

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» энергопринимающих устройств МБОУ «Окуневская СОШ», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 170 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Промышленновский район, д. Усть - Тарсьма, ул. Школьная, д. 3 по индивидуальному проекту.

«15» марта 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

МБОУ «Окуневская СОШ» обратилось в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 03.11.2023 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств общеобразовательной организации (учреждения).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Промышленновский район, д. Усть - Тарсьма, ул. Школьная, д. 3.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 30 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 170 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 200 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – III категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 12.2023.

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, 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 (строительства 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 200 кВт, учитывая, что предельно допустимая нагрузка силового трансформатора номинальной мощностью 100 кВА в ТП-156 составляет 97,65 кВт, при максимальной мощности, возможной к потреблению от ТП-156, 222,977 кВт перспективная загрузка составит 228 %, что превышает 105 %, предусмотренные п. 5.3.14, п. 5.3.15 ПТЭ.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств заявителя мощностью 170 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 МБОУ «Окуневская СОШ» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000580520 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 20.4200.3684.23.

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 170 кВт, согласования с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири не требуется.

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

1. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП-156 с заменой существующих проводов на провода марки СИП-2 3*95+1*95 протяженностью 0,021 км (п. 10.2.1 ТУ).
2. Реконструкция ТП-156 в части замены силового трансформатора 100 кВА на трансформатор большей номинальной мощности (п. 10.2.2. ТУ).
3. Замена коммутационного аппарата в ячейке ф. 2 РУ 0,4 кВ ТП-156 с номинальным током 100 кВА на автоматический выключатель 0,4 кВ с номинальным током не менее 286 А (п. 10.2.3 ТУ).
4. Монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (п. 10.2.4 ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 02.02.2024 № 1.4/01/114), мероприятия не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 19.12.23 № 23@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2024 –

2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@. Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой Шмидт А.Я.

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
170	170	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 МБОУ «Окуневская СОШ» - 38,050 тыс. руб. (без НДС).

Расчет предприятием и экспертами выполнен на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778:

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения $C_{8,2,3}^{1-20}$ кВ 37 194,7 руб./за точку учета (ставка) $\times$ 1 шт. (количество точек учета) = 37 194,7 руб. = 37,195 тыс. руб. (без НДС).

В ценах 2025 года (ИЦП 2025 г. – 104,6), по предложению предприятия, объем капитальных вложений – $37\,194,7/2 + 37\,194,7/2 \times 1,046 = 38\,050,18$ руб. = 38,050 тыс. руб. (без НДС).

Учитывая, что в технических условиях указано - ввод в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя в 2024 году, предлагается учесть объем капитальных вложений в размере **37,195** тыс. руб. (без НДС).

**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 ПАО «Россети Сибирь» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 762 899,030 руб. = 762,899 тыс. руб. – реконструкция ТП-156 в части замены существующего силового трансформатора 100 кВА на трансформатор большей номинальной мощности (п. 10.2.2. ТУ), замена коммутационного аппарата в ячейке ф. 2 РУ 0,4 кВ ТП-156 с номинальным током 100 кВА на автоматический выключатель 0,4 кВ с номинальным током не менее 286 А (п. 10.2.3 ТУ), реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП-156 с заменой существующих проводов на провода марки СИП-2 3*95+1*95 протяженностью 0,021 км (п. 10.2.1 ТУ). Расчеты представлены в таблицах.

