

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства ООО «ЭнергоПаритет», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 500 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км от п. Верх-Тереш на северо-запад, к.н. 42:10:0205008:2446, по индивидуальному проекту.

«18» ноября 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 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 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

ООО «ЭнергоПаритет» обратилось в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 12.03.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ВЛ-6 кВ: АС-50 L=66 м.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км от п. Верх-Тереш на северо-запад, к.н. 42:10:0205008:2446.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 40 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 500 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 540 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – III категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – январь 2025 года.

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, при рассмотрении возможности присоединения энергопринимающих устройств ООО «ЭнергоПаритет по предварительным расчетам с учетом перспективной нагрузки и текущей заявке величина отклонения напряжения на ВЛ 6 кВ Ф-6-8-ЗНТ ПС Зенковская составит 18,2%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). Таким образом, 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 пп. а) п. 28 Правил является критерием отсутствия технической возможности технологического присоединения.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с пп. а) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств заявителя 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 «ЭнергоПаритет» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000594049 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 500 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

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

1. Запроектировать и построить (установить) на ВЛ 6 кВ ф-6-8-ЗНТ пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ). Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом. (п. 10.2.1 ТУ).

2. 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. 10.2.2 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 ООО «ЭнергоПаритет».

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 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 ВЛ-6 кВ составит - 395 090,77 руб. = 395,091 тыс. руб.

- 395 090,77 руб. - установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные прямого включения (п. 10.2.2 ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным РЭК Кузбасса постановлением от 29.12.2023 № 778 стандартизированным ставкам.

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные прямого включения (п. 10.2.1 ТУ).	1 шт.	404 177,86	404 177,86
ВСЕГО		404 177,86	404 177,86

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные прямого включения:

395 090,77 руб./за точку учета (ставка $C_{8,2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$) $\times$ 1 шт. (количество точек учета) = 395 090,77 руб. = 395,091 тыс. руб., стоимость работ в ценах 2024 года. В ценах 2025 года $395\,090,77/2 + 395\,090,77/2 \times 1,046 = 404\,177,86$ руб.

Расчеты экспертами РЭК Кузбасса выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается согласиться с предприятием и принять объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств малоэтажной жилой застройки в размере **404 177,86 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 **4 533,773 тыс. руб.**

В соответствии с предлагаемым ПАО «Россети Сибирь» расчетом расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за

технологическое присоединение составляют. = **4 533,773** тыс. руб. –
Строительство ПАРН на ВЛ 6 кВ ф.6-8-ЗНТ (п. 10.2.1 ТУ)

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 **4 530 591,05 руб.**

Корректировка связана с исключением непредвиденных затрат, поскольку 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, включение данных затрат 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.

Расчеты представлены в таблицах.

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

№ 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. Проектирование и строительство ВЛ-10(6)/0,4 кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, КЛ-10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей Лот № 81		8 765,62		1 038,20		286,55	10 090,37	
	Глава 2. Основные объекты строительства								
	02-01-01	Строительство СТП 160 кВА	8 765,62				75,14	8 840,76	
	Итого по 2. Основные объекты строительства		8 765,62				75,14	8 840,76	
	Глава 9. Прочие работы и затраты								
	09-01-01	ПНР СТП			1 038,20			1 038,2	
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты				1 038,20			1 038,20	
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль								
	Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468	Строительный контроль 2,14 %					211,41	211,41	
	Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						211,41	211,41	
	Непредвиденные затраты								
	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов – 3%							
	Итого «Непредвиденные затраты»								
	Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000		8 765,62		1 038,20		211,41	10 015,23	
2	Строительство ПАРН на ВЛ-10 кВ ф-10-17-Л.		8 765,62		1 038,20		286,55	10 090,37	
	Итого в ценах на 01.01.2000		8 765,62		1 038,20		286,55	10 090,37	
	Пересчет стоимости работ в цены 1 кв 2024 (индексы к ТЕР:		123 945,87		38 236,91		3 716,55	165 899,33	

	Письмо Министра от 05.03.2024 №12389-АЛ/09 Кпр=14,14; Кпр=36,83; Письмо Министра от 22.03.2024 №16169-ИФ/09 Кпр=6,54(проект.); Кпр=12,97(изыск.))								
	КП Исх. № 422/24 от 29.03.2024 г. Пункт автоматического регулирования напряжения ПАРН-С-1-ВДТ/СН-3-150-10000- УХЛ1, в составе: 1.Регулятор напряжения-1 шт. 2.Шкаф управления-1 шт. 3.Разъединители РЛК (линейные)-2 компл. 4.КМЧ (ПАРН, РЛК, ШУ)-1 компл. 5.Эксплуатационная документация-1 компл.	4 000 280,00							4 000 280,00
	Счет № 6170 от 29.03.2024 г. Арматех Нилед Разъединитель РЛК-16-6. IV400УХЛ1 с р/пр (2шт.)	138 172,00							138 172,00
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 1 кв. 2024 г.	123 945,87	38 236,91	39 456,00	3 716,55	4 343 807,33			
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИПЦ: 2024 г. – 1,053/4*3=1,04; 2025 г. – 1,046) без НДС	129 275,54	39 881,10	41 152,61	3 876,36	4 530 591,05			

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.

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.:

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}} \text{ (тыс. руб.)}$$

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;

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

$P_{\text{тп}}$ - 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 29.19.2023 «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 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 ВЛ-6 кВ: АС-50 L=66м ООО «ЭнергоПаритет» максимальной мощностью 500 кВт (Кемеровская обл. – Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км от п. Верх-Тереш на северо-запад, к.н. 42:10:0205008:2446.) по индивидуальному проекту в размере **422,028** 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» - **404,178** тыс. руб.

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

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

 М. Г. Саврасов