



23.10.2023 № МР1-ЯР/21/6170

На _____ от _____

О направлении договора

Публичное акционерное общество «Россети Центр»

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Ярэне́рго»
Воинова ул., д. 12, г. Ярославль, 150003
Тел. (4852) 78-10-01, факс (4852) 78-11-11
Прямая линия энергетиков: 8-800-220-0-220
e-mail: yarenergo@mrsk-1.ru, <http://www.mrsk-1.ru>
ОКПО 00107577, ОГРН 1046900099498
ИНН/КПП 6901067107/760602001

Генеральному директору
ООО «Мовиста Регионы Ярославль»
Копырину П.В.
Адрес: 150003, Ярославская область, г.
Ярославль, ул. Победы, д. 14А, офис 310

Уважаемый Павел Владимирович!

Согласно заявке № 17433089 направляю Вам технические условия об осуществлении технологического присоединения диспетчерского центра для обслуживания трамвайной инфраструктуры, максимальной мощностью 70 кВт к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «Россети Центр»-«Ярэне́рго», с платой за технологическое присоединение в размере 965.863,80 руб. с НДС.

Информирую Вас о том, что заключение договора об осуществлении технологического присоединения обеспечивается путем оплаты заявителем счета, размещенного сетевой организацией в личном кабинете заявителя.

Оплата счета заявителем должна быть осуществлена в течение 5 рабочих дней, со дня его выставления сетевой организацией. В случае неоплаты счета в указанный срок заявка на основании пункта 106 Правил технологического присоединения, ... утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 (далее – Правила ТП), аннулируется сетевой организацией.

В случае несогласия с техническими условиями, а также документами, размещенными в личном кабинете заявителя, Вы можете предложить иные условия присоединения, соответствующие Правилам ТП. В таком случае Вам необходимо оформить разногласия в соответствии с действующим законодательством РФ.

При наличии мероприятий со стороны сетевой организации по строительству, модернизации (реконструкции), электросетевых объектов, уведомляю Вас о возможности временного технологического присоединения Ваших энергопринимающих устройств по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств), после заключения договора об осуществлении временного технологического присоединения.

Также настоящим письмом предупреждаю Вас о последствиях наступления бездоговорного потребления электрической энергии в случае нарушения Вами предусмотренных Правилами ТП и Основными положениями функционирования

розничных рынков электрической энергии правил заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

Дополнительно сообщая, что в связи с возникновением обстоятельств непреодолимой силы, а именно неблагоприятной эпидемиологической обстановки, возможно увеличение срока выполнения мероприятий по технологическому присоединению Ваших энергопринимающих устройств при этом филиалом ПАО «Россети Центр»-«Ярэнерго» будет сделано всё возможное, для исполнения договорных обязательств в установленные сроки.

Приложения:

1. Технические условия.

Заместитель генерального директора -
директор филиала ПАО «Россети Центр»-«Ярэнерго»

Д.С. Литвиненко

Исп. Артемичев В.Л.
☎(4852) 78-12-40

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям**

№20806290

"27" ____ 09 ____ 2023 г.

ПАО «Россети Центр»

(филиал ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго»)

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «МОВИСТА РЕГИОНЫ Ярославль»

(наименование организации)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *Диспетчерский центр для обслуживания трамвайной инфраструктуры.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *Диспетчерский центр для обслуживания трамвайной инфраструктуры по адресу: г. Ярославль, ул. Елены Колесовой (в районе дома № 9) (кадастровый номер земельного участка 76:23:101704:117).*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя по двум точкам составляет: *70 кВт.*
4. Категория надежности: *вторая.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя определяется в соответствии с п.5 договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
7. Точка присоединения:
Первая точка: соединительная кабельная муфта на границе земельного участка вновь проектируемой кабельной линии 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ) от 1 с.ш. РУ-0,4 кВ ТП 326;
Вторая точка: соединительная кабельная муфта на границе земельного участка вновь проектируемой кабельной линии 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ) от 2 с.ш. РУ-0,4 кВ ТП 326.
8. Основной источник питания:
 - базовая подстанция/базовая ЛЭП: *ПС 110/10/6 кВ «Депо», ф.11, 12;*
 - распределительная подстанция: *РП 31 (1 сек.; 2 сек.);*
 - трансформаторная подстанция: *ТП 326 (1 сек.; 2 сек.).*
9. Резервный источник питания:
 - базовая подстанция/базовая ЛЭП: *ПС 110/10/6 кВ «Депо», ф.11, 12;*
 - распределительная подстанция: *РП 31 (1 сек.; 2 сек.);*
 - трансформаторная подстанция: *ТП 326 (1 сек.; 2 сек.).*
- 10. Сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:**
 - 10.1. Строительство новых линий электропередачи: *запроектировать и смонтировать кабельные линии 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ) от 1 и 2 с.ш. РУ-0,4 кВ ТП 326 до границы земельного участка Заявителя, протяженностью 0,125 км каждая (участок КЛ-0,4 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, протяженностью 0,105 км; участок КЛ-0,4 кВ прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, протяженностью 0,02 км). Трассу, марку и сечение токоведущих элементов линии определить при проектировании.*
 - *предусмотреть мероприятия необходимые на восстановление благоустройства территории после проведения земляных работ.*
 - 10.2. Требования к строительству (установке) приборов учёта электрической энергии: *Сетевая организация обеспечивает организацию коммерческого учета электрической энергии в точках присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям сетевой организации.*

