

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по определению стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год

Кемерово 2024

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. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство.....	14
5. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса	29
Приложение № 1	34
Приложение № 2	59
Приложение № 3	69

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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов» (разработан и опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024).

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 2021-2023 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:

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

где:

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}$ - фактический индекс потребительских цен за год (2023 год), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}$ - фактический индекс потребительских цен за год (2022 год), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^{n-1}$ - 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 (2024), в процентах;

$ИПЦ_{nl}^n$ - 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 (2025), в процентах;

m - количество лет, за которые имеются данные;

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

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

В соответствии с п. 25 Методических указаний 490/22 в выборку за каждый год (2021 год, 2022 год и 2023 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.;

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

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p (P^{ср\ddot{e}}дн - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}} \quad (10)$$

где:

$P^{ср\ddot{e}}дн$ - 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 (2021 год, 2022 год и 2023 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 у, 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, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

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

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (2021 год), (2022 год) или (2023 год), где п - 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 р в году у, 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 30.09.2024 в расчете использованы следующие индексы ИПЦ:

Таблица 1

Показатели индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозами
Минэкономразвития РФ

ИПЦ	Значение
прогноз 2025/2024	1,058
прогноз 2024/2023	1,072
факт 2023	1,059
факт 2022	1,138

Перечень территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса, представивших данные за 2021 - 2023 гг. для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 на 2025 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 «ЕвразЭнергоТранс»
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 2021 год, 2022 год и 2023 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 2025 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	2023 год			2022 год			2021 год		
	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю									
Среднеарифметическая Рсред C1.1	9,528	9323,0	239 576,81	7,428	14283,0	317 892,73	7,873	12109,0	330 306,47
стандартное отклонение C1.1	5,983			5,529			6,105		

Показатели	2023 год			2022 год			2021 год		
	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт	Расходы на одно присоединение, тыс. руб.	Количество	Объем максимальной мощности, кВт
среднее по выборке	9,772			4,688			5,138		
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:									
2.1. для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения									
Среднеарифметическая Рсред С1.2.1	12,137	8749,0	116 321,26	8,818	13613,0	171 358,33	7,559	11399,0	149 554,48
стандартное отклонение С1.2.1	6,779			5,871			5,260		
среднее по выборке	9,637			8,269			6,138		
2.2. для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым п. 24 МУ 490/22									
Среднеарифметическая Рсред С1.2.2	14,358	734,00	135 445,15	46,921	812,00	159 655,59	11,722	710,00	166 559,26
стандартное отклонение С1.2.2	8,692			42,135			7,116		
среднее по выборке	8,314			6,772			6,115		

$C_{1.1} = ((5,138 * 1,138 * 1,059 + 4,688 * 1,059 + 9,772)/3) * 1,072 * 1,058 = 7,912$ тыс. руб./шт.

$C_{1.2.1} = ((6,138 * 1,138 * 1,059 + 8,269 * 1,059 + 9,637)/3) * 1,072 * 1,058 = 9,750$ тыс. руб./шт.

$C_{1.2.2} = ((6,115 * 1,138 * 1,059 + 6,772 * 1,059 + 8,314)/3) * 1,072 * 1,058 = 8,64$ тыс. руб./шт.

$C_1 = 7,912 + 9,75 = 17,662$ 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;)

$C_1 = 7,912 + 8,64 = 16,552$ 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 2025 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	17,662
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	16,552
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7,912
$C_{1.2.1}$	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	9,750
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 490/22	8,640

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 2025 год

эксперты отмечают рост относительно утвержденной ранее C_1 на 26,6% или на 3,71 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% или на 1,3 тыс. руб. за шт.

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство

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 2021, 2022 и 2023 годы для расчета стандартизированных
тарифных ставок $C_{2,i} - C_{8,i}$ на 2025 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. ООО «ОЭСК»;
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 2025 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 2025 год выборку за каждый год (2021, 2022 и 2023) 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 2021 - 2024 гг. в цены 2025 года, которые равны для 2022 года – 110,8, для 2023 года – 106,3, для 2024 года – 107,3, для 2025 – 105,1.

По данным, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (2021; 2022; 2023), 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:

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

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);

$ИЦП_{\text{пл}}^{n-1}$ - 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);

$ИЦП_{\text{пл}}^n$ - 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).

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

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

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

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

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

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

В таблицах 4 и 5 представлены результаты расчета стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i} - C_{8,i}$ на 2025 год (без учета НДС).

Таблица 4

Результаты расчета стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i} - C_{8,i}$ на 2025 год (без учета НДС)

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
6	2.1.1.3.2.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 634 983,27
7	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	1 974 784,00
8		1-20 кВ			2 075 128,81
9	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	1 989 924,31
10		1-20 кВ			2 057 282,73
11	2.1.2.4.1.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	965 720,32
12	2.2.1.3.2.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 879 650,97
13	2.2.1.4.1.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 467 366,19
14	2.2.1.4.2.1.	1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 046 737,92
15	2.2.2.3.2.1.1.	27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	8 309 660,16

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
16	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	14 146 184,48
17	2.2.2.3.3.1.2.	27,5-60 кВ	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	8 506 518,41
18	2.2.2.3.3.2.1	27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	15 153 193,31
19		110 кВ и выше			16 398 251,13
20	2.2.2.3.4.1.1	110 кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	15 102 583,89
21	2.2.2.3.4.2.1	27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	16 013 387,33
22		110 кВ и выше			16 481 883,64
23	2.2.2.4.1.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 477 108,80
24	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	1 350 424,01
25		1-20 кВ			2 377 857,99
26	2.3.1.3.1.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 993 752,78
27	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	1 931 928,51
28		1-20 кВ			4 475 815,76
29	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	2 917 524,88
30	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	1 703 627,71
31		1-20 кВ			2 686 699,79
32		27,5-60 кВ			9 823 842,96
33	2.3.1.3.3.2.	27,5-60 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	14 427 276,11
34	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	1 778 032,73
35		1-20 кВ			2 840 717,98
36		27,5-60 кВ			12 171 412,05
37	2.3.1.4.1.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 943 548,19
38		1-20 кВ			2 790 737,17
39	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	2 588 212,56
40		1-20 кВ			4 428 471,41

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
41	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	2 833 578,92
42		1-20 кВ			5 367 650,34
43		27,5-60 кВ			12 149 316,28
44	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	5 839 493,01
45		1-20 кВ			5 282 772,91
46	2.3.1.4.3.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 159 218,87
47		1-20 кВ			8 802 109,86
48	2.3.1.4.4.1.	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 377 971,30
49	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	1 752 196,81
50	2.3.2.3.2.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 114 545,43
51		1-20 кВ			1 801 573,77
52	2.3.2.3.3.1.	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 083 583,35
		110 кВ и выше			14 815 560,12
53	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	14 464 068,33
54	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	1 412 951,15
55	2.3.2.4.2.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 641 142,20
56		1-20 кВ			1 889 580,47
57	3.1.1.1.1.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 442 405,93
58		1-20 кВ			2 989 715,51
59	3.1.1.1.2.1.	0,4 кВ и ниже	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	2 587 932,87
60		1-20 кВ			3 260 010,58
61	3.1.1.1.2.2.	1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 940 776,63
62	3.1.1.1.3.1.	0,4 кВ и ниже	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	4 775 780,54
63		1-20 кВ			6 541 771,61
64		27,5-60 кВ			9 334 813,69
65		110 кВ и выше			28 246 789,01
66	3.1.1.1.3.2.	27,5-60 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	17 166 312,77
67	3.1.1.1.4.1.	1-20 кВ	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	6 083 212,31
68		27,5-60 кВ			11 310 062,88

