

129
07.08.2024

Заключение РЭК Кузбасса
к расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок по
заявке филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные
электрические сети» для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год

Перечень используемых нормативных правовых актов

1. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004;
2. Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства РФ № 977 от 01.12.2009;
3. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011;
4. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России № 490/22 от 30.06.2022 (далее – Методические указания);
5. Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденная приказом Минстроя России № 421/пр от 04.08.2020;
6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года (опубликован на сайте Минэкономразвития России).

Анализ документов по обоснованию размеров стандартизированных тарифных ставок

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) обратилась территориальная сетевая организация ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети», с заявлением об утверждении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на 2024 год. В таблице 1 представлено предложение филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» по дополнительным стандартизированным тарифным ставкам.

В постановлении РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для 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 редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.01.2024 № 10, от 16.04.2024 № 64), отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на 2024 год предложенные ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» (таблица 1).

Предложение ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» по дополнительным стандартизированным тарифным ставкам

Идентификатор ставки	Обозначение	Предложение ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» по наименованию ставки	Единица измерения	Предложение ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» по размеру ставки
5.2.12.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.12.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 087,02
4.4.5.2	C ^{10/0,4 кВ} _{4.4.5.2}	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.	134 064 822,55
4.4.5.4	C ^{10/0,4 кВ} _{4.4.5.4}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	114 341 440,04

На основании п. 32 Методических указаний, экспертами были рассмотрены материалы филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети», направленные письмом от 12.04.2024 № 1.4/01/245 (вх. 2465 от 12.04.2024).

Экспертами был произведен анализ документов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети», направленных вышеуказанным письмом. В качестве обоснования размера заявленных стандартизированных тарифных ставок филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» представил основные технические характеристики проекта, расчеты стоимостей по проектам - аналогам, сводные сметные расчеты, локальные сметы, коммерческое предложение на поставку оборудования, предложение по размерам дополнительных стандартизированных тарифных ставок.

Расчеты филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» стоимостей по проектам - аналогам на строительство двухтрансформаторной подстанции блочного типа и распределительных пунктов, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) представлены в приложениях 1, 2 и 3 к настоящему заключению.

При анализе расчетов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети», экспертами было выявлено следующее:

1) По расчету № 1 на строительство двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа, филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго

- Региональные электрические сети» был произведен перевод стоимости в цены 2025 года (1,046), что является некорректным действием, так как стандартизированная тарифная ставка устанавливается на 2024 год.

2) По расчету № 2 на строительство распределительного пункта, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А количеством ячеек свыше 15, филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» был произведен перевод стоимости в цены 2025 года (1,046), что является некорректным действием, так как стандартизированная тарифная ставка устанавливается на 2024 год.

3) По расчету № 3 на строительство распределительного пункта, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А количеством ячеек от 5 до 10 включительно, филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» был произведен перевод стоимости в цены 2025 года (1,046), что является некорректным действием, так как стандартизированная тарифная ставка устанавливается на 2024 год.

В связи с вышеуказанным экспертами было принято решение произвести пересчет стоимости строительства:

1) По расчету № 1 на строительство двухтрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 3150 до 4000 кВА включительно блочного типа, экспертами был применен коэффициент ИЦП только на 2024 г. = 105,2%, также ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» при определении стандартизированной тарифной ставки, среднюю стоимость строительства делили на среднюю мощность (3600 кВА), данный подход является не корректным, поскольку действие данной ставки будет распространяться на все территориальные сетевые организации Кемеровской области – Кузбасса. Эксперты считают, что при определении данной стандартизированной тарифной ставки среднюю стоимость необходимо делить на максимальную мощность.

Произведя пересчет стоимости на строительство в ценах 2024 года, эксперты рассчитали среднюю стоимость равную:

$$(26\,796\,964,65 \cdot 1,052 + 35\,898\,038,56 \cdot 1,052) / 2 = 32\,977\,571,69.$$

Таким образом размер стандартизированной ставки составит $32\,977\,571,69 / (4000 \cdot 0,93 \cdot 2) = 4\,432,47$ руб./кВт. Для перевода одного кВА в один кВт использовался $\cos\phi = 0,93$, для точек присоединения на уровне напряжения от 6 до 110 кВ.

2) По расчету № 2 на строительство распределительного пункта, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А количеством ячеек свыше 15, экспертами был применен коэффициент ИЦП только на 2024 г. = 105,2%.

