

12.03.26

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» энергопринимающих устройств ЛЭП-6кВ ООО «Шахта №12» максимальная мощность 3000 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск к.н. 42:32:0102006) по индивидуальному проекту

«27» февраля 2026 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

18.02.2025 ООО «Шахта №12» обратилась в адрес ООО ХК «СДС-Энерго» с заявкой №15/2025 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЛЭП-6кВ ООО «Шахта №12».

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств (Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск к.н. 42:32:0102006).

2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 1 500 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 3 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 4 500 кВт.

3. Уровень напряжения – 6 кВ.

4. Категория надежности электроснабжения – 2 категория.

5. Планируемый год ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2026 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 ООО ХК «СДС-Энерго», в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя, для осуществления питания энергопринимающих устройств Шахты №12 по 2-й категории надежности электроснабжения, является осуществление реконструкции существующих электрических сетей: ячейки 6кВ ф.6-5 ПС 35/6кВ №5, ЛЭП-6кВ от ячейки 6кВ ф.6-5 ПС 35/6кВ №5 до опоры №1/7, ячейки 6кВ ф.6-33 ПС 35/6кВ №5, ЛЭП-6кВ от ячейки 6кВ ф.6-33 ПС 35/6кВ №5 до опоры №2/7.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. в) п. 28 Правил техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств – ЛЭП-6кВ шахты №12 мощностью 3000 кВт к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» отсутствует.

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:

$$ПТП = P + P_{И} + P_{ТП} + P_{разв}$$

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.

$P_{разв}$ - расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, тыс. руб.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств шахты №12, ООО ХК «СДС-Энерго» разработало технические условия № 15-42-25 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 3 000 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам, для присоединения заявителя ООО ХК «СДС-Энерго» требуется выполнить:

1. Реконструкция ячеек 6кВ №5 и №33 ПС 35/6кВ №5 (в том числе замена трансформаторов тока) (п. 10.1. ТУ);
2. Проектирование и реконструкция ЛЭП-6кВ ф.6-5 от яч.5 РУ-6кВ ПС 35/6кВ №5 до оп. №1/7 (п. 10.2. ТУ);
3. Проектирование и реконструкция ЛЭП-6кВ ф.6-33 от яч.33 РУ-6кВ ПС 35/6кВ №5 до оп. №2/7 (10.3. ТУ);

4. Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств с участием Заявителя (10.4. ТУ);

5. Составление акта об осуществлении технологического присоединения (10.5. ТУ).

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтвержденной заявкой ООО «Шахта №12»

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
3000	3000	0

Объем капитальных вложений и расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры подлежащих 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 представленными материалами объем капитальных вложений ООО ХК «СДС-Энерго» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ЛЭП-6 кВ шахты №12, отсутствует.

Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации отсутствуют.

В соответствии с абз. 27 п. 17 Правил включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического

присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **3 680 029, 35 руб.**

ООО ХК «СДС-Энерго» необходимо выполнить следующее мероприятие:

Реконструкция ЛЭП-6кВ от линейных ячеек №33 и №5 от ПС 35кВ №5.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **3 659 996,53 руб.**

Корректировка связана с:

- исключением затрат на зимнее удорожание, т.к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время;

- исключением непредвиденных затрат, т.к. 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, их включение 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.

- учетом индексации на 2026 год (ИЦП – 1,054), т.к. планируемое выполнение работ по технологическому присоединению будет осуществлено в 2026 году.

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-монтажные работы	материалы, оборудование	проектно-изыскательские работы	прочих	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 1 Реконструкция ЛЭП 6кВ от линейных ячеек №33 и №5 ПС 35кВ №5					
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. КЛ-6 кВ Раздел 3. Строительство ВЛЗ-6 кВ	284 629,45	3 103 840,17			3 388 469,62
	ВСЕГО по смете	284 629,45	3 103 840,17			3 388 469,62

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС				Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		строительно-монтажные работы	материалы, оборудование	проектно-изыскательские работы	прочих	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 Пусконаладочные работы					
	Раздел 1. Пусконаладочные работы				35 432,73	35 432,73
	ВСЕГО по смете				35 432,73	35 432,73

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС				Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		строительно-монтажные работы	материалы, оборудование	проектно-изыскательские работы	прочих	
1	Сметный расчет на проектные работы (СМЕТА) № 1					
	Раздел 1. Строительство 2хКЛ-6 кВ. Раздел 2. Строительство двухцепной ВЛЗ.			256 127,0		256 127,0
	ВСЕГО по смете			256 127,0		256 127,0

Таблицы – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС				Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		строительно- монтажные работы	материалы, оборудование	проектно- изыскательские работы	прочих	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 1 Реконструкция ЛЭП 6кВ от линейных ячеек №33 и №5 ПС 35кВ №5					
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. КЛ-6 кВ Раздел 3. Строительство ВЛЗ-6 кВ	267 551,68	2 927 525,34			3 195 077,02
	ВСЕГО по смете	267 551,68	2 927 525,34			3 195 077,02
	ИЦП 2026 (1,054)					3 367 611,18

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС				Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		строительно- монтажные работы	материалы, оборудование	проектно- изыскательские работы	прочих	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 Пусконаладочные работы					
	Раздел 1. Пусконаладочные работы				34 400,71	34 400,71
	ВСЕГО по смете				34 400,71	34 400,71
	ИЦП 2026 (1,054)					36 258,35

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС				Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		строительно- монтажные работы	материалы, оборудование	проектно- изыскательские работы	прочих	
1	Сметный расчет на проектные работы (СМЕТА) № 1					
	Раздел 1. Строительство 2хКЛ-6 кВ. Раздел 2. Строительство двухцепной ВЛЗ.			256 127,0		256 127,0
	ВСЕГО по смете			256 127,0		256 127,0

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.:

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

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.

$P_{раз}$ - расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, тыс. руб.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 18,016 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 382 от 02.12.2025 «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 2026 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	18,016	18,016

	объектов электросетевого хозяйства		
C _{1.1.}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	9,482	9,482
C _{1.2.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,534,	8,534

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» энергопринимающих устройств ЛЭП- 6кВ шахты №12, мощность 3000 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, к.н. 42:32:0000000:584, 750м на юго-восток от здания подстанции №2 по улице Коксовая, 10А) по индивидуальному проекту в размере **3 678 012,53 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.**

- расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры – **3 659 996,53 руб.**

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **18 016 руб.**

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



М. Г. Саврасов