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
69		110 кВ и выше	мм включительно с одним кабелем в траншее		30 673 581,80
70	3.1.1.1.4.2.	27,5-60 кВ	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	21 647 540,86
71	3.1.1.1.8.3.	1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 298 126,00
72	3.1.1.2.2.1.	1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 602 071,70
73	3.1.2.1.1.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 153 632,50
74		1-20 кВ			6 601 871,76
75	3.1.2.1.1.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 822 552,58
76		1-20 кВ			4 021 559,80
77	3.1.2.1.2.1.	0,4 кВ и ниже	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	4 320 641,19
78		1-20 кВ			6 324 283,67
79	3.1.2.1.2.2.	0,4 кВ и ниже	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	5 041 205,62
80		1-20 кВ			5 820 604,05
81	3.1.2.1.3.1.	0,4 кВ и ниже	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	4 182 563,21
82		1-20 кВ			7 481 998,24
83	3.1.2.1.3.2.	0,4 кВ и ниже	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	4 595 174,31
84		1-20 кВ			5 916 061,74
85	3.1.2.1.3.4.	0,4 кВ и ниже	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	8 613 959,53
86		1-20 кВ			11 340 334,76
87	3.1.2.1.3.5.	0,4 кВ и ниже	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	5 623 174,60
88	3.1.2.1.4.1.	0,4 кВ и ниже	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	5 405 060,56
89		1-20 кВ			6 188 389,77
90	3.1.2.1.4.2.	0,4 кВ и ниже	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	7 877 846,39
91		1-20 кВ			13 374 034,47
92	3.1.2.1.4.4.	0,4 кВ и ниже	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	12 863 531,52
93	3.1.2.1.4.5.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно более четырех кабелей в	рублей/км	7 548 726,88

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
			траншее		
94	3.1.2.1.5.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 059 174,63
95		1-20 кВ			14 829 083,49
96	3.1.2.2.1.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 282 618,76
97	3.1.2.2.1.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 432 033,85
98	3.1.2.2.2.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 343 092,40
		1-20 кВ			2 479 238,03
99	3.1.2.2.2.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 202 782,98
		1-20 кВ			2 850 189,23
100	3.1.2.2.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 411 090,95
101		1-20 кВ			4 497 220,37
102	3.1.2.2.3.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 408 217,68
103		1-20 кВ			9 522 803,14
104	3.1.2.2.3.4.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 269 056,00
105	3.1.2.2.3.5.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	9 933 684,05
106	3.1.2.2.4.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 698 098,66
107		1-20 кВ			7 633 318,79
108	3.2.2.1.3.2.	1-20 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	6 509 781,62
109	3.2.2.1.4.2.	1-20 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	9 936 868,05
110	3.2.2.1.5.2.	1-20 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	12 412 858,82
111	3.2.2.1.8.1.	1-20 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	9 637 502,62
112	3.2.2.2.4.1.	1-20 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	6 303 428,87
113	3.3.1.1.3.1.	27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	15 530 022,40

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
114	3.3.1.1.3.2.	27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	30 219 018,83
115	3.3.1.1.4.1.	27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	26 323 529,77
116	3.3.1.1.4.2.	27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	52 638 213,65
117	3.6.1.1.2.1.	1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 776 331,24
118	3.6.1.1.2.2.	1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 606 318,22
119	3.6.1.1.3.1.	1-20 кВ	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	6 943 246,11
120	3.6.2.1.1.1.	0,4 кВ и ниже	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	5 052 346,98
121		1-20 кВ			10 936 289,45
122	3.6.2.1.2.1.	0,4 кВ и ниже	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	5 641 288,12
122		1-20 кВ			11 460 099,61
124	3.6.2.1.2.2.	0,4 кВ и ниже	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	13 390 173,83
125		1-20 кВ			13 046 152,99
126	3.6.2.1.3.1.	0,4 кВ и ниже	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	7 647 203,24
127		1-20 кВ			11 692 782,35
128	3.6.2.1.3.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 529 273,03
129		1-20 кВ			16 066 368,87
130	3.6.2.1.4.1.	0,4 кВ и ниже	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	12 259 453,78
131		1-20 кВ			12 546 177,64

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
132	3.6.2.1.4.2.	0,4 кВ и ниже	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	15 265 835,19
133	3.6.2.2.2.1.	1-20 кВ	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	7 515 202,06
134	3.6.2.2.2.3.	0,4 кВ и ниже	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	9 112 322,09
135	3.6.2.2.3.2.	1-20 кВ	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	16 884 090,49
136	3.6.2.2.4.2.	1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17 037 052,86
137	4.1.1.	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 424 630,17
138	4.1.2.	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 454 119,74
139	4.1.3.	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 501 730,80
140	4.1.4.	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 591 360,41
141	4.1.5.	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	2 619 132,61
142		35 кВ			7 905 894,44
143	4.2.1.	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	70 316,04
144	4.2.4.	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	48 167,73
145	4.4.1.1.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных	рублей/шт	125 293,57
146		1-20 кВ	распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		12 863 391,97
147	4.4.1.2.	1-20 кВ	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	12 633 461,46
148	4.4.1.3.	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	14 872 241,51

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
149	4.4.1.4.	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	40 917 689,90
150	4.4.2.1.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	167 703,26
151	4.4.3.1.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	176 075,67
152	4.4.4.4.	1-20 кВ	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	107 561 685,21
153	4.4.5.2	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	120 250 662,65
154	4.4.5.4	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	140 993 359,39
155	4.5.4.1.	1-20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	рублей/шт	4 447 711,95
156	4.6.1.1.	1-20 кВ	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 054 645,80
157	4.6.1.2.	1-20 кВ	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 083 020,20
158	4.6.2.2.	1-20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	3 079 069,77
159	4.6.3.1.	1-20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 015 764,57
160	4.6.3.2.	1-20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	2 372 883,95
161	5.1.1.1.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	39 405,76
162	5.2.1.1.1.	10/0,4 кВ			29 519,73
163	5.1.1.2.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	15 828,15
164	5.2.1.2.1.	10/0,4 кВ			14 474,77
165	5.1.1.3.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 323,31
166	5.2.1.3.1.	10/0,4 кВ			7 929,05

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
167	5.1.1.4.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 871,49
168	5.2.1.4.1.	10/0,4 кВ			3 871,49
169	5.1.1.5.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 042,93
170	5.2.1.5.1.	10/0,4 кВ			3 042,93
171	5.1.1.1.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	43 653,31
172	5.2.1.1.2.	10/0,4 кВ			42 092,13
173	5.1.1.2.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 527,80
174	5.2.1.2.2.	10/0,4 кВ			12 811,56
175	5.1.1.3.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 514,94
176	5.2.1.3.2.	10/0,4 кВ			10 967,71
177	5.1.1.4.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 131,50
178	5.2.1.4.2.	10/0,4 кВ			6 389,00
179	5.1.1.5.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 369,57
180	5.2.1.5.2.	10/0,4 кВ			4 479,74
181	5.1.1.6.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 776,29
182	5.2.1.6.2.	10/0,4 кВ			3 402,72
183	5.1.1.13.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 237,96
184	5.1.1.1.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	36 359,04
185	5.1.1.2.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 853,84
186	5.1.1.3.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 397,03
187	5.2.1.3.3.	10/0,4 кВ			9 041,55
188	5.1.1.4.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 610,09
189	5.2.1.4.3.	10/0,4 кВ			7 535,49
190	5.1.1.5.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 855,98
191	5.2.1.5.3.	10/0,4 кВ			5 991,57
192	5.1.1.6.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 218,75
193	5.2.1.6.3.	10/0,4 кВ			4 218,75
194	5.1.1.8.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 250,89
195	5.2.1.8.3.	10/0,4 кВ			2 938,85
196	5.1.2.1.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	34 750,64
197	5.1.2.2.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 755,85
198	5.2.2.2.2.	10/0,4 кВ			9 600,18
199	5.1.2.3.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции	рублей/кВт	6 255,02

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
200	5.2.2.3.2.	10/0,4 кВ	(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		9 253,69
201	5.1.2.4.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 036,68
202	5.2.2.4.2.	10/0,4 кВ			6 026,87
203	5.1.2.5.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 831,59
204	5.2.2.5.2.	10/0,4 кВ			4 847,15
205	5.1.2.6.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 192,06
206	5.2.2.6.2.	10/0,4 кВ			3 682,03
207	5.2.2.7.2.	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 882,18
208	5.1.2.3.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 023,10
209	5.2.2.3.3.	10/0,4 кВ			16 704,64
210	5.1.2.4.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 082,27
211	5.2.2.4.3.	10/0,4 кВ			7 870,87
212	5.1.2.5.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 100,41
213	5.2.2.5.3.	10/0,4 кВ			9 940,11
214	5.1.2.6.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 489,41
215	5.2.2.6.3.	10/0,4 кВ			8 229,02
216	5.1.2.8.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 463,12
217	5.2.2.8.3.	10/0,4 кВ			5 653,03
218	5.2.2.10.3.	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 827,48
219	5.2.2.12.3.	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 768,76
220	5.4.1.8.3.	6/10 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 877,94
221	6.1.1.1.1.	6(10)/0,4 кВ	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	21 142,65
222	6.2.4.2.	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	3 960,54
223	6.2.5.2.	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	2 898,71
224	7.1.1.1.	35/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	17 944,42
225		35/6(10) кВ			19 128,17
226	7.1.2.1.	35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	12 712,93
227		110/6(10) кВ			36 138,37
228	7.1.3.1.	110/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	24 049,78
229	7.1.4.1.	110/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	15 608,47

