

**КРАСЭКО**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КРАСНОЯРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

Мира пр., д. 10, Красноярск, 660049
 телефон (391) 228-62-07, 228-62-24
 e-mail: mail@kraseco24.ru
 сайт: www.kraseco24.pф

ОГРН 1152468001773 / ОКПО 75795891
 ИНН 2460087269 / КПП 246601001

№ 020/14742 от 21 ДЕК 2022 г.
 на № _____ от _____ 20__ г.

Ходатайство об установлении публичного сервитута	
1	<i>Администрация Богучанского района Красноярского края</i> <hr/> (наименование органа, принимающего решение об установлении публичного сервитута)
2	Сведения о лице, представившем ходатайство об установлении публичного сервитута (далее – заявитель):
2.1	Полное наименование <i>Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания»</i>
2.2	Сокращенное наименование <i>АО «КрасЭКо»</i>
2.3	Организационно-правовая форма <i>Акционерное общество</i>
2.4	Почтовый адрес (индекс, субъект Российской Федерации, населенный пункт, улица, дом) <i>660049, г. Красноярск, пр. Мира, 10</i>
2.5	Фактический адрес (индекс, субъект Российской Федерации, населенный пункт, улица, дом) <i>660049, г. Красноярск, пр. Мира, 10</i>
2.6	Адрес электронной почты <i>mail@kraseco24.ru</i>
2.7	ОГРН <i>1152468001773</i>
2.8	ИНН <i>2460087269</i>

**УДЕЛ ПО ЗЕМЕЛЬНЫМ
РЕСУРСАМ УМС**

БОГУЧАНСКОГО РАЙОНА

СЛУЖБИЙ 1513 27.12.22

Сведения о представителе заявителя:

Администрация
Богучанского района

бис 3534
УМС 26.12.2022

22 / *12* / *2022* г.
Формальный № *1542*

3.1	Фамилия	Минченко	
	Имя	Наталья	
	Отчество (при наличии)	Васильевна	
3.2	Адрес электронной почты	eSmolskaya@kraseco24.ru	
3.3	Телефон	+7-913-835-98-32	
3.4	Наименование и реквизиты документа, подтверждающего полномочия представителя заявителя	Доверенность № 141 от 13.01.2022г.	
4	<p>Прошу установить публичный сервитут в отношении земель и (или) земельного(ых) участка(ов) в целях (указываются цели, предусмотренные статьей 39.37 Земельного кодекса Российской Федерации или статьей 3.6 Федерального закона от 25 октября 2001 г. № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»):</p> <p><i>- п.1 ст. 39.37 ЗК РФ – размещение объекта электросетевого хозяйства, необходимого для подключения к электрическим сетям (ЛЭП-0,4кВ в составе объекта: «Строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения объекта, расположенного по адресу: Красноярский край, Богучанский муниципальный район, п. Таежный, ул. Ленина, участок 50А »).</i></p>		
5	Испрашиваемый срок публичного сервитута	49 лет	
6	<p>Срок, в течение которого в соответствии с расчетом заявителя использование земельного участка (его части) и (или) расположенного на нем объекта недвижимости в соответствии с их разрешенным использованием будет в соответствии с подпунктом 4 пункта 1 статьи 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации невозможно или существенно затруднено (при возникновении таких обстоятельств):</p> <p><i>Срок строительства ЛЭП-0,4 кВ – 1 месяц.</i></p>		
7	<p>Обоснование необходимости установления публичного сервитута:</p> <p><i>1. Установление публичного сервитута на испрашиваемых земельных участках необходимо в целях размещения линейного объекта для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям на основании п. 1 статьи 39.37 Земельного кодекса РФ.</i></p> <p><i>2. Технологическое присоединение к электрическим сетям силового оборудования заявителей осуществляется в соответствии с договором об</i></p>		

осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 356-14/22-ТП от 16.05.2022г. заключенным между АО «КрасЭКо» и Листратовым Николаем Олеговичем. Точкой подключения является ТП 18-16-10. Срок осуществления технологического присоединения - 2 года.

3. В соответствии с перечнем случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории, утвержденного постановлением Правительства РФ от 12.11.2020г. № 1816 в отношении данного линейного объекта не требуется подготовка проекта планировки и межевания территории.