Учет электрической энергии осуществляется средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (2 шт.).

Приборы учета подлежат установке на границе балансовой принадлежности электроустановок заявителя и сетевой организации с применением узла учета 0,4 кВ, при необходимости со шкафом учета и распределения (ШУР) с коммутационным аппаратом 0,4 кВ, в соответствии с НТД (при необходимости с выполнением спуска провода до зажимов коммутационного аппарата ШУР). Тип, марку и сечение токоведущих элементов определить при проектировании.

10.3. Требования к устройствам релейной защиты (аппаратам защиты до 1000 В): *Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата или предохранителей (в случае их установки) произвести согласно максимальной мощности энергопринимающего устройства.*

10.4. Реконструкция существующих ТП (РП): *Запроектировать и выполнить реконструкцию РУ-0,4 кВ ТП 326 в части монтажа дополнительного коммутационного аппарата (параметры определить проектом).*

10.5. Установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии: *обеспечение качества электрической энергии по ГОСТ 32144-2013.*

11. Заявитель осуществляет следующие мероприятия:

11.1. Строительство новых линий электропередачи: *от точек присоединения до ВРУ объекта предусмотреть проектирование и строительство КЛ-0,4 кВ (сечение определить проектом).*

Кабель принять с применением фазной изоляции и наружного покрова из ПВХ пластика, а также броней из стальных не оцинкованных лент с применением термоусаживаемых соединительных муфт. Сечение кабеля выбрать по пропускной способности согласно заявленной мощности из расчета потери напряжения и проверить на термическую устойчивость действию токов к.з. Исключить возможность нарушения границ действующих охранных зон и повреждения существующих линий электропередач на основании требований ПП РФ от 24.02.2009г. №160.

11.2. Обеспечить схемы внешнего электроснабжения в границах земельного участка, вводных устройств в здания и сооружения, цеховых подстанций необходимой автоматикой, обеспечивающей категоричность электроприемников, требуемую в соответствии с технологическим процессом производства.

11.3. Требования к контролю и поддержанию качества электроэнергии: *потребитель не должен оказывать возмущающее воздействие на качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013. В случае необходимости установить приборы, приводящие параметры качества электрической энергии в допустимые.*

11.4. Требования к устройствам релейной защиты (аппаратам защиты до 1000 В): *укомплектовать ВРУ защитой от перенапряжения, вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети.*

Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно максимальной мощности энергопринимающего устройства.

11.5. Для обеспечения электро и пожаробезопасности объекта оснастить вводно-распределительное устройство ВРУ защитным заземлением, защитным уравниванием потенциалов, устройством защитного отключения (УЗО), провести необходимые измерения и испытания электрооборудования.

11.6. При наличии у заявителя автономных источников электроснабжения не допускается их работа параллельно с сетью сетевой организации и/или выдача электроэнергии в сеть.

11.7. В случаях, предусмотренных ст.48 Градостроительного кодекса РФ, выполнить рабочий проект электроустановки с учётом пунктов раздела 11. технических условий согласно Правилам устройства электроустановок с его последующим согласованием с сетевой организацией в объёме требований настоящих технических условий до выполнения строительно-монтажных работ.

11.8. Обеспечить готовность к физическому соединению КЛ-0,4 кВ.

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

**Заместитель генерального директора
– директор филиала
ПАО «Россети Центр»-«Ярэнерго»**

Д.С. Литвиненко