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2025 год
230	7.1.6.1.	110/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	9 302,47
231	7.2.1.1.	35/0,4 кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	24 977,48
232		35/6(10) кВ			12 488,74
233		110/6(10) кВ			38 922,66
232	7.2.2.1.	35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	9 328,83
234		110/6(10) кВ			27 123,69
235	7.2.3.1.	35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	8 525,54
236		110/6(10) кВ			18 411,62
237	7.2.4.1.	110/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	12 223,97
238		110/35/6(10) кВ			9 689,47
239	7.2.6.1.	110/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	8 345,75
240		110/35/6(10) кВ			8 742,85
241	7.2.7.1.	110/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	5 821,32
242	8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 852,94
243	8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38 326,00
244		1-20 кВ			412 507,90
245	8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	36 728,88
246		1-20 кВ			273 642,49
247	8.2.3	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	30 082,89
248		1-20 кВ			225 912,88
249		35 кВ			199 476,75
250		110 кВ и выше			201 603,83

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 2025 год по перечню и в размерах, приведенных в таблице 4 настоящего заключения.

5. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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»), (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, ($C_{8,i}$):

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных

пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} \times q', \text{ (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на

соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), утверждена отдельно для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 490/22, рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

$N_{\theta i}$ – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$, руб.) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{исм1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{\text{исм2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией

технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.).

Председатель

Д.В. Малюта

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

М. Г. Саврасов

и.о. начальника 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 2025 год

Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$ – $C_{8,i}$ на 2025 годы (без учета НДС)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 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					
$C_{2, 0,4 \text{ кВ}}$	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.3.2.1.	1 634 983,27	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1.1.	1 974 784,00	1 974 784,00		2 194 615,15	1 880 149,85	1 849 587,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2.1.	1 989 924,31	1 989 924,31		0,00	1 762 548,58	2 217 300,04
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.2.4.1.1.	965 720,32	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 ²	1.2.1.3.2.1.	1 879 650,97	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов элетросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.2.1.4.1.1.	1 467 366,19	238 105,65		0,00	0,00	238 105,65
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.2.2.4.1.1.	1 477 108,80	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.3.1.3.1.1.	1 350 424,01	846 315,15		0,00	0,00	846 315,15
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.3.1.3.2.1.	1 931 928,51	1 931 928,51		2 000 693,68	1 934 703,97	1 860 387,87
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.3.1.3.3.1.	1 703 627,71	1 703 627,71		1 878 593,52	1 321 347,86	1 910 941,74
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.3.1.4.1.1.	1 778 032,73	1 778 032,73		1 908 435,34	2 300 481,40	1 125 181,46
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.3.1.4.2.1.	2 588 212,56	2 588 212,56		2 996 632,55	2 184 566,17	2 583 438,97
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением дот 100 до 200 мм2	1.3.1.4.3.1.	5 839 493,01	5 839 493,01		7 159 101,54	8 456 651,92	1 902 725,55
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечениемот от 50 до 100 мм2	1.3.2.3.2.1.	2 114 545,43	2 114 545,43		0,00	0,00	2 114 545,43
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.3.2.4.1.1.	1 412 951,15	11 037 845,29		0,00	11 037 845,29	0,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2	1.3.2.4.2.1.	1 641 142,20	265 385,46		265 385,46	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.3.1.3.1.2.	1 993 752,78	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2	1.3.1.4.1.2.	1 943 548,19	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 мм2	1.3.1.4.2.2.	2 833 578,92	6 999 447,66		4 898 222,05	13 005 839,30	3 094 281,62

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.2.	3 159 218,87	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			руб./км					
С ₂ , 6-10 кВ	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1.1.	2 075 128,81	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 ²	1.1.1.4.2.1.	2 057 282,73	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 ²	1.2.1.4.2.1.	1 046 737,92	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.1.	2 377 857,99	2 377 857,99		1 943 705,77	2 294 145,70	2 895 722,50
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.3.2.1.	4 475 815,76	4 475 815,76		5 956 731,38	5 380 518,28	2 090 197,62
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3.1.	2 686 699,79	2 686 699,79		0,00	0,00	2 686 699,79
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.1.	2 840 717,98	2 840 717,98		2 726 639,22	2 954 796,74	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.1.	4 428 471,41	4 428 471,41		1 974 755,66	1 881 708,22	9 428 950,36
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.1.	5 282 772,91	5 282 772,91		5 626 879,84	5 778 719,83	4 442 719,05
	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.	6 377 971,30	0,00		0,00	0,00	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.3.1.1.	1 752 196,81	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.3.2.1.	1 801 573,77	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 ²	1.3.2.3.3.1.	2 083 583,35	2 083 583,35		0,00	2 083 583,35	0,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2.1.	1 889 580,47	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 ²	1.3.1.3.2.2.	2 917 524,88	398 942,37		0,00	0,00	398 942,37
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.2.	2 790 737,17	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 ²	1.3.1.4.2.2.	5 367 650,34	5 367 650,34		0,00	5 367 650,34	0,00
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.2.	8 802 109,86	8 802 109,86		0,00	8 802 109,86	0,00
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./км					
С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.2.3.2.1.1.	8 309 660,16	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 ²	1.2.2.3.3.1.2.	8 506 518,41	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 ²	1.3.1.3.3.1.	9 823 842,96	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.	12 171 412,05	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.2.	12 149 316,28	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.2.2.3.3.2.1.	15 153 193,31	15 153 193,31		0,00	0,00	15 153 193,31
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм2	1.2.2.3.4.2.1.	16 013 387,33	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.3.1.3.3.2.	14 427 276,11	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.3.2.3.3.2.	14 464 068,33	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км					
С _{2, 110 кВ}	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.2.2.3.3.1.1.	14 146 184,48	14 146 184,48		0,00	14 146 184,48	0,00
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм2	1.2.2.3.4.1.1.	15 102 583,89	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.	14 815 560,12	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2	1.2.2.3.3.2.1.	16 398 251,13	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм2	1.2.2.3.4.2.1.	16 481 883,64	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ			руб./км					
С _{3, 0,4 кВ}	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм2	2.1.1.1.1.1.	2 442 405,93	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2.1.	2 587 932,87	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 ²	2.1.1.1.3.1.	4 775 780,54	4 775 780,54		4 775 780,54	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1.1.	3 153 632,50	3 153 632,50		4 220 029,78	2 463 887,24	2 776 980,47
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2.1.	4 320 641,19	4 320 641,19		3 734 786,05	4 369 059,84	4 858 077,67
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3.1.	4 182 563,21	4 182 563,21		4 759 657,89	2 701 831,79	5 086 199,96
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм ²	2.1.2.1.4.1.	5 405 060,56	5 405 060,56		6 977 330,10	4 477 388,32	4 760 463,26
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 250 до 300 мм ²	2.1.2.1.5.1.	4 059 174,63	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.2.1.1.	2 282 618,76	4 504 604,52		5 954 914,38	2 234 542,01	5 324 357,17
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.2.2.1.	3 343 092,40	3 343 092,40		3 736 363,10	2 459 917,77	3 832 996,32
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм ²	2.1.2.2.3.1.	3 411 090,95	3 411 090,95		3 027 713,62	3 772 270,49	3 433 288,74
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.6.2.1.1.1.	5 052 346,98	5 052 346,98		4 522 831,07	0,00	5 581 862,88

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2.1.	5 641 288,12	5 641 288,12		5 363 778,11	4 233 816,64	7 326 269,62
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3.1.	7 647 203,24	6 659 406,82		5 641 406,28	6 476 459,30	7 860 354,87
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм ²	2.6.2.1.4.1.	12 259 453,78	8 319 042,65		6 088 063,06	6 609 611,11	12 259 453,78
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1.2.	2 822 552,58	1 900 853,57		0,00	0,00	1 900 853,57
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2.2.	5 041 205,62	5 041 205,62		5 308 715,62	5 587 587,97	4 227 313,26
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3.2.	4 595 174,31	3 766 162,61		4 429 251,22	3 920 588,64	2 948 647,97
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм ²	2.1.2.1.4.2.	7 877 846,39	7 877 846,39		5 768 481,02	12 021 605,80	5 843 452,35
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм ²	2.1.2.2.1.2.	5 432 033,85	5 432 033,85		0,00	7 518 304,87	3 345 762,84
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.2.2.2.	4 202 782,98	4 202 782,98		4 202 782,98	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.2.3.2.	6 408 217,68	6 408 217,68		3 575 053,01	10 886 041,09	4 763 558,93

