

№ 92
от 5.03.24

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» КТП 630 кВА, электроснабжение комплекса для промывки песчано-гравийной смеси, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 500 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Ижморский муниципальный округ, Ижморское лесничество, Красноярское участковое лесничество, урочище Романовское, квартал № 34 (выделы 18, 30, 31, 33, 34, 36, 78, 83, 84, 90, 91, 93, 96, 98, 99, 101), квартал № 36 (выделы 3, 8, 10, 11, 45, 50, 55, 56), части земельных участков с к.н. 42:03:0000000227, 42:03:0305001:8, по индивидуальному проекту.

«19» февраля 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 (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 № 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» (далее по тексту – Методические указания);
- 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 рассмотрена 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

ООО «Барзасская экспедиция» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») заявку от б/д, б/н на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для электроснабжения комплекса для промывки песчано-гравийной смеси.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Ижморский муниципальный округ, Ижморское лесничество, Красноярское участковое лесничество, урочище Романовское, квартал № 34 (выделы 18, 30, 31, 33, 34, 36, 78, 83, 84, 90, 91, 93, 96, 98, 99, 101), квартал № 36 (выделы 3, 8, 10, 11, 45, 50, 55, 56), части земельных участков с к.н. 42:03:0000000227, 42:03:0305001:8.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 500 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 500 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 07.2023.

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, утвержденным 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 с учетом пояснений к протоколам замеров по ф. 10-12-НС ПС 35 кВ Красноярская, расчетный уровень напряжения в точке подключения заявителя составляет 8,99 кВ. Отклонение уровня напряжения от номинального значения – 10,07%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). Присоединение объекта заявителя, приведет к нарушению условий электроснабжения для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации, а также ухудшению условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, что согласно п. 28 а) Правил является критерием отсутствия технической возможности технологического присоединения.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 а) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» мощностью 500 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

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

$$ПТП = P + P_{И} + P_{ТП}$$

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 ООО «Барзасская экспедиция» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000570175 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям б/н.

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 500 кВт, согласования технических условий с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири не требуется.

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

1. Строительство ЛЭП-10 кВ от точки, указанной в пункте №7 ТУ, до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя (п. 10.2.1. ТУ).
2. Замена трансформаторов тока 50/5 в Ф-10-12-НС РУ 10 кВ ПС 35 кВ Красноярская на трансформаторы тока 100/5 из Ф-10-1-КЯ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Красноярская (п. 10.2.3. ТУ).
3. Монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (п. 10.2.4. ТУ).
4. Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-10-12-НС ПС 35 кВ Красноярская (п. 10.2.5. ТУ).
5. Установка пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-12-НС ПС 35 кВ Красноярская (п. 10.2.6. ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 09.11.2023 № 1.4/01/779), мероприятия п.2, п.4, п.5 не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя затрат вышестоящей организации не требуется.

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ООО «Барзасская экспедиция».

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
500	500	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), 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 необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» - 17 649,192 тыс. руб.:

1. 17 265 150,040 руб. = 17 265,150 тыс. руб. - Строительство ЛЭП-10 кВ до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя (ориентировочной длиной 5,496 км) (п. 10.2.1. ТУ).
2. 384 042,480 руб. = 384,042 тыс. руб. - Монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (п. 10.2.4. ТУ).

Расчет предприятия в размере 17 649,192 тыс. руб. выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, с пересчетом в цены 2024 года (ИЦП 2024 г. - 1,055).

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», тыс. руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб.
Воздушные линии на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5,496 км. / 4,580 км. по заключению к письму от 09.11.2023	17 265,150	14 610,470
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (10 кВ)	1 шт.	384,042	395,091

1. Воздушные линии железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные $C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ 3 190 058,950 руб./км (ставка) $\times$ 4,580 км (ориентировочная длина ВЛ 10 кВ по заключению к письму от 09.11.2023) = 14 610 469,991 руб. = 14 610,470 тыс. руб.

2. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (10 кВ) $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ 395 090,77 руб./за точку учета (ставка) $\times$ 1 шт. (количество точек учета) = 395 090,770 руб. = 395,091 тыс. руб.

Расчеты выполнены экспертами на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 ($C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$, $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присое-

единение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» в размере **15 005,561** тыс. руб.

