

л4
от 14.01.25

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ садового дома

Черновой С.С. максимальная мощность 17 кВт

(Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Щегловское поселение, СНТ «Озерный», № 384, кадастровый номер 42:04:0204020:313) по индивидуальному проекту

«18» декабря 2024 года

г. Кемерово

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Трудовой кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления

доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Анализ заявки на технологическое присоединение

03.06.2024 Чернова Светлана Сергеевна обратилась в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» с заявкой № 01-624/24 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ садового дома.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – (Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Щегловское поселение, СНТ «Озерный», № 384, кадастровый номер 42:04:0204020:313).

2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 8 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 17 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 25 кВт.

3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.

4. Категория надежности электроснабжения – III категория.

5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – июнь 2024 года.

Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

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

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

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в связи с наличием ограничения на максимальную мощность и необходимости получения новой точки присоединения в ТП-213 10/0,4 кВ, ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес ПАО «Россети Сибирь» направило заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (увеличение максимальной мощности с 8 кВт до 25 кВт). ПАО «Россети Сибирь» подготовлены и направлены в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» проекты договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 17.09.2024 № 20.4200.3096.24 и технических условий.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ садового дома, с максимальной мощностью 17 кВт к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

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

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

$$ПТП = P + P_{И} + P_{ТП}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{И}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{ТП}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 садового дома ООО «Кузбасская энергосетевая компания» разработало технические условия от 27.06.2024 № 01-624/24 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п. 21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 17 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

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

1. Монтаж одной цепи ВЛИ – 0,4 кВ проводом СИП – 2 по существующим опорам от РУ 0,4 кВ ТП № 213-10/0,4 кВ до оп. 37 ф. 0,4-1 КТП № 303 – 10/0,04 кВ (п. 10.2.1.1. ТУ);

2. Установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения (п. 10.3.1 ТУ).

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» № 20.4200.3096.24, затраты вышестоящей сетевой организации составят **49 309,56 руб.** (без НДС).

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778.

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети Сибирь» в размере **49 309,56 руб.**

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную заявителем Черновой С.С., в связи с подтверждением заявкой.

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
17	17	0

Объем капитальных вложений,

подлежащий включению в плату за технологическое присоединение

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

В соответствии с представленным расчетом объем капитальных вложений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 садового дома, с учетом ИЦП составит - **32 969,62 руб.**

Расчет предприятия выполнен по утвержденным РЭК Кузбасса постановлением от 29.12.2023 № 778 стандартизированным ставкам с применением ИЦП.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть объем капитальных вложений, в размере - **31 459,56 руб.**

Корректировка связана с исключением ИЦП т.к. планируемый ввод энергопринимающих устройств в эксплуатацию 24.06.2024, следовательно, применение к стандартизированной тарифной ставки, утверждённой постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 на 2024 г. ИЦП некорректно.

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные прямого включения (п. 10.3.1 ТУ).	1 шт.	31 459,56	31 459,56
ВСЕГО		31 459,56	31 459,56

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

31 459,56 руб./за точку учета (ставка $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$) × 1 шт. (количество точек учета) = **31 459,56 руб.**

Расчеты выполнены экспертами РЭК Кузбасса на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, с учетом требований Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **1 079 798 руб.**

В соответствии с предлагаемым ООО «Кузбасская энергосетевая компания» расчетом, расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют = **1 079 798 руб.** – Монтаж одной цепи ВЛИ – 0,4 кВ проводом СИП – 2 по существующим опорам от РУ 0,4 кВ ТП № 213-10/0,4 кВ до оп. 37 ф. 0,4-1 КТП № 303 – 10/0,4 кВ (п. 10.2.1.1. ТУ).