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов элетросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.1.2.2.4.2.	2 698 098,66	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.	13 390 173,83	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.	13 529 273,03	7 695 698,48		5 636 487,91	3 921 334,49	13 529 273,03
	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.	15 265 835,19	0,00		0,00	0,00	0,00
	Трехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.6.2.2.2.3.	9 112 322,09	9 112 322,09		9 112 322,09	0,00	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.	8 613 959,53	8 613 959,53		11 447 366,52	8 934 610,23	5 459 901,82
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.1.2.1.4.4.	12 863 531,52	12 863 531,52		0,00	11 230 394,75	14 496 668,30
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.2.3.4.	9 269 056,00	7 425 780,85		0,00	5 582 505,70	9 269 056,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	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.	5 623 174,60	4 685 978,83		0,00	0,00	4 685 978,83
	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.	7 548 726,88	28 685 162,16		0,00	0,00	28 685 162,16
	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.	9 933 684,05	9 933 684,05		0,00	9 933 684,05	0,00
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			руб./км					
С _{3, 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.	2 989 715,51	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.	3 260 010,58	0,00		0,00	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.	6 541 771,61	6 541 771,61		4 340 599,91	9 578 422,89	5 706 292,04
	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.	6 083 212,31	6 083 212,31		6 242 947,39	0,00	5 923 477,24
	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.	7 602 071,70	7 602 071,70		0,00	0,00	7 602 071,70

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1.1.	6 601 871,76	6 601 871,76		0,00	9 845 561,22	3 358 182,29
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2.1.	6 324 283,67	6 324 283,67		7 325 401,32	7 983 691,08	3 663 758,60
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3.1.	7 481 998,24	7 481 998,24		11 051 529,54	5 858 749,13	5 535 716,05
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм ²	2.1.2.1.4.1.	6 188 389,77	6 188 389,77		4 380 167,48	0,00	7 996 612,05
	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.	14 829 083,49	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 мм ²	2.1.2.2.2.1.	2 479 238,03	2 479 238,03		2 105 933,67	2 852 542,38	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.2.3.1.	4 497 220,37	4 497 220,37		4 497 220,37	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 250 мм ²	2.2.2.2.4.1.	6 303 428,87	6 303 428,87		6 303 428,87	0,00	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ²	2.2.2.1.8.1.	9 637 502,62	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	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.	6 776 331,24	6 776 331,24		0,00	6 776 331,24	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.	6 943 246,11	6 943 246,11		8 309 321,67	5 577 170,55	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.	10 936 289,45	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.	11 460 099,61	4 550 952,20		4 219 323,22	4 882 581,17	0,00
	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.	11 692 782,35	8 217 376,34		8 889 357,46	6 689 058,59	9 073 712,96
	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.	12 546 177,64	7 929 321,40		0,00	7 929 321,40	0,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.6.2.2.2.1.	7 515 202,06	7 515 202,06		7 515 202,06	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.1.1.1.2.2.	4 940 776,63	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм2	2.1.2.1.1.2.	4 021 559,80	4 021 559,80		4 021 559,80	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.1.2.1.2.2.	5 820 604,05	5 820 604,05		5 474 567,26	5 891 644,26	6 095 600,62
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.1.3.2.	5 916 061,74	5 916 061,74		6 140 406,64	4 331 706,10	7 276 072,48
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.1.2.1.4.2.	13 374 034,47	13 374 034,47		12 935 170,18	16 822 851,87	10 364 081,34
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 50 до 100 мм2	2.1.2.2.2.2.	2 850 189,23	2 850 189,23		2 850 189,23	0,00	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.1.2.2.3.2.	9 522 803,14	9 522 803,14		11 019 772,12	8 025 834,15	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 250 мм2	2.1.2.2.4.2.	7 633 318,79	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 мм2	2.2.2.1.3.2.	6 509 781,62	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 мм2	2.2.2.1.4.2.	9 936 868,05	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм2	2.2.2.1.5.2.	12 412 858,82	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 мм2	2.6.1.1.2.2.	7 606 318,22	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 мм2	2.6.2.1.2.2.	13 046 152,99	6 229 503,92		0,00	6 229 503,92	0,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.6.2.1.3.2.	16 066 368,87	11 646 145,94		7 225 923,00	0,00	16 066 368,87
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм2	2.6.2.2.3.2.	16 884 090,49	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 мм2	2.6.2.2.4.2.	17 037 052,86	0,00		0,00	0,00	0,00
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	3.1.1.1.8.3.	4 298 126,00	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 мм2	2.1.2.1.3.4.	11 340 334,76	6 786 021,59		9 283 761,42	4 288 281,75	0,00
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./км					

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
С _{3, 35 кВ}	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3.1.	9 334 813,69	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 ²	2.1.1.1.4.1.	11 310 062,88	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 ²	2.3.1.1.3.1.	15 530 022,40	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 ²	2.3.1.1.4.1.	26 323 529,77	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 ²	2.1.1.1.3.2.	17 166 312,77	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 ²	2.1.1.1.4.2.	21 647 540,86	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 ²	2.3.1.1.3.2.	30 219 018,83	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 ²	2.3.1.1.4.2.	52 638 213,65	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км					
С _{3, 110 кВ}	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3.1.	28 246 789,01	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4.1.	30 673 581,80	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:			руб./шт.					
С ₄ , 6-10 кВ	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток до 100 А включительно	3.1.1.	1 424 630,17	0,00		0,00	0,00	0,00
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 100 до 250 А включительно	3.1.2.	1 454 119,74	0,00		0,00	0,00	0,00
	реклоузеры 6-10 кВ с номинальным ток от 250 до 500 А включительно	3.1.3.	1 501 730,80	1 043 382,53		0,00	1 011 733,84	1 075 031,22
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	3.1.4.	1 591 360,41	0,00		0,00	0,00	0,00
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток свыше 1 000 А	3.1.5.	2 619 132,61	0,00		0,00	0,00	0,00
	Линейные разъединители 6-10 кВ, номинальный ток до 100 А включительно	3.2.1.	70 316,04	70 316,04		77 484,05	63 148,04	0,00
	Линейные разъединители 6-10 кВ, номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	3.2.4.	48 167,73	48 167,73		48 167,73	0,00	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.	125 293,57	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, до 5 ячеек включительно в РП	3.4.1.1.	12 863 391,97	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.	12 633 461,46	12 633 461,46		12 633 461,46	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	распределительные пункты (РП), за исключением (КРН, КРУН) 6-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	3.4.1.3.	14 872 241,51	14 872 241,51		0,00	0,00	14 872 241,51
	Распределительные пункты (РП), за исключением (КРН, КРУН) 6-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно, свыше 15 ячеек в РП	3.4.1.4.	40 917 689,90	0,00		0,00	0,00	0,00
	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	3.4.2.1	167 703,26	0,00		0,00	0,00	0,00
	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ, номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	3.4.3.1	176 075,67	0,00		0,00	0,00	0,00
	распределительные пункты (РП), за исключением (КРН, КРУН) 6-10 кВ с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	3.4.4.4.	107 561 685,21	50 157 576,64		0,00	34 341 353,95	65 973 799,32
	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	120 250 662,65	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	140 993 359,39	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	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.	4 447 711,95	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.	1 054 645,80	849 116,61		1 426 543,61	271 689,62	0,00
	переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	3.6.1.2.	1 083 020,20	1 083 020,20		0,00	0,00	1 083 020,20
	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.	3 079 069,77	3 079 069,77		3 079 069,77	0,00	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.	1 015 764,57	1 015 764,57		1 015 764,57	0,00	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.	2 372 883,95	0,00		0,00	0,00	0,00
Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./шт.					
С ₄ , 35 кВ	Реклоузеры 35 кВ, номинальный ток свыше 1000 А	3.1.5.	7 905 894,44	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 ₅ , 6-10 кВ	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно, столбовоко/мачтового типа	4.1.1.1.1.	39 405,76	39 405,76		53 321,82	35 169,46	29 725,99
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбовоко/мачтового типа	4.1.1.2.1.	15 828,15	15 828,15		15 978,62	15 024,09	16 481,75