4. Проектирование линейного объекта выполнено согласно градостроительного и технического регламентов, устанавливающих требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений линейного объекта, а также соблюдения требований, установленных пунктами 8 и 9 статьи 23 Земельного кодекса РФ. При пересечении с существующими и проектируемыми инженерными коммуникациями соблюдаются все действующие нормативно-технические документы.

5. К ходатайству прилагается схема на кадастровом плане территории, на которой приводится изображение сравнительных вариантов размещения инженерного сооружения.

Обоснование предлагаемых вариантов размещения:

Вариант 1 – размещение сетей в границах кадастрового квартала 24:07:2201001 и на земельных участках с кадастровыми номерами 24:07:2201001:9365, 24:07:2201001:5249, 24:07:0000000:970, 24:07:0000000:1641, 24:07:0000000:968, 24:07:2201001:1465 (входит в единое землепользование 24:07:0000000:72). Протяженность трассы составит 173 м. Данный вариант имеет наименьшие наложения на земельные участки третьих лиц, обеспечивает оперативный доступ для безопасной эксплуатации инженерного сооружения. Вариант 1 является наиболее целесообразным.

Вариант 2 – размещение сетей в границах кадастрового квартала 24:07:2201001 и на земельных участках с кадастровыми номерами 24:07:2201001:9365, 24:07:2201001:5249, 24:07:0000000:1641, 24:07:0000000:968, 24:07:2201001:1465 (входит в единое землепользование 24:07:0000000:72). Протяженность трассы составит 201 м. Данный вариант предусматривает вынужденный снос зеленых насаждений, в связи с чем является нецелесообразным.

Вариант 3 – размещение сетей в границах 24:07:2201001 и на земельных участках с кадастровыми номерами 24:07:2201001:9365, 24:07:2201001:5249, 24:07:0000000:1641, 24:07:0000000:970, 24:07:0000000:1641, 24:07:2201001:1465 (входит в единое землепользование 24:07:0000000:72). Протяженность трассы составит 514 м. Предложенный вариант является самым протяженным и вынужденный снос значительного количества зеленых насаждений. В связи с чем,

	<p>вариант 3 является нецелесообразным.</p> <p>Таким образом, Вариант 1 прохождения трассы выбран как оптимальный, учитывающий минимизацию затрат, а также сроков на строительство объекта. Данный вариант также сочетает в себе оптимальное обеспечение оперативного доступа для безопасной эксплуатации инженерного сооружения и сохранения зеленых насаждений.</p>		
8	<p>Сведения о правообладателе инженерного сооружения, которое переносится в связи с изъятием земельного участка для государственных или муниципальных нужд в случае, если заявитель не является собственником указанного инженерного сооружения (в данном случае указываются сведения в объеме, предусмотренном пунктом 2 настоящей Формы) (заполняется в случае, если ходатайство об установлении публичного сервитута подается с целью установления сервитута в целях реконструкции инженерного сооружения, которое переносится в связи с изъятием такого земельного участка для государственных или муниципальных нужд)</p>		
9	<p>Кадастровые номера земельных участков (при их наличии), в отношении которых испрашивается публичный сервитут и границы которых внесены в Единый государственный реестр недвижимости</p>	<p>24:07:2201001:9365, 24:07:2201001:5249, 24:07:0000000:970, 24:07:0000000:1641, 24:07:0000000:968, 24:07:2201001:1465 (входит в единое землепользование 24:07:0000000:72)</p>	<p>— + собой. Тамной со бст. р-н состав</p>
10	<p>Вид права, на котором инженерное сооружение принадлежит заявителю (если подано ходатайство об установлении публичного сервитута в целях реконструкции или эксплуатации инженерного сооружения):</p>		
11	<p>Сведения о способах представления результатов рассмотрения ходатайства:</p> <p>в виде электронного документа, который направляется уполномоченным органом заявителю посредством электронной почты</p>		<p>да</p>
	<p>в виде бумажного документа, который заявитель получает непосредственно при личном обращении или посредством почтового отправления</p>		<p>да</p>