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину расходов и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **971 720 руб.**

Корректировка связана с:

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

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

№ пп	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				
			строительных (ремонтно-строительных, ремонтно-реставрационных) работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта							
1	1	Монтаж одной цепи ВЛИ – 0,4 кВ проводом СИП – 2 по существующим опорам от РУ 0,4 кВ ТП № 213-10/0,4 кВ до оп. 37 ф. 0,4-1 КТП № 303 – 10/0,4 кВ	693 206,00	182 833,00		43 894,00	919 933,00
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства "	693 206,00	182 833,00		43 894,00	919 933,00
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	693 206,00	182 833,00		43 894,00	919 933,00
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	693 206,00	182 833,00		43 894,00	919 933,00
Глава 9. Прочие работы и затраты							
2	Приказ от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.50	Производство работ в зимнее время – Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4-35 кВ-3,7%*0,9	23 084,00	6 088,00			29 172,00
		Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"	23 084,00	6 088,00			29 172,00
		Итого по Главам 1-9	716 290,00	188 921,00		43 894,00	949 105,00
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
3	Письмо ООО «КЭНК» от 22.01.2021 №18/ДРП-13/330 и от 08.09.2021 №34/СО-20/4373	Затраты на Содержание службы заказчика - застройщика (технический надзор) 5% от суммы затрат по итогам глав 1-9 (кроме прочих затрат главы 1 с п. 1.1.1. по п. 1.1.3 и прочих затрат п. 9.3. главы 9)				47 455,00	47 455,00
		Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"				47 455,00	47 455,00
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы							
4	№ 1	Проектные работы				51 787,00	51 787,00
		Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации,				51 787,00	51 787,00

№ пп	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				
			строительных (ремонтно-строительных, ремонтно-реставрационных) работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
		проектные и изыскательские работы"					
		Итого по Главам 1-12	716 290,00	188 921,00		143 136,00	1 048 347,00
Непредвиденные затраты							
5	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3%	21 489,00	5 668,00		4 294,00	31 451,00
		Итого "Непредвиденные затраты"	21 489,00	5 668,00		4 294,00	31 451,00
		Итого с учетом "Непредвиденные затраты"	737 779,00	194 589		147 430,00	1 079 798,00

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

№ пп	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				
			строительных (ремонтно-строительных, ремонтно-реставрационных) работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта							
1	1	Монтаж одной цепи ВЛИ – 0,4 кВ проводом СИП – 2 по существующим опорам от РУ 0,4 кВ ТП № 213-10/0,4 кВ до оп. 37 ф. 0,4-1 КТП № 303 – 10/0,4 кВ	693 206,00	182 833,00		43 894,00	919 933,00
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства "	693 206,00	182 833,00		43 894,00	919 933,00
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	693 206,00	182 833,00		43 894,00	919 933,00
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	693 206,00	182 833,00		43 894,00	919 933,00
Глава 9. Прочие работы и затраты							
2	Приказ от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.50	Производство работ в зимнее время – Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4-35 кВ-3,7%*0,9					
		Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"					
		Итого по Главам 1-9	693 206,00	182 833,00		43 894,00	919 933,00
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
3	Письмо ООО «КЭНК» от 22.01.2021 №18/ДРП-13/330 и от 08.09.2021 №34/СО-20/4373	Затраты на Содержание службы заказчика - застройщика (технический надзор) 5% от суммы затрат по итогам глав 1-9 (кроме прочих затрат главы 1 с п. 1.1.1. по п. 1.1.3 и прочих затрат п. 9.3. главы 9)					
		Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"					
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы							
4	№ 1	Проектные работы				51 787,00	51 787,00

№ пп	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				
			строительных (ремонтно-строительных, ремонтно- реставрационных) работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
		Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы"				51 787,00	51 787,00
		Итого по Главам 1-12	693 206,00	182 833,00		95 681,00	971 720,00
Непредвиденные затраты							
5	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3%					
		Итого "Непредвиденные затраты"					
		Итого с учетом "Непредвиденные затраты"	693 206,00	182 833,00		95 681,00	971 720,00

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

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

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс.руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

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

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 778 от 29.19.2023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в т.ч.

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	17,850	17,850
C _{1.1.}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6,350	6,350
C _{1.2.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	11,500	11,500

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0.4 кВ, ВРУ-0,4 кВ садового дома Черновой С.С. максимальная мощность 17 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Щегловское поселение, СНТ «Озерный», № 384, кадастровый номер 42:04:0204020:313) по индивидуальному проекту в размере **98 619,12** руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **49 309,56** руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **31 459,56** руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17 850** руб.

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



М. Г. Саврасов