0	0	
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	89,36	196,09	83,44	22,341	196,09	83,44	67,022	0	83,44	89,36	196,09	83,44	22,341	196,09	83,44	67,022	0	83,44
1.6.	Внерезервные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0,00