Произведя пересчет стоимости в ценах 2024 года, эксперты рассчитали размер стандартизированной ставки $124\,572\,868,27 \cdot 1,052 = 131\,050\,657,42$ рублей/шт.

3) По расчету № 3 на строительство распределительного пункта, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки

(КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А количеством ячеек от 5 до 10 включительно, экспертами был применен коэффициент ИЦП только на 2024 г. = 105,2%.

Произведя пересчет стоимости в цены 2024 года, эксперты рассчитали размер стандартизированной ставки $106\,245\,925,50 \cdot 1,052 = 111\,770\,713$ рублей/шт.

В таблице 2 приведены дополнительные стандартизированные тарифные ставки, в размерах, определенных экспертами и сформированные в соответствии с Приложением № 5 Методических указаний.

Таблица 2

Дополнительные стандартизированные тарифные ставки

Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки на 2024 год
5.2.2.12.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.12.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 432,47
4.4.5.2	C ^{1-20 кВ} _{4.4.5.2}	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.	111 770 713,63
4.4.5.4	C ^{1-20 кВ} _{4.4.5.4}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	131 050 657,42

Эксперты предлагают утвердить дополнительные стандартизированные тарифные ставки на 2024 год в размере в соответствии с таблицей 2 настоящего заключения.

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



М.Г. Саврасов

Расчет № 1 ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» по проекту-аналогу

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ПО ПРОЕКТУ-АНАЛОГУ № 3.2

Строительство необходимого для 1 и 2 этапа количества ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ (п.1.12, ТУ), (п.1.14, ТУ), БКТП 10/0,4 кВ 2х3200 кВА, 1 шт

для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя

ООО «РУСБИД»

расположенные по адресу: Кемеровская область, Таштагольский район, Таштагольское лесничество, Чуроманское участковое лесничество, урочище Чуроманское, квартал №19, выделы 12,16,22,25,28,31, кадастровый номер земельного участка 42-12-0103004-294 (1000600765-9000504058)

аналогично к проекту-аналогу: 3272_КУЗ "Техническое перевооружение с заменой находящейся в неудовлетворительном состоянии БКТП 6 кВ Новокузнецкого РЭС ТП 46, 400 кВА"

Раздел 1:

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость, руб без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительные-монтажные работ	оборудование	пуско-наладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Техническое перевооружение БКТП 6 кВ Ф-6-10-РП, 6-35-РП от РС (кадастровый №1003506-000, Новокузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, Ленинский район) с заменой трансформатора БКТП 400 кВА (от без учета стоимости БКТП и ТМ)	36 261,82	218 914,61	450,96		3 567,40	261 194,79
2	Итого сметная стоимость в уровне цен от 01.01.2000	36 261,82	218 914,61	450,96		3 567,40	261 194,79

Раздел 2:

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость, руб без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительные-монтажные работ	оборудование	пуско-наладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Строительство БКТП 10/0,4 2х3200 кВА, 1 шт	36 261,82	218 914,61	450,96		3 567,40	261 194,79
2	Итого в ценах на 01.01.2000	36 261,82	218 914,61	450,96		3 567,40	261 194,79
3	Пересчет стоимости работ и цены 4 кв 2023 (индекс к ТЕР: Пасмо Индекс от 01.12.2023 № 74669-004-01 Коэф-р=13,33, Коэф-р=36,20, от 01.12.2023 № 76483-А, Коэф-р=12,82, Коэф-р=4,47	501 500,97	1 416 377,53	16 324,75		71 374,03	2 005 577,32
4	БКТП-3200/10/0,4-14-У1 - 1 шт в комплекте с трансформатор Трансформатор ТМГ23-3200, 10/0,4 кВ, ТУ 16-11-2 (ИП ООО "Молуно" от 04.03.2024)		20 333 333,33				
5	Проектно-изыскательские работы				1 458 054,00		
6	Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023	501 500,97	24 749 710,86	16 324,75	1 458 054,00	71 374,03	26 796 964,65
7	Итого стоимость в ценах на 4 кв. 2025 (ИНД: 2024 г.-1,052; 2025 г.-1,046) без НДС	529 913,34	26 635 539,89	17 568,63	1 509 151,88	76 812,49	28 838 786,17

Всудный специалист СДЮ

ИЗДАНИЕ ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС»

Различия Т.Б.