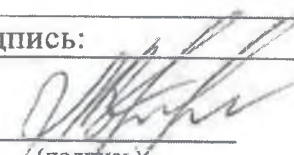
12	<p>Документы, прилагаемые к ходатайству:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Описание местоположения границ публичного сервитута в формате pdf и word – на 4 л. в 1 экз. 2. Описание местоположения границ публичного сервитута в формате xml. 3. Копия технических условий для присоединения к электрическим сетям № 356-14/22-ТП от 16.05.2022г. – на 2 л. в 1 экз. 4. Копия условий типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям – на 4 л. в 1 экз. 5. Сравнительная схема вариантов размещения – на 1 л. в 1 экз. 6. Схема площадей границ публичного сервитута на КИТ – 1 л. в 1 экз. Копия доверенности на имя Н.В. Минченко № 141 от 13.01.2022г. – на 2 л. в 1 экз. 	
13	<p>Подтверждаю согласие на обработку персональных данных (сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, распространение (в том числе передачу), обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных, а также иных действий, необходимых для обработки персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации), в том числе в автоматизированном режиме</p>	
14	<p>Подтверждаю, что сведения, указанные в настоящем ходатайстве, на дату представления ходатайства достоверны; документы (копии документов) и содержащиеся в них сведения соответствуют требованиям, установленным статьей 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации</p>	
15	<p>Подпись:</p>  <p>_____</p> <p>(подпись)</p>	<p>Дата:</p> <p>« 21 » 12 2022г.</p>
	<p>_____</p> <p>Н.В. Минченко (инициалы, фамилия)</p>	

СХЕМА ВАРИАНТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА НА КАДАСТРОВОМ ПЛАНЕ ТЕРРИТОРИИ

«Строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения объекта, расположенного по адресу: Красноярский край, Богучанский муниципальный район, п. Таежный, ул. Ленина, участок 50А»



УСЛОВИЯ ТИПОВОГО ДОГОВОРА №
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Красноярск

« _____ » _____ 20 ____ г.

I. Предмет договора

1. По договору **Сетевая организация** принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств **Заявителя** (далее - технологическое присоединение), 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 кВт;
- категория надежности ;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение кВ;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств отсутствует.

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

3. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта, расположенного (который будет располагаться) по адресу:

4. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии в пределах 15 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя

5. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении. Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

6. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

7. **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 точки присоединения энергопринимающих устройств **Заявителя**, указанных в технических условиях;

- обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности;

- разместить в личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию;

- в течение 10 дней со дня уведомления заявителем **Сетевой организации** о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий **Заявителем**, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств **Заявителя**¹;

- не позднее 3 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце четвертом настоящего пункта, с соблюдением срока, указанного в технических условиях, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств **Заявителя** к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности²;

- составить в электронной форме и разместить в личном кабинете **Заявителя** акт о выполнении технических условий, содержащий перечень мероприятий, реализованных в соответствии с техническими условиями, и акт об осуществлении технологического присоединения;

- уведомить **Заявителя** о составлении и размещении в личном кабинете **Заявителя** акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения.

8. **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.

9. **Заявитель обязуется:**

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на **Заявителя** мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств **Заявителя**, указанных в технических условиях;

¹ В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя на уровне напряжения свыше 0,4 кВ.

² В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя на уровне напряжения свыше 0,4 кВ.

– своими действиями осуществить фактическое присоединение собственных энергопринимающих устройств к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности³;

– после выполнения мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения энергопринимающих устройств 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)⁴;

– принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Сетевой организацией⁵;

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

– в случае если установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования возможна только в границах участка Заявителя или на объектах Заявителя, обеспечить представление на безвозмездной основе мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования и доступ к таким местам.

10. 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

11. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2021 г № 99-э.

12. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем путем оплаты счета в течение 5 рабочих дней со дня его выставления сетевой организацией.

13. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в следующем порядке:

– 100 % платы за технологическое присоединение в размере вносятся в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня выставления счета Сетевой организацией.

14. Заявителем при внесении платы за технологическое присоединение в назначении платежа указываются реквизиты указанного счета.

15. Датой исполнения обязательств Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

16. Каждая из Сторон несет балансовую и эксплуатационную ответственность до точки присоединения энергопринимающих устройств⁶.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

17. Договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

18. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

19. 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 на 12 и более месяцев при условии, что Сетевой организацией в полном объеме выполнены

³ В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя на уровне напряжения ниже 0,4 кВ.

⁴ В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя на уровне напряжения свыше 0,4 кВ.

⁵ В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя на уровне напряжения свыше 0,4 кВ.