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.1.1.3.1.	9 323,31	9 323,31		7 749,00	14 565,26	5 655,68
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4.1.1.4.1.	3 871,49	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.	3 042,93	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.1.2.	43 653,31	43 653,31		0,00	46 563,04	40 743,59
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.2.2.	13 527,80	13 527,80		14 402,44	14 046,68	12 134,30
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.3.2.	9 514,94	9 514,94		14 339,14	7 741,66	6 464,03
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.4.2.	4 131,50	4 131,50		5 900,11	2 999,26	3 495,13
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.1.5.2.	4 369,57	4 369,57		4 369,57	0,00	0,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4.1.1.6.2.	2 776,29	0,00		0,00	0,00	0,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4.1.1.13.2.	5 237,96	5 237,96		0,00	0,00	5 237,96

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.1.3.	36 359,04	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.	14 853,84	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.3.3.	8 397,03	327,52		327,52	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.4.3.	5 610,09	3 239,62		3 239,62	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	4.1.1.5.3.	6 855,98	6 855,98		9 154,90	4 557,07	0,00
	однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	4.1.1.6.3.	4 218,75	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.	3 250,89	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.	34 750,64	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.	14 755,85	20 257,06		0,00	0,00	20 257,06
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.3.2.	6 255,02	6 255,02		7 447,48	6 016,95	5 300,62

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.4.2.	5 036,68	4 416,43		5 339,96	0,00	3 492,90
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.5.2.	4 831,59	3 736,80		4 274,30	0,00	3 199,30
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.1.2.6.2.	3 192,06	2 563,23		2 647,44	1 902,89	3 139,37
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	4.1.2.3.3.	11 023,10	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	4.1.2.4.3.	10 082,27	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.	7 100,41	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, блочного типа	4.1.2.6.3.	8 489,41	8 489,41		0,00	8 489,41	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ мощностью 1250 кВА до 1600 кВА включительно, блочного типа	4.1.2.8.3.	5 463,12	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.	29 519,73	29 519,73		18 823,98	40 215,48	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбовоко/мачтового типа	4.2.1.2.1.	14 474,77	14 474,77		23 278,91	10 843,92	9 301,48
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбовоко/мачтового типа	4.2.1.3.1.	7 929,05	7 929,05		12 425,02	7 613,49	3 748,62
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбовоко/мачтового типа	4.2.1.4.1.	3 871,49	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, столбовоко/мачтового типа	4.2.1.5.1.	3 042,93	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.	42 092,13	42 092,13		40 550,14	48 754,90	36 971,35
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.2.2.	12 811,56	12 811,56		13 148,16	11 359,60	13 926,93
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.3.2.	10 967,71	10 967,71		14 942,68	9 573,18	8 387,28
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.4.2.	6 389,00	6 389,00		8 134,66	5 339,98	5 692,35
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.5.2.	4 479,74	2 281,60		2 861,41	2 490,56	1 492,84
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.1.6.2.	3 402,72	3 402,72		0,00	0,00	3 402,72

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	4.2.1.3.3.	9 041,55	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	4.2.1.4.3.	7 535,49	18 469,75		0,00	18 469,75	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	4.2.1.5.3.	5 991,57	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.	4 218,75	0,00		0,00	0,00	0,00
	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно, блочного типа	4.2.1.8.3.	2 938,85	0,00		0,00	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.	9 600,18	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.3.2.	9 253,69	9 253,69		7 815,51	12 959,06	6 986,50
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.4.2.	6 026,87	5 430,99		4 835,12	0,00	6 026,87
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.5.2.	4 847,15	3 854,38		3 061,02	0,00	4 647,74
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.6.2.	3 682,03	3 682,03		2 413,17	8 632,92	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4.2.2.7.2.	2 882,18	0,00		0,00	0,00	0,00

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.3.3.	16 704,64	16 704,64		13 859,58	19 549,69	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.4.3.	7 870,87	0,00		0,00	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.5.3.	9 940,11	9 940,11		9 940,11	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.6.3.	8 229,02	8 229,02		8 229,02	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.8.3.	5 653,03	3 430,20		3 430,20	0,00	0,00
	Двухтрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно, блочного типа	4.2.2.10.3.	3 827,48	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	4 768,76	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.	7 877,94	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.	21 142,65	21 142,65		21 142,65	0,00	0,00
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	5.2.4.2.	3 960,54	0,00		0,00	0,00	0,00
	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	5.2.5.2.	2 898,71	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.					

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
С _{7, 35–110 кВ}	ПС 35/0,4 кВ Однотрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно	6.1.1.	17 944,42	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 35/6(10) кВ Однотрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно		19 128,17	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.	12 712,93	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Однотрансформаторная мощность от 6,3 до 10 МВА включительно		36 138,37	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Однотрансформаторная мощность от 10 до 16 МВА включительно	6.1.3.	24 049,78	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Однотрансформаторная мощность от 16 до 25 МВА включительно	6.1.4.	15 608,47	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.	9 302,47	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 35/0,4 кВ Двухтрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно	6.2.1.1	24 977,48	24 977,48		0,00	0,00	24 977,48
	ПС 35/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно		12 488,74	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно		38 922,66	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.	9 328,83	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 6,3 до 10 МВА включительно		27 123,69	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	8 525,54	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 10 до 16 МВА включительно		18 411,62	11 658,69		0,00	0,00	11 658,69

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор ставки	Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к уровню цен 2025 года	Средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, приведенные к ценам 2025 года, по сетевым организациям				
				Усредненное значение	предложение	выборка 2023 года (в ценах 2025 года)	выборка 2022 года (в ценах 2025 года)	выборка 2021 года (в ценах 2025 года)
1	2	3	5	6	7	8	9	10
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 16 до 25 МВА включительно	6.2.4.	12 223,97	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/35/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность 16 до 25 МВА включительно		9 689,47	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 32 до 40 МВА включительно	6.2.6.	8 345,75	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/35/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность 32 до 40 МВА включительно		8 742,85	0,00		0,00	0,00	0,00
	ПС 110/6(10) кВ Двухтрансформаторная мощность от 40 до 63 МВА включительно открытого типа	6.2.7.1.	5 821,32	0,00		0,00	0,00	0,00
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в т.ч.:			руб./шт.					
С _{8, 0,4 кВ}	однофазный прямого включения 0,4 кВ	7.1.1.	18 852,94	18 852,94		18 571,43	17 624,66	20 362,72
	трехфазный прямого включения 0,4 кВ	7.2.1.	38 326,00	38 326,00		37 941,95	37 604,80	39 431,26
	трехфазный прямого включения 6-10 кВ		412 507,90	412 507,90		455 747,89	404 773,02	377 002,79
	трехфазный полукосвенного включения 0,4 кВ	7.2.2.	36 728,88	36 728,88		43 214,22	31 398,66	35 573,76
	трехфазный полукосвенного включения 6-10 кВ		273 642,49	273 642,49		267 858,28	239 142,47	313 926,71
	трехфазный косвенного включения 0,4 кВ	7.2.3.	30 082,89	30 082,89		30 082,89	0,00	0,00
	трехфазный косвенного включения 6-10 кВ		225 912,88	225 912,88		446 408,88	128 328,92	103 000,84
С _{8, 35 кВ}	трехфазный косвенного включения 35 кВ		199 476,75	0,00		0,00	0,00	0,00
С _{8, 110 кВ}	трехфазный косвенного включения 110 кВ		201 603,83	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 2025 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 C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			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			
1.	ООО "Горэлектросеть"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	52 283,66	241,00	25 650,00	216,94	52 283,66	241,00	25 650,00	216,94
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	35 858,00	220,00	5 452,66	162,99	35 858,00	220,00	5 452,66	162,99
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	25 858,00	21,00	6 003,83	1 231,33	25 858,00	21,00	6 003,83	1 231,33

