



ООО ХК «СДС-Энерго»
пр. Октябрьский 53/2, г. Кемерово, 650066
Тел.: (3842) 57-42-02
office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru

**«Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 35 кВ №5»
(ПИР, СМР, ввод-2021 г.)**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
по объекту инвестиционной программы
«Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 35 кВ №5»
(ПИР, СМР, ввод- 2021 г.)

ООО ХК «СДС-Энерго» является сетевой компанией и в своей работе в сфере технологического присоединения к электрическим сетям руководствуется «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 декабря 2004 г. N 861.

ООО «Шахта №12» подало заявку №14-ТП/2020 в ООО ХК «СДС-Энерго» на технологическое присоединение ЛЭП 6 кВ с максимальной мощностью 1500 кВт.

В соответствии с заявкой ООО ХК «СДС-Энерго» заключило договор с ООО «Шахта №12» об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 25.09.2020 №14-ТП/2020. Плата за технологическое присоединение заявителя рассчитана по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам в соответствии с Постановлением РЭК КО № 894 от 31.12.2019 года и составляет 1 616, 337 тыс. руб. (без НДС). При расчете использовались ставки С1 – 11,14 тыс. руб. (без НДС), С2 – $1641,299 * 0,7 = 1148,909$ тыс. руб. (без НДС), С3 – $3041,916 * 0,15 = 456,287$ тыс. руб. (без НДС).

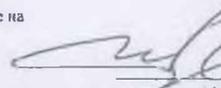
Для осуществления технологического присоединения необходимо строительство мероприятий «последней мили» ЛЭП 6 кВ от ПС 35 кВ №5 протяженностью 0,776 км.

**Заместитель директора по развитию
и реализации сетевых услуг филиала
ООО ХК «СДС-Энерго»-
«Прокопьевскэнерго»**



А.А. Харламов

4 В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 года N 152-ФЗ "О персональных данных" даю своё согласие на обработку своих персональных данных необходимых для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта по настоящей заявке.


Курбанов И.О.
Продолжить (Фамилия Имя Отчество)

- 1 За исключением лиц, указанных в пунктах 12¹ - 14 Правил 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.
- 2 Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.
- 3 Для физических лиц.
- 4 Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (т.е. в пункте б и подпункте "а" пункта б настоящей заявки величина мощности указывается одинаковая).
- 5 Классы напряжения (0,22; 0,38; 6; 10) кВ.
Под классом напряжения понимается номинальное напряжение электрической системы, для работы в которой предназначено подключение электрооборудование.
- 6 Не указывается при присоединении генерирующих объектов.
- 7 Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств по одному источнику электроснабжения которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, указывают только характер нагрузки (для производственной деятельности).
- 8 Для энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

Уважаемый Заявитель, указанная ниже информация не входит в форму заявки!

В целях максимальной продуктивности обслуживания, а также экономии Вашего времени на визиты в сетевую организацию дополнительно к информации, указанной в заявке, предлагаем Вам заполнить приведенные ниже поля.

Платежные реквизиты Заявителя (для договора на ТП и счетов на оплату услуг)

Р/с 4 0 7 0 2 8 1 0 6 2 6 0 0 0 0 1 0 6 1 2

К/с 3 0 1 0 1 8 1 0 2 0 0 0 0 0 0 0 0 6 1 2

БИК 0 4 3 2 0 7 6 1 2 Банк К Е М . О Т Д . 8 6 1 5 П А О С Б Е Р Б А Н К

ИНН/КПП 4 2 2 0 0 2 3 9 6 3 / 4 2 1 1 0 1 0 0 1

Контактная информация и желаемый способ получения документов Заявителем

Адрес электронной почты: E . B O G O M O L O V @ S T R O Y S E R V I S . C O M

Способ передачи проекта договора и технических условий:

отправьте почтой

заберу сам

ДОГОВОР
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям
№14-ТП/2020

г. Кемерово

25 / 09 .2020г.

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС - Энерго» (ООО ХК «СДС-Энерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации сетевых услуг Филиала ООО ХК «СДС - Энерго» - «Прокопьевскэнерго» Харламова Андрея Александровича, действующего на основании доверенности №07/2020 от 01.01.2020г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Шахта №12» (ООО «Шахта №12»), в лице генерального директора Куртобашева Юрия Викторовича, действующей на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) ЛЭП 6кВ для электроснабжения ОПО Участка ОГР Северный Маганак ООО «Шахта №12», в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 1500 (кВт)

категория надежности 3;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 6(кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств ----- кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения ОПО Участка ОГР Северный Маганак ООО «Шахта №12», расположенного (который будет расположен) на земельном участке с кадастровым номером №42:32:0000000:584, 750м на юго – восток от здания подстанции №2 по улице Кокосовая, 10А.

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не более 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 12 месяцев со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 3 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

не позднее 2 рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 2 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Общий размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2019г. №894 и составляет 1 939 604,46 (Один миллион девятьсот тридцать девять тысяч шестьсот четыре рубля 46 копеек) рубля, в том числе НДС (20%) в размере 323 267,41 (Триста двадцать три тысячи двести шестьдесят семь рублей 41 копейка) рублей.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: 100 % платы за технологическое присоединение оплачивается в течение 40 (сорока) календарных дней со дня заключения настоящего договора

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

ООО ХК «СДС-Энерго»
Юридический адрес: 650066, г. Кемерово,
пр. Октябрьский, 53/2, оф. 401

Почтовый адрес: 650000, г. Кемерово,
а/я 827

ИНН 4250003450, КПП 420501001,
р/с 40702810226000100152
Кемеровское отделение №8615 ПАО Сбербанк
к/с 30101810200000000612
БИК 043207612



А.А. Карламов

ООО «Шахта №12»
Юридический адрес: 652705, Кемеровская область, г.
Киселевск, ул. Чумова 2а

Почтовый адрес: 652705, Кемеровская область, г.
Киселевск, ул. Чумова 2а

ИНН: 4220023963, КПП: 421101001
р/с 40702810626000010677
Кемеровское отделение №8615 ПАО Сбербанк
к/с 30101810200000000612
БИК 043207612



Ю.В. Куртобашев

к договору об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от « ___ » _____ .2020г. №14-ТП/2020

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№14-42-20

01.06.2020г.

