

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
ПОДЛИННОСТЬ ДОКУМЕНТА ПОДТВЕРЖДЕНА.	
ПРОВЕРЕНО В ПРОГРАММЕ КРИПТОАРМ.	
Подпись	ООО ХК «СДС-Энерго» пр. Октябрьский, 53/2, г. Кемерово 420066 Тел. (3842) 57-42-02 office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru
Общий статус подписи	Подпись верна
Владелец	Чупахин, Евгений Валентинович, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт Октябрьский, 53/2, оф 401, г. Кемерово, 42 Кемеровская Область - Кузбасс, RU, 420519249628, 1064250010241, 04613114514, 4250003450
Издатель	Федеральная налоговая служба, Федеральная налоговая служба, ул. Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU, 1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152
Серийный номер	01740C4700A3AFC0B64D8218DDE29A4DF6
Сертификат действителен с	08.02.2023 11:08:41 UTC+07
Сертификат действителен до	08.05.2024 11:18:41 UTC+07
Дата и время создания ЭП	27.06.2023 14:18:37 UTC+07

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
ПОДЛИННОСТЬ ДОКУМЕНТА ПОДТВЕРЖДЕНА.	
ПРОВЕРЕНО В ПРОГРАММЕ КРИПТОАРМ.	
Подпись	ООО ХК «СДС-Энерго» пр. Октябрьский, 53/2, г. Кемерово 420066 Тел. (3842) 57-42-02 office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru
Общий статус подписи	Подпись верна
Владелец	Чупахин, Евгений Валентинович, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт Октябрьский, 53/2, оф 401, г. Кемерово, 42 Кемеровская Область - Кузбасс, RU, 420519249628, 1064250010241, 04613114514, 4250003450
Издатель	Федеральная налоговая служба, Федеральная налоговая служба, ул. Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU, 1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152
Серийный номер	01740C4700A3AFC0B64D8218DDE29A4DF6
Сертификат действителен с	08.02.2023 11:08:41 UTC+07
Сертификат действителен до	08.05.2024 11:18:41 UTC+07
Дата и время создания ЭП	29.06.2023 15:07:58 UTC+07

Строительство ЛЭП 6 кВ от опоры ЛЭП 6 кВ ф.6-18-Н
ПС 110/6 кВ №37
(ПИР, СМР - 2023 г.)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
ПОДЛИННОСТЬ ДОКУМЕНТА ПОДТВЕРЖДЕНА.	
ПРОВЕРЕНО В ПРОГРАММЕ КРИПТОАРМ.	
Подпись	
Общий статус подписи	Подпись верна
Владелец	ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", Чупахин, Евгений Валентинович, RU, 42 Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово, ПР-КТ ОКТЯБРЬСКИЙ, ДОМ 53/2, ОФ 401, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", Генеральный Директор, 1064250010241, 04613114514, 420519249628, g.soloviova@energo.hcsds.ru, 4250003450-420501001-004613114514, 4250003450
Издатель	АО "Ф "СКБ КОНТУР", АО "Ф "СКБ КОНТУР", Удостоверяющий центр, улица Народной воли, строение 19А, Екатеринбург, 66 Свердловская область, RU, 006663003127, 1026605606620, ca@skbkontur.ru
Серийный номер	03DA97290008AEB9B547D52B3B7EEDD469
Сертификат действителен с	24.12.2021 09:26:27 UTC+07
Сертификат действителен до	24.03.2023 09:18:53 UTC+07
Дата и время создания ЭП	28.02.2023 10:15:28 UTC+07

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
по объекту инвестиционной программы
«Строительство ЛЭП 6 кВ от опоры ЛЭП 6 кВ ф.6-18-Н
ПС 110/6 кВ №37
(ПИР, СМР - 2023 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 «Реал Мебель» подало 19.07.2022 г. заявку в ООО ХК «СДС-Энерго» на технологическое присоединение ТП-6/0,4 кВ с максимальной мощностью 400 кВт.