2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	16 247,70	242,00	21 224,00	67,14	16 247,70	242,00	21 224,00	67,14
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	19 854,09	360,00	5 716,00	55,15	19 854,09	360,00	5 716,00	162,99
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	21 796,79	39,00	10 750,00	558,89	21 796,79	39,00	10 750,00	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	242,00	11 525,00	282,07
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	31 667,15	300,00	5 429,00	105,56
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	33 667,15	53,00	6 096,00	635,23
2.	ООО "ЕвразЭнергоТранс"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	17 193,00	6	3661	2 865,50	17 193,00	6	3661	2 865,50
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	14 329,00	1	100	14 329,00	14 329,00	1	100	14 329,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	71 649,00	5	3561	14 329,80	71 649,00	5	3561	14 329,80
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	40 870,00	4	641	10 217,50	40 870,00	4	641	10 217,50
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	102 160,00	2	30	51 080,00	102 160,00	2	30	51 080,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	102 140,00	2	611	51 070,00	102 140,00	2	611	51 070,00
3.	ООО "Кузбасская энергосетевая компания"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	9 299 600	8587	135 288,03	1 082,99	9 299 600	8587	135 288,03	1 082,99
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	13 433 800	8047	90 543,16	1 669,42	13 433 800	8047	90 543,16	1 669,42
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	3 098 900	540	44 744,87	5 738,70	3 098 900	540	44 744,87	5 738,70
2022год									
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
2023год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	13 286 600	5239	84 452,30	2 536,09	13 286 600	5239	84 452,30	2 536,09
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	20 304 700	4725	47 139,03	4 297,29	20 304 700	4725	47 139,03	4 297,29
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	3 316 200	514	37 313,27	6 451,75	3 316 200	514	37 313,27	6 451,75

4.	ООО "Кузбассэлектро"								
2021 год									
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	24210,00	4	917,20	6052,50	24 210,00	4	917,2	6 052,50
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	1490,00	2	147,20	745,00	1 490,00	2	147,2	745,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	18860,00	2	770,00	9430,00	18 860,00	2	770	9 430,00
2022 год									
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	0,00	4	15,00	0,00	0,00	4	15,00	0,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	0,00	2	15,00	0,00	0,00	2	15,00	0,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	2	2 500,00	0,00	0,00	2	2 500,00	0,00
2023 год									
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	123454,20	32	15,00	3857,94	123 454,20	32	15,00	3 857,94
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	7460,76	30	15,00	248,69	7 460,76	30	15,00	248,69
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	94693,10	2	2 500,00	47346,55	94 693,10	2	2 500,00	47 346,55

5.	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго - РЭК"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	9 089 940,00	2187	106610,72	4 156,35	9 089 940,00	2187	106610,72	4 156,35
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	9 918 300,00	2120	33748,16	4 678,44	9 918 300,00	2120	33748,16	4 678,44
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	412 900,00	67	72862,56	6 162,69	412 900,00	67	72862,56	6 162,69
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	12869,55	24 632 310,00	1914	74991,22	12869,55
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	25 500 207,60	1849	26424,03	13791,35	25 500 207,60	1849	26424,03	13791,35
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	897 042,40	65	48567,19	13800,65	897 042,40	65	48567,19	13800,65
6.	ООО "Оборонэнерго"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	6700,00	1	7	6700,00	6 700,00	1	7	6700,00
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	2780,00	1	7	2780,00	2 780,00	1	7	2780,00
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

2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	30120,00	3	112	10040,00	30120,00	3	112	10040,00
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	18230,00	3	112	6076,67	18230,00	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	#ДЕЛ/0!	0,00	0	0	0,00
2023год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	7630,00	1	112	7630,00	7 630,00	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	3 440,00	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	0,00	0,00	0	0	0,00
7.	ООО "ОЭСК"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	140780,00	27	299,00	5214,07	140780,00	27	299	5214,07
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	177280,00	27	299,00	6565,93	177280,00	27	299	6565,93
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	96320,00	0	0	0,00	0,00	0	0	0,00
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	46323,77	12	299,00	3860,31	46 323,77	12	299,00	3860,31
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	82075,23	12	299,00	6839,60	82 075,23	12	299,00	6839,60
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00

2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	89880,00	14	119	6420,00	89 880,00	14	119	6420,00
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	6880,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	ОАО "РЖД" Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	1394474,00	72	2473	19367,69	1394474,00	72	2473	19367,69
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	1047783,42	65	548	16119,74	1047783,42	65	548	16119,74
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	316695,58	7	1925	45242,23	316695,58	7	1925	45242,23
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	1476716,00	67	909	22040,54	1 476 716,00	67	909,00	22040,54
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	1210470,72	61	536	19843,78	1 210 470,72	61	536,00	19843,78
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	365868,28	1	373	365868,28	365 868,28	1	373,00	365868,28
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	1239214,00	56	1961,3	22128,82	1239214,00	56	1961,3	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	1014848,19	43	278,3	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	306740,81	13	1683	23595,45

9.	ООО ХК "СДС-Энерго"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	349 054,00	81	12 101	4 309,31	349054,00	81	12 101	4 309,31
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	585 803,00	73	1 571	8 024,70	585803,00	73	1 571	8 024,70
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	115 463,00	8	10 530	14 432,88	115463,00	8	10 530	14 432,88
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	271 120,00	58	11 355	4 674,48
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	134 524,80	14	11 355	9 608,91	134 524,80	14	11 355	9 608,91
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	425 995,20	44	11 355	9 681,71	425 995,20	44	11 355	9 681,71
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	184310,00	43	7 424	4 286,28
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	100 086,48	10	7 424	10 008,65	100086,48	10	7 424	10 008,65
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	352 793,52	33	7 424	10 690,71	352793,52	33	7 424	10 690,71
10.	ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	5834123,0	704	33739,8	8287,1	5834123,0	704	33739,8	8287,1
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	7148642,0	685	14738,8	10436,0	7148642,0	685	14738,8	10436,0
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	198281,0	19	19001	10435,8	198281,0	19	19001	10435,8

2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	5440280,0	1271	20473	4280,3	5440280,0	1271	20473	4280,3
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	9556841,4	1260	20296	7584,8	9556841,4	1260	20295,81432	7584,8
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	83428,6	11	177	7584,4	83428,6	11	177,1856806	7584,4
2023 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	10071800,0	1589	54022	6338,5	10071800,00	1589	54022	6338,5
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	10508512,7	1547	26612	6792,8	10508512,66	1547	26612	6792,8
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	284947,3	42	27410	6784,5	284947,34	42	27410	6784,5
11.	АО "Электросеть"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	89 370,00	187	4 325,75	477,91	89 370,00	187	4 325,75	477,91
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	88 460,00	147	2 065,50	601,77	88 460,00	147	2 065,50	601,77
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	24 070,00	40	2 261,25	601,75	24 070,00	40	2 261,25	601,75
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	233 010,00	182	4 218,99	1 280,27	233 010,00	182	4 218,99	1 280,27
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	233 316,75	170	2 433,30	1 372,45	233 316,75	170	2 433,30	1 372,45
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	16 453,25	12	1 785,69	1 371,10	16 453,25	12	1 785,69	1 371,10
12.	ООО "Энергопаритет"								
2021 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	76 799,00	2	4934	38 399,50	76 799,00	2	4934	38 399,50
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	25,59	1	34	25,59	25 588,00	1	34	25 588,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	9 610,00	1	4900	9 610,00	9 610,00	1	4900	9 610,00
2022 год									
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	28 296,00	2	4934	14 148,00	28 296,00	2	4934	14 148,00
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 8 п. 24)	28 296,00	4	5240	0,00	28 296,00	4	5240	7 074,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	84 889,00	3	5238	28 296,33	84 889,00	3	5238	28 296,33
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	7	95	36 483,38
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	7	95	36 483,38
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдача акт о ТП (абзац 9 п. 24)	0,00	0	0		0,00	0	0	

Приложение 3
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 2025 год

Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2021-2023 гг.