⁶ Такой порядок разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию. В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя на уровне напряжения ниже 0,4 кВ порядок разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон устанавливается в Акте об осуществлении технологического присоединения.

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 организацией по решению суда.

20. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей, обязана уплатить другой Стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению Заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей, 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 в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым или вторым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты⁷.

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

22. 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

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

VII. Заключительные положения

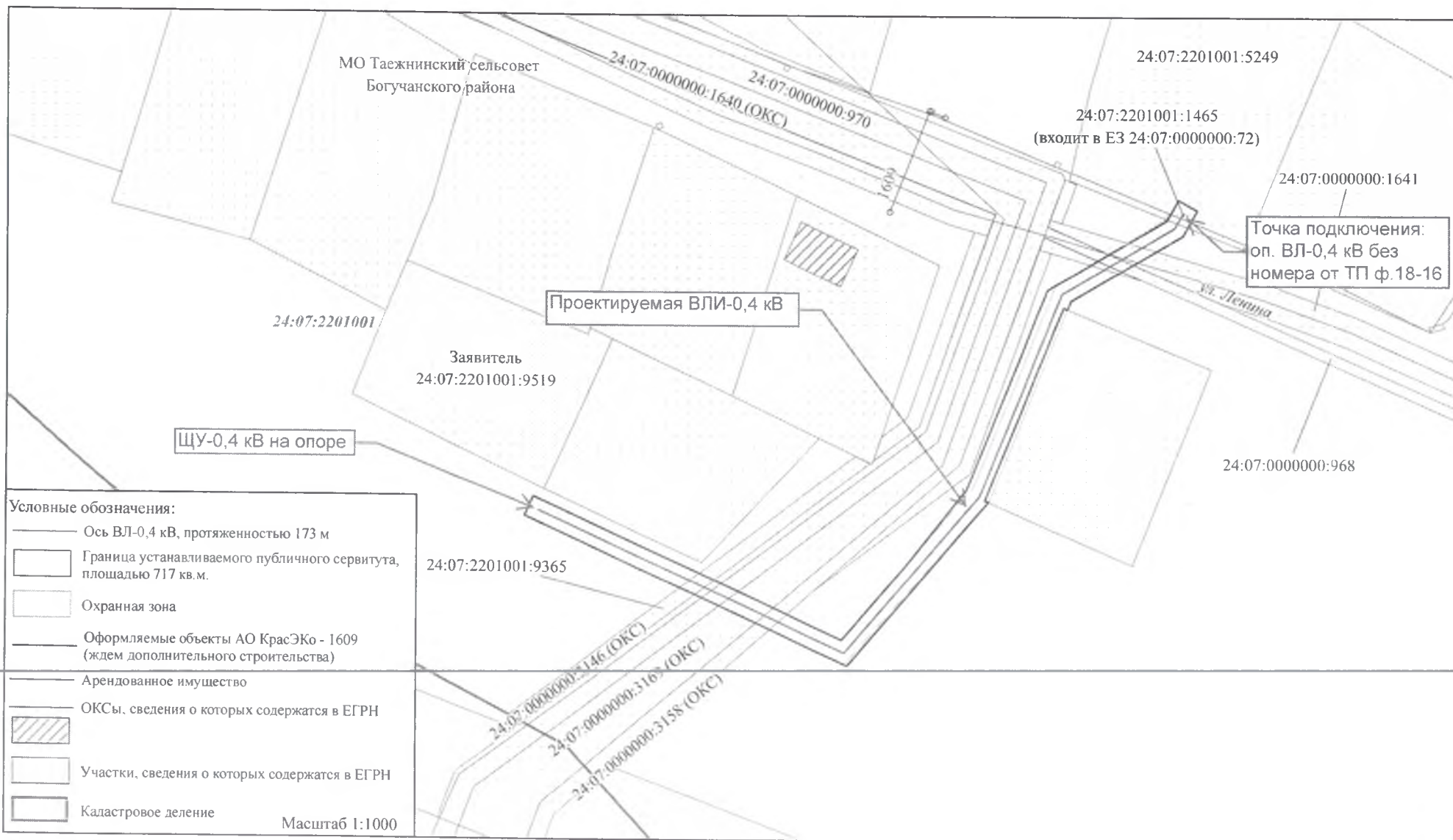
24. Договор считается заключенным со дня оплаты Заявителем счета.