В соответствии с заявкой ООО ХК «СДС-Энерго» заключило с ООО «Реал Мебель» договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 11.11.2022 г. №60-ТП/2022. Плата за технологическое присоединение заявителя рассчитана по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам в соответствии с Постановлением РЭК КО № 910 от 23.12.2021 года и составляет 383,754 тыс. рублей (без НДС). При расчете использовались ставки С1 – 12,87 тыс. руб. (без НДС), С2 – $1\,891,824 \cdot 0,1 = 189,182$ тыс. руб. (без НДС), С8 – $181,701 \cdot 1 = 181,701$ тыс. руб. (без НДС).

Для осуществления технологического присоединения необходимо строительство ЛЭП 6 кВ от опоры ЛЭП 6 кВ ф.6-18-Н ПС 110/6 кВ №37.

**Заместитель генерального
директора по развитию
электросетевого комплекса**



А.А. Харламов

ЗАЯВКА¹

юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение устройств

(оформляется в 2-х экземплярах)

№ от 1.* Полное наименование заявителя
(для юридического лица)

ООО Роиал Мебель

Фамилия

Рязанцев

Имя

Александр

Отчество

(для физического лица, индивидуального предпринимателя)

Александрович

2.* Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и дата ее внесения в реестр²

№ 1154223000084 от 23.01.2015

Паспортные данные³

серия 3213 номер 370188

выдан Отделением № 2 в Удмуртском районе
Огурского района Кемеровской области

дата выдачи 28.04.2014

3.* Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес:

Юридический адрес

регион

42

индекс

653007

район

Кемеровская обл.

населенный пункт

г. Прохоровск

улица

Специальная

дом

9 корпус квартира

Почтовый адрес

42

653007

Кемеровская обл.

г. Прохоровск

Специальная

дом 9 корпус квартира

Примечание

4. В связи с (указать нужно):

увеличение объема максимальной мощности ☐новое строительство ☒изменение категории надежности электроснабжения ☐

прочее

просит осуществить технологическое присоединение

Трансформаторная подстанция
610,4 квт 560кВА

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенных

регион 42

район

Кемеровская обл.

населенный пункт

г. Прохоровск

улица

Специальная

дом

9 корпус

квартира

Примечание

1. $\log_{10} 10000$

- | | | | |
|-----------------------------|---|---|---|
| при напряжении ⁵ | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">6000</div> кВ, с распределением по точкам присоединения: | | |
| | точка присоединения | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">00</div> | максимальная мощность
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">900</div> кВт |
| | точка присоединения | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> | максимальная мощность
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> кВт |
| | точка присоединения | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> | максимальная мощность
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> кВт |
| | точка присоединения | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> | максимальная мощность
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> кВт |
| | точка присоединения | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> | максимальная мощность
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> кВт |
| | точка присоединения | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> | максимальная мощность
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> кВт |
| | точка присоединения | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> | максимальная мощность
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> кВт |
| | точка присоединения | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> | максимальная мощность
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> кВт |
| | точка присоединения | <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> | максимальная мощность
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"></div> кВт |

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

- | | | | | | | | | |
|---------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----|
| точка присоединения | <input type="text"/> | максимальная мощность | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | кВт |
| точка присоединения | <input type="text"/> | максимальная мощность | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | кВт |
| точка присоединения | <input type="text"/> | максимальная мощность | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | <input type="text"/> | кВт |

- б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

- [illegible]

8. Количество и мощность генераторов: количество

 мощность

 кВА

- 9 Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств⁶:
- | | | |
|---------------|----------------------------------|-----|
| I категория | <input type="text"/> | кВт |
| II категория | <input type="text"/> | кВт |
| III категория | <input type="text" value="400"/> | кВт |

10. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения⁷⁾

Нагрузки, искажающие форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения отсутствуют

11. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов)

Отсутствует

12. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони⁸⁾

Отсутствует

Величина и обоснование технологической и аварийной брони

Отсутствует

13. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемое поэтапное распределение максимальной мощности:

Этапы (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств
1				

10. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))

ООО Казань-Энерго СЗАО

Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, пункты 7, 8, 11 и 12 настоящей заявки не заполняют

Руководитель организации (заявитель)

Фамилия

Дроздов

Имя

Александр

Отчество

Александрович

Телефон

89618618283

Должность

генеральный директор

Заявитель (представитель)

Дроздов ДА

Дата 19.07.2022

М.П.

