

№ 1401.25

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства ОАО «КузбассЭлектро», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 1278 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, д. Подьяково, ул. Кедровый бор, д. 3, кадастровый номер 42:04:0204003:263) по индивидуальному проекту

«24» 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

ОАО «КузбассЭлектро» обратилось в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 17.05.2024 № 11000736316 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ТП – 153П 10/0,4 кВ 2х1600 кВА .

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, д. Подъяково, ул. Кедровый бор, д. 3, кадастровый номер 42:04:0204003:263.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 356 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 1278 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 1634 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2 и 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2026 год.

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, общая мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя с учетом ранее присоединенной мощности 1634 кВт, учитывая, что предельно допустимая нагрузка силового трансформатора номинальной мощностью 4 МВА в ПС 35 кВ Щегловская составляет 3,906 МВт, при максимальной мощности, возможной к потреблению от ПС 35 кВ Щегловская, 6,296 МВт перспективная загрузка составит 161%, что превышает 105 %, предусмотренные п. 5.3.14, п. 5.3.15 Правил технической эксплуатации.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - ТП – 153П 10/0,4 кВ 2х1600 кВА, мощностью 1278 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 ТП – 153П 10/0,4 кВ 2х1600 кВА ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000608104 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 1278 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

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

1. Выполнить реконструкцию ПС 35 кВ «Щегловская» с заменой существующих силовых трансформаторов 2х4 МВА на трансформаторы 2х6.3 МВА; (п. 10.2.1 ТУ).

2. Выполнить замену трансформаторов тока в ячейке ф - 10 - 8 - ПД РУ 10 кВ 1с. ПС 35 кВ «Щегловская» с номинальным током 75 А на

трансформаторы тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 132 А (п. 10.2.2 ТУ).

Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой ОАО «КузбассЭлектро».

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
1278	1278	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 ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ТП – 153П 10/0,4 кВ 2х1600 кВА составит – 0,00 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 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 **119 956 748,81 руб.** - реконструкция ПС 35 кВ «Щегловская» с заменой существующих силовых трансформаторов 2х4 МВА на трансформаторы 2х6,3 МВА; (п. 10.2.1 ТУ), замена трансформаторов тока в ячейке ф - 10 - 8 - ПД РУ 10 кВ 1с. ПС 35 кВ «Щегловская» с номинальным током 75 А на трансформаторы тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 132 А.

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере - **119 956 748,81 руб.**

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.

Таблица – Предложение предприятия

Таблица 1

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и затрат	Строительно -монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1		Проект-аналог. Реконструкция ПС 35/10 кВ Сосновская с заменой силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА (без учета стоимости силового трансформатора)	437 434,52	1 586 625,72	44 111,01		44 258,86	2 112 430,11
	Глава 1. Подготовка территории строительства							
	01-01-01	Демонтажные работы (1 этап)	19 374,34					19 374,34
	01-02-01	Демонтажные работы (2 этап)	350,92					350,92
	Итого по Главе 1. Подготовка территории строительства		19 725,26					19 725,26
	Глава 2. Основные объекты строительства							
	02-01-02	Открытая часть ПС. Электрические решения (1 этап)	50 533,02					50 533,02
	02-01-03	Кабельное хозяйство (1 этап)	3 506,63					3 506,63
	02-01-04	Канализация и аварийные маслостойки (1 этап)	105 233,03					105 233,03
	02-01-05	Система учета электроэнергии (1 этап)	420,4	17 585,1				18 005,5
	02-02-02	Кабельное хозяйства (2 этап)	182 516,82					182 516,82
	02-02-03	Релейная защита и автоматика (2 этап)	6 581,32	1 569 040,62				1 575 621,94
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		348 791,22	1 586 625,72				1 935 416,94
	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
	07-01-01	Благоустройство (1 этап)	7 825,42					7 825,42
	07-02-01	Благоустройство (2 этап)	61 092,62					61 092,62
	Итого по Главе 7. Содержание службы заказчика. Строительный контроль		68 918,04					68 918,04
	Итого по Главам 1-7		437 434,52	1 586 625,72				2 024 060,24

	Глава 9. Прочие работы и затраты						
	09-01-01	Пусконаладочные работы			4 223,32		4 223,32
	09-02-01	Пусконаладочные работы			39 887,69		39 887,69
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты				44 111,01		44 111,01
	Итого по Главам 1-9		437 434,52	1 586 625,72	44 111,01		2 068 171,25
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 г. №468	Строительный контроль – 2,14 %				44 258,86	44 258,86
	Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль					44 258,86	44 258,86
	Итого по Главам 1-10		437 434,52	1 586 625,72	44 111,01	44 258,86	2 112 430,11
	Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000		437 434,52	1 586 625,72	44 111,01	44 258,86	2 112 430,11
2	Реконструкция ПС 35 кВ Щегловская с заменой существующих силовых трансформаторов 2х4 МВА на трансформаторы 2х6,3 (без учета стоимости силового трансформатора)		874 869,04	3 173 251,44	88 222,02	88 517,72	4 224 860,22
	Итого в ценах на 01.01.2001		874 869,04	3 173 251,44	88 222,02	88 517,72	4 224 860,22
	Пересчет стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Кпр=16,21; Клнр=48,76; Кобор=6,59; Кпроч=13,08)		14 181 627,14	21 895 434,94	4 301 705,70	1 157 811,78	41 536 579,56
	Трансформатор КП АО «Группа СВЭЛ» от 11.07.2024 № ТКП 86741/2024-0165(с учетом заготовительно-складских расходов 1,2%)			70 764 909,60			70 764 909,60
	ПИР					3 303 259,72	3 303 259,72
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.		14 181 627,14	92 660 344,54	4 301 705,70	3 303 259,72	1 157 811,78
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052; 2025 г. – 1,046) без НДС		14 692 165,72	95 996 116,94	4 456 567,11	3 422 177,07	1 199 493,00
							119 766 519,84

Таблица – Предложение предприятия

Таблица 1

№ 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 в ячейке ф-10-8-ПД РУ 10 кВ 1с. ПС 35 кВ «Щегловская» с номинальным током 75 А на трансформаторы тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 132 А						
	Раздел 1. СМР Раздел 2. Оборудование по САП Раздел 3. ПНР	10 997,19	141 963,23	26 811,17		3 847,11	183 618,70
	ВСЕГО по смете	10 997,19	141 963,23	26 811,17		3 847,11	183 618,70
	Итого по смете с учетом ИЦП (2024-1,052,2025-1,046)	11 393,08	147 073,91	27 776,37		3 985,61	190 228,97

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 29.12.2023 «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 ПАО «Россети Сибирь» энергопринимающих устройств ТП – 153П 10/0,4 кВ 2х1600 кВА ОАО «КузбассЭлектро» максимальной мощностью 1278 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, д. Подъяково, ул. Кедровый бор, д. 3, кадастровый номер 42:04:0204003:263.) по индивидуальному проекту в размере **17 850** руб. в том числе:

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

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,00** 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