Строительство необходимого для I и II этажа количества ЛЭП 10 кВ, ТП 100,4 кВ (п.1.12. ТУ), (п.1.14. ТУ), БКТП 10/0,4кВ 2х4000 кВа, 1 шт

регистрация по адресу: Коммунальная обшество, Тамбовская область, Тамбовский район, Тамбовское земство, Чурапчанское участковое земство, дачный Чурапчанский квартал №19, дачи 13, 16, 22, 25, 28, 31, кадастровый номер земельного участка 42-12-0101004-294.
(11000600765-8003504038)

3272. КУО "Техническое перевооружение с заменой износившейся и неудовлетворительном состоянии КТП 6 (8 Новобуховицкого РЭС ТП 46, 400 кВА"

Раздел I:		Сметная стоимость, руб без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
№ п/п	Наименование объекта	Строительно-монтажных работ	обустройство	вспомогательные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
	"Техническое перевооружение ВДКН 6 кВ 6-10-РМ, 6-13-РМ от ДС «Новобайкальская 110/35 кВ, Новокузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район» электротехнической БКТП 400 кВ» 1. от без учета стоимости БКТП и ТМГ	36 261,82	218 914,61	450,96		3 367,40	261 194,79
	Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000	36 261,82	218 914,61	450,96		3 367,40	261 194,79

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость, руб без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно-монтажных работ	оборудования	пуск-каладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Строительство БКТП 100,4/2х4000 кВ.А, шт	36 261,82	218 914,61	450,96		5 567,40	261 194,79
2	Всего в смете на 01.01.2001	36 261,82	218 914,61	450,96		5 567,40	261 194,79
3	Пересчет стоимости работ в цены 4 кв 2023 (индекс к ТЕР: Индекс Минстроя от 01.12.2023 № 74669-ИФ/93 Котир-р13,83, Клар=36,20, от 01.12.2023 № 76452-А,109 Котир=12,83, Клар=4,47	501 500,97	3 416 377,53	16 324,75		71 374,07	2 005 577,32
4	БКТП-4000/100,4/14 У1 - 1 шт в напильнике; трансформатор ТМГ21-1250/10-У1, 100,4 кВ - 2 шт (КП ООО "Мидас" от 16.02.2024)		32 500 000,00				
5	Проектно-изыскательские работы				1 458 054,00		
6	Всего стоимость в ценах 4 кв. 2023	501 500,97	33 916 377,53	16 324,75	1 458 054,00	71 374,07	35 963 631,32
7	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 год (ИНЦ: 2024 г.-1,052; 2025 г.-1,046) без НДС	539 713,34	36 500 669,83	17 568,63	1 569 161,88	76 812,49	38 703 916,17
8	-С16/2*1,052+С16/2*1,052*1,046						

Ведущий специалист СДО
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"

INDEX

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

3272_ КУО "Техническое переоборудование с заменой находящейся в неудовлетворительном состоянии КТП Б «В»
Наврузовского РЭС ТП 4Б, 400 кВА"

(наименование строений)

Составлена в базисных ценах на 01.01.2000

Код	Наименование работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная стоимость, руб.
		строительных работ	монтажных работ	оборудования	прочие затраты	
1	2	3	4	5	6	7
Глава 1. Основные объекты строительства						
1.01	КТП 400кВА	32 052,00	4 169,79	218 914,61		255 126,40
	Итого по Главе 1. "Основные объекты строительства"	32 052,00	4 169,79	218 914,61		255 126,40
Глава 2. Благоустройство и озеленение территории						
	Итого по Главам 1-2	32 052,00	4 169,79	218 914,61		255 126,40
Глава 3. Временные здания и сооружения						
	Итого по Главе 3. "Временные здания и сооружения"					
	Итого по Главам 1-3	32 052,00	4 169,79	218 914,61		255 126,40
Глава 4. Прочие работы и затраты						
4.01	ПЗ-Р КТП				450,96	450,96
4.02	ПЗ-Р КТП 400кВА				450,96	450,96
4.03	ПЗ-Р КТП 400кВА				450,96	450,96
	Итого по Главе 4. "Прочие работы и затраты"				450,96	450,96
	Итого по Главам 1-4	32 052,00	4 169,79	218 914,61	450,96	259 242,36
Глава 5. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						
5.01	Служебный контроль 2,14%				5 567,40	5 567,40
	Итого по Главе 5. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"				5 567,40	5 567,40
Глава 6. Публичный экологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы						
	Итого по Главе 6. "Публичный экологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы"					
	Итого по Главам 1-6	32 052,00	4 169,79	218 914,61	5 567,40	264 823,80
Итого по смете						
	Итого "Непредвиденные затраты"					
	Итого с учетом "Непредвиденные затраты"	32 052,00	4 169,79	218 914,61	5 567,40	264 823,80