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами									
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (C _{1.1.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (C _{1.1.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135			
		Данные за 2021год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021год	Данные за 2022 год	
1.		ООО "Горэлектросеть"																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	52,284	16,248	68,261	35,858	19,854	31,667	25,858	21,797	33,667	52,284	16,248	68,261	35,858	19,854	31,667	25,858	21,797	33,667	
1.1.	Вспомогательные материалы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.	Оплата труда ППП	40,095	12,667	53,427	13,670	15,226	16,833	13,670	16,715	18,833	40,095	12,667	53,427	13,670	15,226	16,833	13,670	16,715	18,833	

[illegible]

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С1.2.2)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021год	Данные за 2022 год
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	ООО "ЕвразЭнергоТранс"																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	17,19	45,21	40,87	14,33	50,23	102,16	71,65	175,82	102,14	17,19	45,21	40,87	14,33	50,23	102,16	71,65	175,82	102,14
1.1.	Вспомогательные материалы	1,02	17,87	21,32	0,85	19,85	53,29	4,27	69,48	53,29	1,02	17,87	21,32	0,85	19,85	53,29	4,27	69,48	53,29
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 ИПИ	12,52	21,49	8,50	10,44	23,88	21,24	52,17	83,60	21,24	12,52	21,49	8,50	10,44	23,88	21,24	52,17	83,60	21,24
1.4.	Отчисления на страховые взносы	3,49	5,72	10,76	2,91	6,35	26,91	14,53	22,25	26,91	3,49	5,72	10,76	2,91	6,35	26,91	14,53	22,25	26,91

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С1.2.2)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021год	Данные за 2022 год
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,16	0,13	0,29	0,14	0,14	0,73	0,68	0,50	0,71	0,16	0,13	0,29	0,14	0,14	0,73	0,68	0,50	0,7
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 т.ч.:	0,16	0,13	0,29	0,14	0,14	0,73	0,68	0,50	0,71	0,16	0,13	0,29	0,14	0,14	0,73	0,68	0,50	0,71
1.5.3.1	услуги связи	0,01	0,02	0,29	0,01	0,01	0,73	0,06	0,08	0,71	0,01	0,02	0,29	0,01	0,01	0,73	0,06	0,08	0,71
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	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	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
1.5.3.4	плата за аренду имущества	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,15	0,11	0,00	0,12	0,13	0,00	0,62	0,42	0,00	0,15	0,11	0,00	0,12	0,13	0,00	0,62	0,42	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 Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С1.2.2)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1.6.	Внерезидентные расходы, 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
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0
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	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)	0,00	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0	0	0
3.	ООО "Кузбасская энергосетевая компания"																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	9 299,60	13 602,60	13 286,60	13 433,80	20 449,30	20 304,70	3 098,90	3 733,00	3 316,20	9 299,60	13 602,60	13 286,60	13 433,80	20 449,30	20 304,70	3 098,90	3 733,00	3 316,20
1.1.	Вспомогательные материалы	597,80	477,50	343,20	863,50	787,40	544,60	199,20	61,40	65,70	597,80	477,50	343,20	863,50	787,40	544,60	199,20	61,40	65,70
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	96,70	104,60	114,30	139,60	173,90	201,90	32,20	12,10	1,30	96,70	104,60	114,30	139,60	173,90	201,90	32,20	12,10	1,30
1.3.	Оплата труда ППП	5 580,90	8 706,70	8 173,30	8 062,00	12 822,80	12 067,00	1 859,70	2 655,80	2 463,30	5 580,90	8 706,70	8 173,30	8 062,00	12 822,80	12 067,00	1 859,70	2 655,80	2 463,30
1.4.	Отчисления на страховые взносы	1 685,40	2 633,20	2 478,80	2 434,70	3 871,20	3 657,80	561,60	810,00	748,90	1 685,40	2 633,20	2 478,80	2 434,70	3 871,20	3 657,80	561,60	810,00	748,90
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	1 178,50	1 199,60	1 384,40	1 702,50	1 994,50	2 433,60	392,80	138,20	27,60	1 178,50	1 199,60	1 384,40	1 702,50	1 994,50	2 433,60	392,80	138,20	27,60
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	156,60	87,20	63,00	226,20	144,90	111,30	52,20	10,10	0,70	156,60	87,20	63,00	226,20	144,90	111,30	52,20	10,10	0,70

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (C _{1.2.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (C _{1.2.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021год	Данные за 2022 год
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	36,30	73,40	19,40	52,40	121,90	34,30	12,10	8,50	0,20	36,30	73,40	19,40	52,40	121,90	34,30	12,10	8,50	0,20
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	985,60	1 039,00	1 302,00	1 423,90	1 727,70	2 288,00	328,50	119,60	26,70	985,60	1 039,00	1 302,00	1 423,90	1 727,70	2 288,00	328,50	119,60	26,70
1.5.3.1	услуги связи	17,00	18,50	17,60	24,60	30,70	31,10	5,70	2,10	0,20	17,00	18,50	17,60	24,60	30,70	31,10	5,70	2,10	0,20
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	49,50	51,50	60,10	71,50	85,70	106,10	16,50	6,00	0,70	49,50	51,50	60,10	71,50	85,70	106,10	16,50	6,00	0,70
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,90	1,00	1,10	1,30	1,60	2,00	0,30	0,10	0,00	0,90	1,00	1,10	1,30	1,60	2,00	0,30	0,10	0,00
1.5.3.4	плата за аренду имущества	707,20	765,00	873,10	1 021,60	1 272,20	1 536,90	235,70	88,10	15,30	707,20	765,00	873,10	1 021,60	1 272,20	1 536,90	235,70	88,10	15,30
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	211,00	203,00	350,10	304,90	337,50	611,90	70,30	23,30	10,50	211,00	203,00	350,10	304,90	337,50	611,90	70,30	23,30	10,50
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	160,30	481,00	792,60	231,50	799,50	1 399,80	53,40	55,50	9,40	160,30	481,00	792,60	231,50	799,50	1 399,80	53,40	55,50	9,40
1.6.1.	- расходы на услуги банков	2,80	4,40	5,80	4,00	7,30	10,20	0,90	0,50	0,10	2,80	4,40	5,80	4,00	7,30	10,20	0,90	0,50	0,10
1.6.2.	- % за пользование кредитом	92,70	421,90	743,60	133,90	701,30	1 313,20	30,90	48,70	8,80	92,70	421,90	743,60	133,90	701,30	1 313,20	30,90	48,70	8,80
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	0,00		0,00

[illegible]

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021год	Данные за 2022 год
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	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
1.5.3.4	плата за аренду имущества	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
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	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
1.6.	Внереализационные расходы, 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
1.6.1.	- расходы на услуги банков	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
1.6.2.	- % 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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)	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
5.	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго - РЭК"																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	9 089,94	10 096,04	24 632,31	9 918,30	17 314,21	25 500,21	412,90	576,20	897,04	9 089,94	10 096,04	24 632,31	9 918,30	17 314,21	25 500,21	412,90	576,20	897,04
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

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	3,43	2,09	3,54	3,90	3,71	3,79	0,00	0,00	0,00	3,43	2,09	3,54	3,90	3,71	3,79	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	3 699,60	3 723,85	9 278,36	4036,74	6386,27	9605,10	168,05	212,48	338,07	3 699,60	3 723,85	9 278,36	4036,74	6386,27	9605,10	168,05	212,48	338,07
1.4.	Отчисления на страховые взносы	1 082,29	1 093,20	2 752,38	1180,92	1874,79	2849,31	49,16	62,38	100,29	1 082,29	1 093,20	2 752,38	1180,92	1874,79	2849,31	49,16	62,38	100,29
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	107,76	80,68	137,44	118,27	138,76	142,57	4,20	4,22	4,71	107,76	80,68	137,44	118,27	138,76	142,57	4,20	4,22	4,71
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:	107,76	80,68	137,44	118,27	138,76	142,57	4,20	4,22	4,71	107,76	80,68	137,44	118,27	138,76	142,57	4,20	4,22	4,71
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	0,00	0,00
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	0,00	0,00
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	64,86	48,53	74,62	70,76	83,23	77,24	2,95	2,77	2,72	64,86	48,53	74,62	70,76	83,23	77,24	2,95	2,77	2,72
1.5.3.4	плата за аренду имущества	15,29	6,71	8,10	17,38	11,89	8,68	0,00	0,00	0,00	15,29	6,71	8,10	17,38	11,89	8,68	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 Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией (амортизация)	27,61	25,44	54,72	30,13	43,64	56,65	1,25	1,45	1,99	27,61	25,44	54,72	30,13	43,64	56,65	1,25	1,45	1,99
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	4 196,86	5 196,22	12 460,59	4 578,47	8 910,67	12 899,43	191,49	297,13	453,98	4 196,86	5 196,22	12 460,59	4 578,47	8 910,67	12 899,43	191,49	297,13	453,98
1.6.1.	- расходы на услуги банков	2,32	0,12	1,10	2,63	0,18	1,18	0,00	0,00	0,00	2,32	0,12	1,10	2,63	0,18	1,18	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	4 067,10	5 185,61	12 384,91	4436,79	8893,13	12821,05	185,70	295,89	451,26	4 067,10	5 185,61	12 384,91	4436,79	8893,13	12821,05	185,70	295,89	451,26
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	127,44	10,49	74,58	139,05	17,36	77,20	5,79	1,24	2,72	127,44	10,49	74,58	139,05	17,36	77,20	5,79	1,24	2,72
6.	ООО "Оборонэнерго"																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	6,70	30,12	7,63	2,78	18,23	3,44	0,00	0,00	0,00	6,70	30,12	7,63	2,78	18,23	3,44	0,00	0,00	0,00
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00	0,01	0,82	0,09		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	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	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	0,11	1,92	0,33	1,39	10,25	1,76		0,00	0,00	0,11	1,92	0,33	1,39	10,25	1,76		0,00	0,00
1.4.	Отчисления на страховые взносы	0,03	0,58	0,10	0,42	3,13	0,54		0,00	0,00	0,03	0,58	0,10	0,42	3,13	0,54		0,00	0,00
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	6,56	27,62	7,2	0,96	4,03	1,05	0	0	0	6,56	27,62	7,2	0,96	4,03	1,05	0	0	0

