

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ЭкоЛэнд» 2БКТП-1000 кВА 6/0,4 кВ; 1 БКТП-160 кВА 6/0,4 кВ, максимальной мощностью 1124 кВт (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, к.н. 42:30:0423004:8, к.н. 42:30:0423004:153, к.н. 42:09:2820001:324, к.н. 42:09:2820001:325) по индивидуальному проекту.

«23» октября 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 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» (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

03.06.2024 Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоЛэнд» обратилось в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» с заявкой вх. № 01-743 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств 2БКТП-1000 кВА 6/0,4 кВ; 1 БКТП-160 кВА 6/0,4 кВ.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств - Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, к.н. 42:30:0423004:8, к.н. 42:30:0423004:153, к.н. 42:09:2820001:324, к.н. 42:09:2820001:325.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 1500 кВт, со следующим распределением по точкам присоединения: точка присоединения № 1: 750 кВт комплекса по 6 кВ, точка присоединения № 2: 750 кВт комплекса по 6 кВ. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 1124 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 1874 кВт.
3. Уровень напряжения - 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – изменение 3 категории надежности на 2.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 07.2026.

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, в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя и в связи с наличием ограничения на максимальную мощность по ВКЛ 6 кВ ф. 1-14-ТБО, ф. 2-9-ТБО, ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес ООО «ЕвразЭнергоТранс» направило заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (увеличение максимальной мощности с 700 кВт до 1874 кВт). ООО «ЕвразЭнергоТранс» подготовлены и направлены в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» проекты договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № ЕЭТ-24-2/3-15 и технических условий.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - 2БКТП-1000 кВА 6/0,4 кВ; 1 БКТП-160 кВА 6/0,4 кВ, с максимальной мощностью 1124 кВт к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания», 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 - 2БКТП-1000 кВА 6/0,4 кВ; 1 БКТП-160 кВА 6/0,4 кВ ООО «Кузбасская энергосетевая компания» разработало технические условия от 31.07.2024 № 01-743/24.

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 заявителя составляет 1124 кВт, согласования не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ООО «Кузбасская энергосетевая компания» требуется установка средств

коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазных косвенного включения (п. 10.3.1 ТУ).

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс» № ЕЭТ-24-2/3-15, затраты вышестоящей сетевой организации составят 346,293 тыс. руб. (без НДС).

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778:

$$P_{\text{общ}} = C_1 + C_{8,2,3}^{1-20 \text{ кВ}} \times g = 17\,850 + 164\,221,34 \times 2 = 346\,292,68 \text{ руб. (без НДС).}$$

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ООО «ЕвразЭнергоТранс» в размере **346,293 тыс. руб.**

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную Обществом с ограниченной возможностью «ЭкоЛэнд», т. к. она подтверждена заявкой.

Максимальная мощность по предложению заявителя, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
1124	1124	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 ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих

устройств 2БКТП-1000 кВА 6/0,4 кВ; 1 БКТП-160 кВА 6/0,4 кВ - 218 166,78 руб. = 218,167 тыс. руб.

218 166,78 руб. - установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазных косвенного включения (п. 10.3.1 ТУ).

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

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ООО «КЭНК», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазных косвенного включения (п. 10.3.1 ТУ).	2 шт.	218 166,78	218 166,78
ВСЕГО		436 333,56	436 333,56

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазных косвенного включения:

$$218\,166,78 \text{ руб./за точку учета (ставка } C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}) \times 2 \text{ шт. (количество точек учета)} = 436\,333,56 \text{ руб.} = 436,334 \text{ тыс. руб.}$$

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 ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств стоянки автотранспортных средств в размере **436,334 тыс. 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 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 представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **0,00** тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину.

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 Постановления РЭК № 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}	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 ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ЭкоЛэнд» 2БКТП-1000 кВА 6/0,4 кВ; 1 БКТП-160 кВА 6/0,4 кВ, максимальной мощностью 1124 кВт (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, к.н. 42:30:0423004:8, к.н. 42:30:0423004:153, к.н. 42:09:2820001:324, к.н. 42:09:2820001:325) по индивидуальному проекту в размере **800,477** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **346,293** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **436,334** тыс. руб.

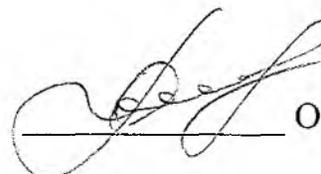
- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17,850** тыс. руб.

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



М. Г. Саврасов

Главный консультант отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Дюбина