

№8
от 21.08.25

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства заявителя Якименко О.Е., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 70 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Сосновка, ул. Кузнецкая, 48, кадастровый номер 42:09:1501004:1047) по индивидуальному проекту

«28» февраля 2025 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»;
- 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 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

Якименко О.Е. обратилась в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 14.03.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Сосновка, ул. Кузнецкая, 48, кадастровый номер 42:09:1501004:1047.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 15 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 70 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 85 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения - 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию - 2025 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 85 кВт, учитывая, что предельно допустимая нагрузка силового трансформатора номинальной мощностью 25 кВА в ПС 35 кВ Сосновская составляет 24,41 кВт, при максимальной мощности, возможной к потреблению от ПС 35 кВ Сосновская, 85 кВт перспективная нагрузка составит 348%, что превышает 105 %, предусмотренные п. 474 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 04.10.2022 №1070.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом), мощностью 70 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 – малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000594385 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 70 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

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

1. Выполнить монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) (п. 10.2.1. ТУ);

2. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующей линии (СИП4 4x16 мм²) на провод СИП-4 4x35мм², протяженностью 0,030 км. Необходимость замены опор определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);

3. Выполнить реконструкцию ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующего силового трансформатора 1Т-25 кВА на трансформатор большей мощности 1Т-100 кВА (п. 10.2.3. 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 Якименко О.Е.

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
70	70	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 - малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) составит – **38 050,18 руб.**

Расчет предприятия выполнен с применением стандартизированных

тарифных ставок, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778. На момент утверждения платы вышеуказанное постановление утратило силу, расчет экспертами выполнен на основании действующего постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463 «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 2025 год».

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть объем капитальных вложений, в размере - **37 500,10 руб.**

- 37 500,10 руб. - установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные полукосвенного включения (п. 10.2.1. ТУ).

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные полукосвенного включения (п. 10.2.1. ТУ).	1 шт.	38 050,18	37 500,10
ВСЕГО		38 050,18	37 500,10

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

36 728,8 руб./за точку учета (ставка $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$) \times 1 шт. (количество точек учета) = 36 728,8 руб., стоимость работ в ценах 2025 года. В ценах 2026 года $36 728,8/2 + 36 728,8/2 * 1,042 = 37 500,10$ 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 ПАО «Россети Сибирь» материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **1 554 744,63 руб.**

ПАО «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующие мероприятия:

1. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующей линии (СИП4 4x16 мм²) на провод СИП-4 4x35мм², протяженностью 0,030 км. Необходимость замены опор определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);

2. Выполнить реконструкцию ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующего силового трансформатора 1Т-25 кВА на трансформатор большей мощности 1Т-100 кВА (п. 10.2.3. ТУ).

Предлагается скорректировать предложенную величину расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах и учесть в размере **1 627 040,26 руб.**

Корректировка связана с пересчетом стоимости в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г.-1,051, 2026 г.-1,042).

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

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ»
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 Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ф-0-6-А в части замены существующей линии (СИП4 4х16 мм2) на провод СИП-4 4х35мм2	12 082,92		1 099,75		282,11	13 464,78
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтаж работы Раздел 3. ПНР	12 082,92		1 099,75		282,11	13 464,78
	ВСЕГО по смете	12 082,92		1 099,75		282,11	13 464,78
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2),2025-1,046	12 596,44		1 146,49		294,10	14 037,03

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ»
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 Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-Ф-0-6-А в части замены существующей линии (СИП4 4х16 мм2) на провод СИП-4 4х35мм2	12 082,92		1 099,75		282,11	13 464,78
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтаж работы Раздел 3. ПНР	12 082,92		1 099,75		282,11	13 464,78
	ВСЕГО по смете	12 082,92		1 099,75		282,11	13 464,78
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2),2025-1,046	12 596,44		1 146,49		294,10	14 037,03
	ИЦП 2025 – 1,051;2026-1,042	13 182,17		1 199,80		307,78	14 689,75

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция ТП»
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) № 3 Реконструкция ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующего трансформатора 1Т-25 кВА на трансформатор большей мощности 1Т-100 кВА						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтаж работы Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР	467 760,41	958 536,18	20 636,03		30 964,36	1 477 896,98
	ВСЕГО по смете	467 760,41	958 536,18	20 636,03		30 964,36	1 477 896,98
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2),2025-1,046	487 640,23	999 273,97	21 513,06		32 280,35	1 540 707,60

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция ТП»
Таблица 4

№ 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) № 3 Реконструкция ТП-Ю-0-123 Ф-10-6-А в части замены существующего трансформатора 1Т-25 кВА на трансформатор большей мощности 1Т-100 кВА						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтаж работы Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР	467 760,41	958 536,18	20 636,03		30 964,36	1 477 896,98
	ВСЕГО по смете	467 760,41	958 536,18	20 636,03		30 964,36	1 477 896,98
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2),2025-1,046	487 640,23	999 273,97	21 513,06		32 280,35	1 540 707,60
	ИЦП 2025 – 1,051;2026-1,042	510 315,50	1 045 740,21	22 513,42		33 781,39	1 612 350,50

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 16,552 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 463 от 30.11.2024 «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 2025 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	16,552	16,552
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7,912	7,912
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,640	8,640

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 малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) Якименко О.Е. максимальной мощностью 70 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Сосновка, ул. Кузнецкая, 48, кадастровый номер 42:09:1501004:1047) по индивидуальному проекту в размере **54 052,10** 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» - **37 500,10** руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **16 552** руб.

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



М. Г. Саврасов