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С1.2.1)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С1.2.2)			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021год	Данные за 2022 год
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	23,754	79,251	82,783	17,847532	64,962036	56,0451815	5,3944682	19,6349637	16,9398185	23,754	79,251	82,783	17,847532	64,962036	56,045182	5,3944682	19,634964	16,9398185
1.5.3.4	плата за аренду имущества	46,618	0	0	35,027759	0	0	10,587242	0	0	46,618	0	0	35,027759	0	0	10,587242	0	0
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	40,114	37,861	27,658	30,140843	31,034679	18,7190983	9,1101571	9,3803215	5,6579017	40,114	37,861	27,658	30,140843	31,034679	18,719098	9,1101571	9,3803215	5,6579017
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	ООО ХК "СДС-Энерго"																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	349,05	271,12	184,31	585,80	134,52	100,09	115,46	426,00	352,79	349,05	271,12	184,31	585,80	134,52	100,09	115,46	426,00	352,79
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

[illegible]

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С _{12.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С _{12.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению и проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	52,15	38,59	24,82	89,81	18,64	13,40	40,88	59,03	47,23	52,15	38,59	24,82	89,81	18,64	13,40	40,88	59,03	47,2
1.6.	Внереализационные расходы, 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
1.6.1.	- расходы на услуги банков	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
1.6.2.	- % 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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)	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
10.	ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	5 834,12	5 440,28	10 071,80	7 148,64	9 556,84	10 508,51	198,28	83,43	284,95	5 834,12	5 440,28	10 071,80	7 148,64	9 556,84	10 508,51	198,28	83,43	284,95
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	1 456,43	1 329,68	2 114,09	1 784,59	2 335,73	2 205,76	49,50	20,50	59,81	1 456,43	1 329,68	2 114,09	1 784,59	2 335,73	2 205,76	49,50	20,50	59,81
1.4.	Отчисления на страховые взносы	420,29	384,22	623,50	514,99	675,33	650,53	14,28	5,51	17,64	420,29	384,22	623,50	514,99	675,33	650,53	14,28	5,51	17,64
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	3 661,03	3 468,86	6 792,38	4 485,92	6 093,41	7 086,89	124,43	53,48	192,17	3 661,03	3 468,86	6 792,38	4 485,92	6 093,41	7 086,89	124,43	53,48	192,17

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	23,01	0,00	0,00	28,20			0,78			23,01	0,00	0,00	28,20			0,78		
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		
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	3 638,02	3 468,86	6 792,38	4 457,72	6 093,41	7 086,89	123,64	53,48	192,17	3 638,02	3 468,86	6 792,38	4 457,72	6 093,41	7 086,89	123,64	53,48	192,17
1.5.3.1	услуги связи	2,48	2,01	2,09	3,04	3,54	2,18	0,08	0,03	0,06	2,48	2,01	2,09	3,04	3,54	2,18	0,08	0,03	0,06
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	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	1,33	2,18	2,40	1,64	3,82	2,50	0,05	0,03	0,07	1,33	2,18	2,40	1,64	3,82	2,50	0,05	0,03	0,07
1.5.3.4	плата за аренду имущества	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	3 634,20	3 464,67	6 787,89	4 453,05	6 086,06	7 082,21	123,52	53,41	192,04	3 634,20	3 464,67	6 787,89	4 453,05	6 086,06	7 082,21	123,52	53,41	192,04
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	296,37	257,52	541,83	363,15	452,37	565,33	10,07	3,94	15,33	296,37	257,52	541,83	363,15	452,37	565,33	10,07	3,94	15,33
1.6.1.	- расходы на услуги банков	85,53	53,18	82,78	104,80	93,41	86,37	2,91	0,82	2,34	85,53	53,18	82,78	104,80	93,41	86,37	2,91	0,82	2,34
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	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 Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	34,56	25,38	58,17	42,34	44,58	60,69	1,17	0,39	1,65	34,56	25,38	58,17	42,34	44,58	60,69	1,17	0,39	1,65
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	176,28	178,96	400,88	216,00	314,38	418,27	5,99	2,73	11,34	176,28	178,96	400,88	216,00	314,38	418,27	5,99	2,73	11,34
12.	АО "Электросеть"																		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	89,37	228,94	233,01	88,46	352,60	233,32	24,07	53,08	16,45	89,37	228,94	233,01	88,46	352,60	233,32	24,07	53,08	16,45
1.1.	Вспомогательные материалы	3,33	22,57	18,33	3,30	34,76	18,36	0,90	5,24	1,29	3,33	22,57	18,33	3,30	34,76	18,36	0,90	5,24	1,29
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00		
1.3.	Оплата труда ППП	45,64	136,49	144,58	45,18	210,18	144,73	12,29	31,68	10,21	45,64	136,49	144,58	45,18	210,18	144,73	12,29	31,68	10,21
1.4.	Отчисления на страховые взносы	12,70	38,33	42,78	12,58	59,01	42,82	3,42	8,90	3,02	12,70	38,33	42,78	12,58	59,01	42,82	3,42	8,90	3,02
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	7,00	15,84	18,25	6,91	23,72	18,28	1,88	3,61	1,28	7,00	15,84	18,25	6,91	23,72	18,28	1,88	3,61	1,28
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	-0,56	1,97	0,48	-0,65	3,04	0,48	-0,07	0,46	0,03	-0,56	1,97	0,48	-0,65	3,04	0,48	-0,07	0,46	0,03
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,05	0,26	0,09	0,06	0,46	0,10	0,00	0,00		0,05	0,26	0,09	0,06	0,46	0,10	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 Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (С _{1.2.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 г
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	7,51	13,61	17,68	7,50	20,22	17,70	1,95	3,16	1,25	7,51	13,61	17,68	7,50	20,22	17,70	1,95	3,16	1,25
1.5.3.1.	услуги связи	0,27	1,15	1,10	0,34	2,04	1,10	0,00	0,00	0,08	0,27	1,15	1,10	0,34	2,04	1,10	0,00	0,00	0,08
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		
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	2,22	7,89	9,70	2,20	10,91	9,71	0,60	2,12	0,69	2,22	7,89	9,70	2,20	10,91	9,71	0,60	2,12	0,69
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,88	0,63	0,61	0,86	1,00	0,61	0,24	0,12	0,04	0,88	0,63	0,61	0,86	1,00	0,61	0,24	0,12	0,04
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	4,14	3,94	6,27	4,10	6,26	6,28	1,11	0,92	0,44	4,14	3,94	6,27	4,10	6,26	6,28	1,11	0,92	0,44
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	20,70	15,71	9,07	20,49	24,94	9,14	5,58	3,65	0,64	20,70	15,71	9,07	20,49	24,94	9,14	5,58	3,65	0,64
1.6.1.	- расходы на услуги банков	1,69	4,64	4,64	1,67	7,37408	4,642477	0,46	1,07813	0,327523	1,69	4,64	4,64	1,67	7,37408	4,642477	0,46	1,07813	0,327523
1.6.2.	- % за пользование кредитом	17,57	7,37	0,00	17,40	11,6928	0	4,73	1,70955	0	17,57	7,37	0,00	17,40	11,6928	0	4,73	1,70955	0
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	2,67	3,87	0,00	4,23808	3,932561	0,00	0,61963	0,277439	0,00	2,67	3,87	0,00	4,23808	3,932561	0,00	0,61963	0,277439

№ п/п	Показатели	предложение предприятия									принято экспертами								
		Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 8 п. 24 МУ 1135 (C _{1.2.1})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135 (C _{1.2.2})			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий и выдачи акты о ТП заявителям, указанным в абзаце 9 п. 24 МУ 1135		
		Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2023 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1,44	1,03	0,56	1,42	1,63072	0,56046	0,39	0,23842	0,03954	1,44	1,03	0,56	1,42	1,63072	0,56046	0,39	0,23842	0,03954