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС - Энерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Шахта №12»

(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя

ЛЭП-6кВ для электроснабжения ОПО Участка ОГР Северный Маганак ООО «Шахта
№12»

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых
осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя

Земельный участок с кадастровым номером №42:32:0000000:584, 750м на юго – восток от здания подстанции
№2 по улице Кокосовая, 10А.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя
составляет

1500 кВт, устройство вводится в эксплуатацию одним этапом

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное
распределение мощности)

4. Категория надежности

III

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое
присоединение

6кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя

2020 г.

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи,
базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по
каждой точке присоединения

I точка присоединения: Опора ЛЭП-6кВ от яч. 6кВ РУ-6кВ – 1500кВт

8. Основной источник питания

ПС 35/6кВ №5

9. Резервный источник питания

10. Сетевая организация осуществляет

1. Осуществить реконструкцию яч. 6кВ РУ-6кВ ПС 35/6кВ №5
2. Проектирование и строительство новой ЛЭП-6кВ от ячейки 6кВ ПС 35/6кВ №5 до границ с земельным участком Заявителя. Тип, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом;
3. Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств с участием Заявителя;
4. Составление Акта об осуществлении технологического присоединения.

(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25.1 Правил 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))

11. Заявитель осуществляет

1. Представление в Сетевую организацию однолинейной схемы электрических соединений от конечной опоры ЛЭП-6кВ Исполнителя в сторону электроустановок Заявителя.
2. Предоставление в Сетевую организацию списка ответственных лиц с правом ведения оперативных переговоров и переключений, с указанием номеров телефонов, по которым можно связаться в любое время суток при возникновении чрезвычайных ситуаций
3. Разработку проектной документацию на внешнее (от точки присоединения к сети Сетевой организации) и внутреннее электроснабжение в границах своего земельного участка, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.
 - 3.1. Требования к оформлению проекта электроснабжения – выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.
 - 3.2. Требования по согласованию проектной документации:
 - согласовать проектную документацию, предоставив на электронном и бумажном носителе, с ООО ХК «СДС - Энерго»;
 - предоставить заключение экспертных организаций по проектной документации (если требуется).
 - 3.3. Требования по проектированию и установке устройств:

3.3.1. Коммутационных аппаратов, аппаратов защиты.

Предусмотреть установку аппаратов защиты с номинальным током, не превышающим разрешённую максимальную мощность. Тип, марку и параметры аппаратов защиты определить проектом.

3.3.2. Учета электрической энергии:

- в соответствии с правилами устройств электроустановок (действующее издание) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением правительства РФ от 04.05.2012 №442 учет подлежит установке на границе балансовой принадлежности сетей сетевой организации и Потребителя;

- Конкретное место и требования по установке учета согласовать с филиалом ООО ХК «СДС – Энерго» - «Прокопьевскэнерго»;

- в шкафу учета установить:

- трехфазный счетчик электрической энергии, с номинальным током 5А, класс точности не менее 1.0;

- трансформаторы тока и напряжения, класс точности не менее 0,5. Тип, марку и параметры трансформаторов определить проектом.

- Срок поверки счетчика должен быть давностью не более 12 месяцев.

- Срок поверки трансформаторов давностью не более указанного в паспорте завода изготовителя.

3.3.3. Регулированию реактивной мощности - приведение tgφ до уровня 0,4.

3.3.4. Изоляции, защиты от перенапряжения – рекомендуется установка ОПН.

3.3.5. Контроля и поддержание качества электроэнергии.

Обеспечить качество электрической энергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, при необходимости предусмотреть мероприятия по доведению показателей качества электрической энергии до нормы путем установки фильтров или других средств ограничения электромагнитных и кондуктивных помех в электрических сетях.

4. Строительство/реконструкцию энергопринимающих устройств:

- ЛЭП 6 кВ в границах земельного участка заявителя

5. Выполнение организационных мероприятий по присоединению энергопринимающих устройств:

5.1. Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено») при условии предоставления Сетевой организации:

- протоколов измерения и испытаний: ЛЭП-6кВ заземляющих устройств, сопротивления металлосвязей, изоляции вводного кабеля (провода), отключающих аппаратов (автоматических выключателей, устройств защитного отключения и т.д.);

- подписанных со стороны Заявителя Актов:

а) о выполнении технических условий;

б) акта допуска прибора учета к эксплуатации;

5.2. Получения разрешения на ввод в эксплуатацию объектов заявителя в органе федерального государственного энергетического надзора;

6. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют и подписывают:

а) акт об осуществлении технологического присоединения;

б) акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при необходимости).

12. Срок действия настоящих технических условий составляет

2 года

со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора по развитию и реализации сетевых услуг филиала ООО ХК «СДС - Энерго» - «Прокопьевскэнерго»



Холщевая А.А. Харламов