Расчет № 2 ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - Региональные электрические сети» по проекту-аналогу

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ПО ПРОЕКТУ-АНАЛОГУ № 1

Строительные сооружения для 1 и 2 этажа количества: ТЭП 10 кВт, ТЭ 103, кВт (с.1.13, ТУ), (с.1.14, ТУ), РП-1 на 22 квток

для технологического процесса энергоснабжения объектов заказчика:

ООО «РЭСИД»

полное наименование: Железнодорожная станция, Таштыпский район, Таштыпский сельсовет, Муниципальное образование «Убинский район», квартал №19, земельный участок № 11-05-203-08-01, кадастровый номер земельного участка 45-12-0133004-204, (310006000155-0000104018)

применительно к проекту-аналогу «Строительство РП 10 кВт в районе ТЭ 103 кВт Желез. (аналог проекта: 10.14.004-19-17)»

Таблица 1:

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость, руб без НДС					Общая сметная стоимость, руб без НДС
		Строительные монтажные работы	оборудование	мусорно-навозные работы	ПНР	прочие	
1	Строительство сооружения для 1 и 2 этажа количества: ТЭП 10 кВт, ТЭ 103, кВт (с.1.13, ТУ), (с.1.14, ТУ), РП-1 на 22 квток	121 017,82		91 870,68	0,00		212 888,50
2	Итого сметная стоимость в проекте на 01.01.2022г. составляла:	121 017,82	0,00	91 870,68	0,00	0,00	212 888,50
3	Всего сметная стоимость в проекте на 01.01.2022г. составляла:	5 500,81	0,00	4 175,94	0,00	0,00	9 676,75

Таблица 2:

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость, руб без НДС					Общая сметная стоимость, руб без НДС
		Строительные монтажные работы	оборудование	мусорно-навозные работы	ПНР	прочие	
1	Строительство сооружения для 1 и 2 этажа количества: ТЭП 10 кВт, ТЭ 103, кВт (с.1.13, ТУ), (с.1.14, ТУ), РП-1 на 22 квток	121 017,82	0,00	91 870,68	0,00	0,00	212 888,50
2	Итого сметная стоимость в проекте на 01.01.2022г. составляла:	121 017,82	0,00	91 870,68	0,00	0,00	212 888,50
3	Всего сметная стоимость работ в проекте на 01.01.2023 (по состоянию на ТЭП: Паспорт: № 11.11.0023-№ 14669-10Ф06 Желез.пр-13,83, Контр-36,16, от 10.12.0023 № 18452-А, 0,06 Контр-11,82, Контр-5,47, от 28.11.2023 № 10218-00Ф09 Желез-5,17)	1 473 476,48	0,00	3 325 718,61	0,00	0,00	4 999 195,07
4	ПНР 11780 руб 15.02.2024г. № 1451-15817 «ПТТ» «Восток» РП-1 на 22 квток		117 858 300,00				
5	Прочие изыскательские работы				1 715 175,00		
6	Итого стоимость в проекте на 01.01.2023	1 473 476,48	117 858 300,00	3 325 718,61	1 715 175,00	0,00	114 571 868,07
7	Всего сметная стоимость на 01.01.2023 год (ИПН: 2024 - 1 052, 2025 - 1 044) (с.1.14, ТУ)	1 473 476,48	117 858 300,00	3 325 718,61	1 845 862,54	0,00	134 464 827,55

Подпись ЦДО

Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС»

Лазарев А.В.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ПО ПРОЕКТУ-АНАЛОГУ № 3.5

Строительство необходимого для I и II линий количества ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ (в.1.12, ТУ), (в.1.14, ТУ), РП-2 на 10 кВ

на территории населенных пунктов и в границах населенных пунктов (в границах населенных пунктов)

ООО «РУСЭНЕРГО»

наименование объекта: Красноярская область, Таштагольский район, Таштагольское лесничество, Чудравадское участковое лесничество, участок Чудравадское, квартал №13, выдел 13.10.21, 23, 28, 31, кадастровый номер земельного участка 45.12.000004.044 (11000000000)