25. Руководствуясь пп.1 п.3 ст. 169 НК РФ стороны подтверждают взаимное согласие с тем, что Сетевая организация не выставляет счета – фактуры в адрес Заявителя.

⁷ В случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью до 15 кВт.

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА НА КАДАСТРОВом ПЛАНЕ ТЕРРИТОРИИ

«Строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения объекта, расположенного по адресу: Красноярский край, Богучанский муниципальный район, п. Таежный, ул. Ленина, участок 50А»



Согласовано:
ГИП ООО «КИЦ»:
_____ А.В. Черкашин

Согласовано:
Руководитель проекта АО «КрасЭКо»:
_____ А.В. Зайцев

Согласовано:
Директор по реализации услуг АО «КрасЭКо»:
_____ М.В. Данеко

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых, составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

№ 356-14/22-ТП

« ___ » _____ 20__ г.

АО «КрасЭКо»

Листратов Николай Олегович

1. Наименование энергопринимающих устройств: силовое оборудование и электроосвещение.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: земельный участок, Российская Федерация, Красноярский край, Богучанский муниципальный район, сельское поселение Таежнинский сельсовет, п.Таежный, ул. Ленина, земельный участок 50А, к.н. 24:07:2201001:9519.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 (кВт).

4. Категория надежности: 3.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2 022.

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: ближайшая опора вновь построенной ЛЭП-0,4 кВ, 15 кВт.

8. Основной источник питания: ПС №18 № «Карабула», ф. 18-16, ТП 18-16-10, Л-1.

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Сетевая организация, осуществляет:

10.1. Разработать проектную документацию на строительство участка сети от существующих сетей АО «КрасЭКо», до границ участка заявителя. Проектом предусмотреть строительство линии электропередачи от опоры № 8-1 Л-1 ТП 18-16-10 (окончательно место присоединения отпайки к существующей сети определить при проектировании). Тип, марку оборудования, сечение жил кабелей, и другие параметры, определить при проектировании, в соответствии с максимальной мощностью энергопринимающих устройств заявителя.

10.2. Проектом предусмотреть на границе балансовой принадлежности электрических сетей монтаж комплекса коммерческого учёта электрической энергии, соответствующего требованиям Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Правилам устройства электроустановок. Окончательно место установки комплекса учёта электрической энергии определить при проектировании.

10.3. Выполнить строительство участка электрической сети и монтаж оборудования, указанного в пп.10.1-10.2 настоящих технических условий.

10.4. Обеспечение возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя

Сетевая организация

Заявитель

электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Выполнить установку вводного распределительного устройства 0,4 (кВ) (ВРУ-0,4 кВ), в границах участка заявителя. В ВРУ-0,4 кВ, предусмотреть защиту от перегрузок, токов короткого замыкания, импульсных перенапряжений, а также предусмотреть установку устройства защитного отключения (УЗО) с номинальным током срабатывания не более 30 мА для групповых линий, питающих штепсельные розетки, в соответствии с требованиями ПУЭ.

11.2. На вводе ВРУ-0,4 кВ, выполнить установку вводного коммутационного аппарата – автоматического выключателя, с номинальным током не более 25 А.

11.3. Выполнить подключение от указанного в п.10.2 настоящих технических условий до ВРУ-0,4 кВ заявителя, изолированным проводом (кабелем) 0,4 кВ. Сечение определяется расчетным путем и должно составлять не менее 16 мм² (алюминий) по условию механической прочности (ПУЭ гл.1.3., п.7.1.34.). Провод проложить открыто, минуя чердаки, подвальные помещения и иные хозяйственные постройки.

11.5. Сети электроснабжения и подключение оборудования выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и иных НТД.

11.6. Заземление и защитные меры электробезопасности выполнить согласно ПУЭ.

Дополнительные сведения:

Указанная в настоящих технических условиях точка присоединения к электрическим сетям АО «КрасЭКо» на момент заключения договора об осуществлении технологического присоединения, является условной и окончательно фиксируется в документах о технологическом присоединении (акте технологическом присоединении), что не требует внесения изменений в данные технические условия для последующего осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям.

В соответствии с пп.д п.7 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, действия по фактическому присоединению объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подача) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), осуществляются заявителем. Указанные действия выполняются с учетом требований инструкции, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению 6 месяцев.

Директор по реализации услуг

_____ (подпись)

М.П.

М.В. Данеко