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

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

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 19 132 894,23 руб. = 19 132,894 тыс. руб. – замена трансформаторов тока 50/5 в Ф-10-12-НС РУ 10 кВ ПС 35 кВ Красноярская на трансформаторы тока 100/5 из Ф-10-1-КЯ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Красноярская (п. 10.2.3. ТУ), реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-10-12-НС ПС 35 кВ Красноярская (п. 10.2.5. ТУ), установка ПАРН (ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-12-НС ПС 35 кВ Красноярская (п. 10.2.6. ТУ). Расчеты представлены в таблицах.

Таблицы – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

№ п/п	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, ра- бот и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная сто- имость, руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства							
1	02-01-01	Установка ПАРН	112 637,65	59 456,66	7 569 476,49		7 741 570,8
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	112 637,65	59 456,66	7 569 476,49		7 741 570,8
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	112 637,65	59 456,66	7 569 476,49		7 741 570,8
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	112 637,65	59 456,66	7 569 476,49		7 741 570,8
Глава 9. Прочие работы и затраты							
2	09-01-01	ПНР				29 013,94	29 013,94
3	Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил. 1 п.37	Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3%	4 359,08	2 300,97			6 660,05
4	СО 3.025-0/04	Командировочные затраты (ТЗ+ТЗМ)/8*400				6 229,83	6 229,83
		Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"	4 359,08	2 300,97		35 243,77	41 903,82
		Итого по Главам 1-9	116 996,73	61 757,63	7 569 476,49	35 243,77	7 783 474,62
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
5	Распоряжение №934 от 22.011.2022г	Содержание службы заказчика-застройщика 3,8%				295 772,04	295 772,04
6	Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468	Строительный контроль 2,14%				166 566,36	166 566,36
		Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строитель- ный контроль"				462 338,4	462 338,4

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									
7	12-01-01	ПИР						36 564	36 564
	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"							36 564	36 564
			116 996,73	61 757,63	7 569 476,49	534 146,17			8 282 377,02
Непредвиденные затраты									
8	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3%	3 509,9			16 024,39			19 534,29
	Итого "Непредвиденные затраты"		3 509,9			16 024,39			19 534,29
	Итого с учетом "Непредвиденные затраты"		120 506,63	61 757,63	7 569 476,49	550 170,56			8 301 911,31
	ИПЦ	2023 - 1,064	122 434,74	62 745,75	7 690 588,11	558 973,29			8 434 741,89
	ИПЦ	2024 - 1,055	125 801,70	64 471,26	7 902 079,28	574 345,06			8 666 697,30

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно-монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 замена трансформаторов тока (п. 10.2.3. ТУ)						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР	3 303,91	40 471,55	7 828,32			152 685,82
	Командировочные расходы (14,51+0,306)/8*112					207,42	207,42
	Содержание службы заказчика-застройщика – 3,8 %					133,43	133,43
	Непредвиденные затраты – 3%	99,12	1 214,15	234,85		10,22	1 558,34
	ВСЕГО по смете	3 403,03	41 685,70	8 063,17		351,07	53 502,97
	ИПЦ 2023 – 1,064	3 457,478	42 352,671	8 192,181		356,687	54 359,02
	ИПЦ 2024 – 1,055	3 552,559	43 517,369	8 417,466		366,496	55 853,89

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно-монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 4 реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-10-12-НС ПС 35 кВ Красноярская (п. 10.2.5. ТУ)						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы	2 153 901,9	6 897 306,84				9 051 208,74
	Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8*400(1381,8624+371,2824)/8*400					87 657,24	87 657,24
	Содержание службы заказчика-застройщика – 3,8 %					347 276,91	347 276,91
	Строительный контроль - 2,14 %					195 571,73	195 571,73
	Непредвиденные затраты – 3%	64 617,057	206 919,205			18 915,176	290 451,44
	ВСЕГО по смете	2 218 518,96	7 104 226,05			649 421,056	9 972 166,06
	ИПЦ 2023 – 1,064	2 254 015,26	7 217 893,66			659 811,80	10 131 720,72
	ИПЦ 2024 – 1,055	2 316 000,68	7 416 385,74			677 956,62	10 410 343,04

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину 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 **17 940,425** тыс. руб.

Корректировка связана с:

- исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;
- 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;
- 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;
- исключением стоимости оборудования из локального сметного расчета №2 Замена трансформаторов тока 50/5 ф Ф-10-12-НС РУ 10 кв ПС 35 кв Красноярская на трансформаторы тока 100/5 из Ф-10-1-КЯ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Красноярская в связи с использованием демонтированного оборудования.