требуется к проекту-аналогу «Строительство РП 10 кВ в районе ТП 10/0,4 кВ Элект. (длина проекта: 14 2400 Е140-11)»

Таблица 1:

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость, руб без НДС					Общая сметная стоимость, руб без НДС
		Строительно-монтажные работы	оборудование	пуск-наладочные работы	ПНР	прочие	
1	Строительство РП 10 кВ в районе ТП 10/0,4 кВ Элект. (длина проекта: 14 2400 Е140-11) без учета стоимости оборудования, РП на 10 кВ	121 017,82		31 870,68	0,00		212 888,50
2	Итого сметная стоимость в уровне цен 01/01/2007гг составлял:	121 017,82	0,00	31 870,68	0,00	0,00	212 888,50
3	Итого сметная стоимость в уровне цен 01/01/2007гг составлял:	2 302,81	0,00	8 175,94	0,00	0,00	9 678,75

Таблица 2:

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость, руб без НДС					Общая сметная стоимость, руб без НДС
		Строительно-монтажные работы	оборудование	пуск-наладочные работы	ПНР	прочие	
1	Строительство необходимого для I и II линий количества ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ (в.1.12, ТУ), (в.1.14, ТУ), РП-2 на 10 кВ	55 008,10	0,00	41 759,46	0,00	0,00	96 767,56
2	Итого сметная стоимость в уровне цен 01/01/2007гг составлял:	55 008,10	0,00	41 759,46	0,00	0,00	96 767,56
3	Пересчет стоимости работ в цены 4 кв 2023 (ссылка на ТЕР, Письмо Минстроя от 08.11.2023 № 74699-ИФ/09 Компр-пр-12,83, Компр-36,26, от 08.11.2023 № 76451-А/109 Компр-12,83, Кеборт-6,47, от 28.11.2023 № 12534-ИФ/09 Кеборт-6,47)	760 762,02	0,00	1 511 690,28	0,00	0,00	2 272 452,30
4	ООО «РУСЭНЕРГО» от 13.02.2024 № А852-13857 ИФП "проект" ЛЭП 2 на 10 кВ		102 258 000,00				
5	Проектные конструкторские работы				1 715 173,20		
6	Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023	760 762,02	102 258 000,00	1 511 690,28	1 715 173,20	0,00	105 245 925,56
7	Итого стоимость в ценах на 4 кв. 2025 (ссылка на ИФП - 2024 - 1,052, 3035 - 1,044) по НДС	818 729,04	113 040 973,43	1 626 875,93	1 845 862,56	0,00	118 341 440,96

Исполнитель СЭО
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Курбасовоэнерго-ЮС"

Ползунов А.В.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Строительство РП-10 кВ в районе ПО-35/10 «В Элита» (шифр проекта: 14-2400-8189-17)
(наименование строки)

Составлена в ценах по состоянию на 01.01.2000

Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная стоимость, руб.
		строитель- ных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
2	3	4	5	6	7	8
Глава 1. Подготовка территории строительства						
	Итого по Главе 1. "Подготовка территории строительства"					
Глава 2. Основные объекты строительства						
04-01-03	Монтаж РП-10 кВ (шифр проекта: 14-2400-8189-17) без учета стоимости оборудования	111 115,22	9 902,60			121 017,82
	Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	111 115,22	9 902,60			121 017,82
Глава 3. Благоустройство и озеленение территории						
	Итого по Главам 1-2	111 115,22	9 902,60			121 017,82
Глава 4. Временные здания и сооружения						
	Итого по Главам 1-3	111 115,22	9 902,60			121 017,82
Глава 9. Прочие работы и затраты						
06-01-01	Пусконаладочные работы				91 870,68	91 870,68
	Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"				91 870,68	91 870,68
	Итого по Главам 1-9	111 115,22	9 902,60		91 870,68	212 888,50
Глава 12. Публицистический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы						
	Итого по Главе 12. "Публицистический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы"					
	Итого по Главам 1-12	111 115,22	9 902,60		91 870,68	212 888,50
Итого по разделу 1. Прочие работы и затраты						
	Итого "Непредвиденные затраты"	111 115,22	9 902,60		91 870,68	212 888,50
Итого по разделу 2. Итого по смете						
	Итого "Налоги и обязательные платежи"					
	Всего по сводному расчету	111 115,22	9 902,60		91 870,68	212 888,50