Таблицы – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)
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	строительный контроль	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП-156 (п. 10.2.1 ТУ)						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР	99 476,42	0,00	5 399,22	0,00	2 244,34	107 119,98
	ВСЕГО по смете	99 476,42	0,00	5 399,22	0,00	2 244,34	107 119,98
	ИПЩ 2024 – 1,052; 2025 – 1,046	107 056,13	0,00	5 810,62	0,00	2 415,35	115 282,09

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	строительный контроль	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 Реконструкция ТП-156 с заменой силового трансформатора 100 кВА на силовой трансформатор большого номинала (п. 10.2.2. ТУ).						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. Оборудование, отсутствующее в СНБ 4. ПНР	24 378,98	545 799,95	5 967,77	0,00	12 329,54	588 476,24
	ВСЕГО по смете	24 378,98	545 799,95	5 967,77	0,00	12 329,54	588 476,24
	ИПЩ 2024 – 1,052; 2025 – 1,046	26 236,56	587 387,72	6 422,49	0,00	13 269,00	633 315,78

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	строительный контроль	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 3 Замена коммутационного аппарата в ячейке присоединения РУ 0,4 кВ ТП-156 (п. 10.2.3 ТУ).						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР	654,51	9 884,02	2 471,67	0,00	278,42	13 288,62
	ВСЕГО по смете	654,51	9 884,02	2 471,67	0,00	278,42	13 288,62
	ИПЩ 2024 – 1,052; 2025 – 1,046	704,38	10 637,14	2 660,00	0,00	299,63	14 301,16

Таблицы – Предложение РЭК Кузбасса (реконструкция существующих сетей)
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	строительный контроль	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП-156 (п. 10.2.1 ТУ)						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР	99 476,42	0,00	5 399,22	0,00	2 244,34	107 119,98
	ВСЕГО по смете	99 476,42	0,00	5 399,22	0,00	2 244,34	107 119,98
	ИПЦ 2024 – 1,052	104 649,19	0,00	5 679,98	0,00	2 361,05	112 690,22

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	строительный контроль	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 Реконструкция ТП-156 с заменой силового трансформатора 100 кВА на силовой трансформатор большего номинала (п. 10.2.2. ТУ).						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. Оборудование, отсутствующее в СНБ 4. ПНР	24 378,98	545 799,95	5 967,77	0,00	12 329,54	588 476,24
	ВСЕГО по смете	24 378,98	545 799,95	5 967,77	0,00	12 329,54	588 476,24
	ИПЦ 2024 – 1,052	25 646,69	574 181,55	6 278,09	0,00	12 970,68	619 077,00

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	строительный контроль	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 3 Замена коммутационного аппарата в ячейке присоединения РУ 0,4 кВ ТП-156 (п. 10.2.3 ТУ).						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР	654,51	9 884,02	2 471,67	0,00	278,42	13 288,62
	ВСЕГО по смете	654,51	9 884,02	2 471,67	0,00	278,42	13 288,62
	ИПЦ 2024 – 1,052	688,54	10 397,99	2 600,20	0,00	292,90	13 979,63

Наименование	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб. без НДС	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. без НДС
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП-156 (п. 10.2.1 ТУ)	115 282,09	112 690,22
Реконструкция ТП-156 с заменой силового трансформатора 100 кВА на силовой трансформатор большего номинала (п. 10.2.2. ТУ).	633 315,78	619 077,00
Замена коммутационного аппарата в ячейке присоединения РУ 0,4 кВ ТП-156 (п. 10.2.3 ТУ).	14 301,16	13 979,63
ВСЕГО	762 899,03	745 746,85

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину, в связи с корректировкой индексации 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 745 746,85 руб. = **745,747** тыс. 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.

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.

Заявка на технологическое присоединение представлена с соблюдением всех условий пункта 13 (2) и пункта 9 (п.п. а, б, в, и) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 13,950 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 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	13,950	13,950
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6,350	6,350
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7,600	7,600

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 МБОУ «Окуневская СОШ», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 170 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Промышленновский район, д. Усть - Тарсьма, ул. Школьная, д. 3 по индивидуальному проекту в размере **51,145** 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» - **37,195** тыс. руб.

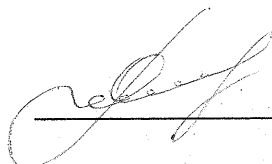
- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **13,950** тыс. руб.

Эксперты:

Главный консультант
технического отдела

 О.А. Рогачева

Главный консультант отдела
ценообразования в электроэнергетике

 О.В. Дюбина