Таблицы – Предложение РЭЖ (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

№ п/п	Номера сметных расче- тов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная стои- мость, руб.
			строительных работ	монтажных ра- бот	оборудования	прочих затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства							
1	02-01-01	Установка ПАРН	112 637,65	59 456,66	7 569 476,49		7 741 570,8
	Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"		112 637,65	59 456,66	7 569 476,49		7 741 570,8
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
	Итого по Главам 1-7		112 637,65	59 456,66	7 569 476,49		7 741 570,8
Глава 8. Временные здания и сооружения							
	Итого по Главам 1-8		112 637,65	59 456,66	7 569 476,49		7 741 570,8
Глава 9. Прочие работы и затраты							
2	09-01-01	ПНР				29 013,94	29 013,94
3	Приказ от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.37	Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3%					
4	СО 3.025-0/04	Командировочные затраты (ТЗ+ТЗМ)/8*400					
	Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"					29 013,94	29 013,94
	Итого по Главам 1-9		112 637,65	59 456,66	7 569 476,49	29 013,94	7 770 584,74
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
5	Распоряжение №934 от 22.01.2022г	Содержание службы заказчика- застройщика 3,8%					
6	Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468	Строительный контроль 2,14%				166 566,36	166 566,36
	Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строи- тельный контроль"					166 566,4	166 566,4

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											
7	12-01-01	ПИР					36 564		36 564		
	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"								36 564		
	Итого по Главам 1-12						112 637,65	59 456,66	7 569 476,49	232 144,34	7 973 715,14
Непредвиденные затраты											
8	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"		112 637,65			59 456,66	7 569 476,49	232 144,34	7 973 715,14		
	Итого по сводному расчету		112 637,65			59 456,66	7 569 476,49	232 144,34	7 973 715,14		
	ИПЦ	2023 - 1,059		114 299,06		60 333,65	7 681 126,27	235 568,47	8 091 327,45		
	ИПЦ	2024 - 1,052		117 270,84		61 902,32	7 880 835,55	241 693,25	8 301 701,96		

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско- наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 замена трансформаторов тока (п. 10.2.3. ТУ)						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР	3 303,91		7 828,32			11 132,23
	Командировочные расходы (14,51+0,306)/8*112						
	Содержание службы заказчика-застройщика – 3,8 %						
	Непредвиденные затраты – 3%						
	ВСЕГО по смете	3 303,91		7 828,32			11 132,23
	ИПЦ 2023 – 1,059	3 352,64		7 943,79			11 296,43
	ИПЦ 2024 – 1,052	3 439,81		8 150,33			11 590,14

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско- наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 4 реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-10-12-НС ПС 35 кВ Красноярская (п. 10.2.5. ТУ)						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы	2 153 901,9	6 897 306,84				9 051 208,74
	Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8*400(1381,8624+371,2824)/8*400						
	Содержание службы заказчика-застройщика – 3,8 %						
	Строительный контроль - 2,14 %					195 571,73	195 571,73
	Непредвиденные затраты – 3%						
	ВСЕГО по смете	2 153 901,90	6 897 306,84			195 571,73	9 246 780,47
	ИПЦ 2023 – 1,059	2 185 671,95	6 999 042,12			198 456,41	9 383 170,48
	ИПЦ 2024 – 1,052	2 242 499,42	7 181 017,22			203 616,28	9 627 132,92

В соответствии с п.32 Основ 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.:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

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

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

$Р_{тп}$ - 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 Постановления РЭК № 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 та- рифной 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» КТП 630 кВА, электроснабжение комплекса для промывки песчано-гравийной смеси, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 500 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Ижморский муниципальный округ, Ижморское лесничество, Красноярское участковое лесничество, урочище Романовское, квартал № 34 (выделы 18, 30, 31, 33, 34, 36, 78, 83, 84, 90, 91, 93, 96, 98, 99, 101), квартал № 36 (выделы 3, 8, 10, 11, 45, 50, 55, 56), части земельных участков с к.н. 42:03:0000000227, 42:03:0305001:8, по индивидуальному проекту в размере **15 023,411** тыс. руб. в том числе:

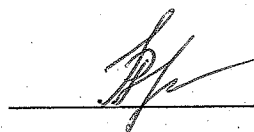
- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **15 005,561** тыс. руб.

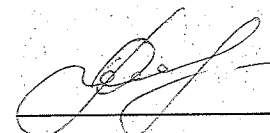
- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17,850** тыс. руб.

Эксперты:

Главный консультант
технического отдела

 О.А. Рогачева

Главный консультант отдела
ценообразования в электроэнергетике

 О.В. Дюбина