Заявку принял

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

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 6 и подпункте "а" пункта 6 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 подключаемое 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 40702810026000005402

К/с 30101810200000000612

БИК 043207612 банк Отгснелен МРБ15 ПРОСФРобанк РР

ИНН/КПП 4223064171 1422301001

Контактная информация и желаемый способ получения документов Заявителем

Адрес электронной почты: KOLICZOVA, OIga. 74@mail.ru

Способ передачи проекта договора и технических условий:

☒ отправьте почтой

☐ заберу сам

ДОГОВОР
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям
№60-ТП/2022

г. Кемерово

11 / 11 .2022г.

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС - Энерго» (ООО ХК «СДС-Энерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя генерального директора по развитию электросетевого комплекса ООО ХК «СДС-Энерго» Харламова Андрея Александровича, действующего на основании доверенности от 15.03.2021г. №69/2021, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Реал Мебель» (ООО «Реал Мебель»), в лице генерального директора Эргардта Эдуарда Александровича, действующего 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) для электроснабжения трансформаторной подстанции, 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 400 (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 трансформаторной подстанции 6/0,4кВ, расположенной (которая будет расположена) по адресу Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Специалистов, 9.

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 23.12.2021г. №910 и составляет 460 505,00 (Четыреста шестьдесят тысяч пятьсот пять рублей 00 копеек) рублей, в том числе НДС (20%) в размере 76 750,83 (Семьдесят шесть тысяч семьсот пятьдесят рублей 83 копейки) рублей.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: 100 % платы за технологическое присоединение оплачивается в течение 10 (десяти) 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.

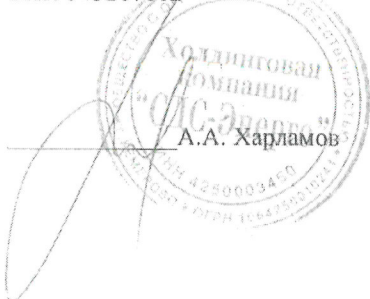
22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

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

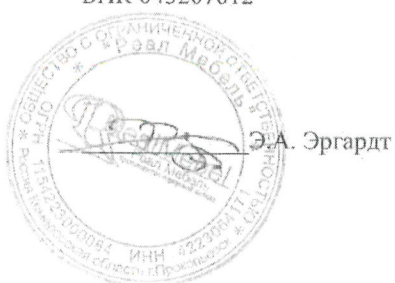
Почтовый адрес: 650000, г. Кемерово,
а/я 827

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



ООО «Реал Мебель»
Юридический адрес: 653007, г. Прокопьевск,
Кемеровская область, ул. Специалистов, 9.
Почтовый адрес: 653007, г. Прокопьевск, Кемеровская
область, ул. Специалистов, 9.

ИНН: 4223064171, КПП: 422301001
р/с 40702810026000005402
Прокопьевское отделение Кемеровского отделения
№ 8615 ПАО Сбербанк г. Кемерово
к/с 30101810200000000612
БИК 043207612



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№60-42-22

20.07.2022г.

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

Общество с ограниченной ответственностью «Реал Мебель»

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя

Трансформаторная подстанция 6/0,4кВ

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

Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Специалистов, 9

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет

400 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

2022 г.

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

1 точка присоединения: опора ВЛ-6кВ ф 6-18-Н ПС 110/6кВ №37 (Точку присоединения определить проектом) – 400кВт

8. Основной источник питания

ПС 110/6кВ №37

9. Резервный источник питания

10. Сетевая организация осуществляет

1. Строительство ВЛ-6кВ от опоры ВЛ-6кВ ф 6-18-Н ПС 110/6кВ №37 до ТП 6/0,4кВ с установкой прибора учета электрической энергии (Точку присоединения, трассу, протяженность ВЛ-6кВ, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом).
2. Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств с участием Заявителя;
3. 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. 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
2. 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 разрешенную максимальную мощность. Тип, марку и параметры аппаратов защиты определить проектом.
 - 3.3.2. Регулированию реактивной мощности - приведение tgφ до уровня 0,4.
 - 3.3.3. Изоляции, защиты от перенапряжения – рекомендуется установка ОПН.
 - 3.3.4. 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:
 - ТП 6/0,4кВ;
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 предоставлении Сетевой организации:
 - протоколов измерения и испытаний: 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;
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 генерального директора по развитию
электросетевого комплекса

А.А. Харламов

