

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 «Томак НК», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 50 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Атаманово, ул. Кирова, 18а, кадастровый номер 42:09:0201003:1897) по индивидуальному проекту

«13» марта 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

ООО «Томак НК» обратилось в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 13.03.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – производственное здание/помещение.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Атаманово, ул. Кирова, 18а, кадастровый номер 42:09:0201003:1897.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 200 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 50 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 250 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, максимальная токовая нагрузка по Ф. 10-1-РП=183 А, максимальная токовая нагрузка по Ф. 10-2-РП=123 А, длительно допустимый ток для кабелей марки ААШв-10 3х120 мм² согласно таблице 1.3.16 ПУЭ – 240 А.

Результаты в режиме зимних максимальных нагрузок имеют место перегрузки указанных выше фидеров в ремонтных/послеаварийных режимах: в случае отключения любой из двух линий, токовая загрузка оставшейся в работе составит 306 А при допустимом токе 240 А.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - производственное здание/помещение, мощностью 50 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 – производственное здание/помещение ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000595453 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 50 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

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

1. Учет электрической энергии выполнить по существующей схеме 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 КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. Протяженность реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение кабеля определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);

3. Выполнить реконструкцию КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. Протяженность реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение кабеля определить проектом (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 ООО «Томак НК»

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
50	50	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 - производственное здание/помещение – **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.

ПАО «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующие мероприятия:

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 **5 357 165,40 руб.**

1. Выполнить реконструкцию КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. Протяженность реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение кабеля определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);

2. Выполнить реконструкцию КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая. Протяженность реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение кабеля определить проектом (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 **5 548 955,82 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 КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП»

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) № 02-01-01 Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая.						
	Раздел 1. КЛ 10кВ (прокладка методом ГНБ 85м) Раздел 2. Материалы СНБ. Раздел 3. Материалы отсутствующих в СНБ. Раздел 4. ПНР	1 588 690,25		12 526,93	948 797,85	33 997,97	1 635 215,15
	ВСЕГО по смете	1 588 690,25		12 526,93	948 797,75	33 997,97	2 643 858,51
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2),2025-1,046	1 646 833,14		12 985,39	983 521,95	35 242,23	2 678 582,71

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП»

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) № 02-01-01 Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-1-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая.						
	Раздел 1. КЛ 10кВ (прокладка методом ГНБ 85м) Раздел 2. Материалы СНБ. Раздел 3. Материалы отсутствующих в СНБ. Раздел 4. ПНР	1 588 690,25		12 526,93	948 797,85	33 997,97	1 635 215,15
	ВСЕГО по смете	1 588 690,25		12 526,93	948 797,75	33 997,97	2 643 858,51
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2)	1 629 996,197		12 852,63	973 466,49	34 881,92	2 712 598,83
	ИЦП 2025 – 1,051,2026-1,042	1 705 791,02		13 450,28	1 018 732,68	36 503,93	2 774 477,91

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП»

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) № 02-01-01 Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая.						
	Раздел 1. КЛ 10кВ (прокладка методом ГНБ 85м) Раздел 2. Материалы СНБ. Раздел 3. Материалы отсутствующих в СНБ. Раздел 4. ПНР	1 588 690,25		12 526,93	948 797,85	33 997,97	1 635 215,15
	ВСЕГО по смете	1 588 690,25		12 526,93	948 797,75	33 997,97	2 643 858,51
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2), 2025-1,046	1 646 833,14		12 985,39	983 521,95	35 242,23	2 678 582,71

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП»

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) № 02-01-01 Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-2-РП от ПС 110 кВ Тальжино-тяговая.						
	Раздел 1. КЛ 10кВ (прокладка методом ГНБ 85м) Раздел 2. Материалы СНБ. Раздел 3. Материалы отсутствующих в СНБ. Раздел 4. ПНР	1 588 690,25		12 526,93	948 797,85	33 997,97	1 635 215,15
	ВСЕГО по смете	1 588 690,25		12 526,93	948 797,75	33 997,97	2 643 858,51
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2)	1 629 996,197		12 852,63	973 466,49	34 881,92	2 712 598,83
	ИЦП 2025 – 1,051, 2026-1,042	1 705 791,02		13 450,28	1 018 732,68	36 503,93	2 774 477,91

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 производственное здание/помещение ООО «Томак НК» максимальной мощностью 50 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Атаманово, ул. Кирова, 18а, кадастровый номер 42:09:0201003:1897) по индивидуальному проекту в размере **16 552** 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 – **16 552** руб.

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



М. Г. Саврасов