

30.07.2024г. № Яр/р-19/2291вн

На № _____ от _____

О направлении договора

Генеральному директору
ООО «МОВИСТА РЕГИОНЫ
Ярославль»
П.В. Копырину
ул. Победы, д.14А,
г. Ярославль, 150040

Уважаемый Павел Владимирович!

Согласно заявке № 17553852 направляю Вам технические условия об осуществлении технологического присоединения объектов трамвайной инфраструктуры (остановочные комплексы на участке №3), максимальной мощностью 9,9 кВт к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «Россети Центр»-«Ярэнерго», с платой за технологическое присоединение в размере 330 554,87 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 сообщаю, 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.

И.о. директора филиала

О.М. Баталов

Исп. Кобзева Е.А.
☎(4852) 30-73-59

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№20850059

"29" июля 2024 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: *Объекты трамвайной инфраструктуры (остановочные комплексы на участке №3 от ул. Панина до ул. Александра Невского).*

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *Объекты трамвайной инфраструктуры (остановочные комплексы на участке №3 от ул. Панина до ул. Александра Невского) по адресу: г. Ярославль, ул. Труфанова (от улицы Урицкого до улицы Волгоградской) кадастровый номер земельного участка 76:23:000000:16443 (участок от ул. Панина, напротив д. 37 до ул. Александра Невского, напротив д. 2В).*

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *9,9 кВт.*

4. Категория надежности: *третья.*

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. Точки присоединения: *выходные контакты прибора учета электроэнергии (коммутационного аппарата при наличии ШУР-0,4 кВ) на концевой опоре вновь строящейся воздушной линии 0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ) от РУ-0,4 кВ ТП 390.*

8. Основной источник питания:

- базовая подстанция/базовая ЛЭП: *ПС 110/10 кВ «Брагино», ф.112;*
- распределительная подстанция: *РП 32;*
- трансформаторная подстанция: *ТП 390.*

9. Резервный источник питания: *нет.*

10. Сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:

10.1. Строительство новых линий электропередачи: *Запроектировать и выполнить строительство воздушной линии 0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные от РУ-0,4 кВ ТП 390 до границы земельного участка заявителя протяженностью 0,16 км. Трассу, марку и сечение токоведущих элементов линии определить при проектировании.*

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 прямого включения.

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 390 с монтажом дополнительного коммутационного аппарата (параметры определить при проектировании).

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 точки присоединения до ВРУ объекта предусмотреть проектирование и строительство ВЛИ/КЛ-0,4 кВ (сечение определить проектом с учетом заявленной мощности).

Провод принять марки СИП с изолированной несущей жилой из сплава, изготовленный в соответствии с национальным стандартом РФ ГОСТ31946-2012. Изгибающий момент железобетонных стоек ВЛ-0,4 кВ принять не ниже 30 кН*м. Предусмотреть установку в начале и конце ВЛ-0,4 кВ на всех проводах зажимов для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений.

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 провода/кабеля выбрать из расчета потери напряжения и проверить на термическую устойчивость действию токов к.з.

Согласовать с Сетевой организацией порядок выноса эл. сетей в случае попадания их в зону застройки. Исключить возможность нарушения границ действующих охранных зон и повреждения существующих линий электропередач на основании требований ПП РФ от 24.02.2009г. №160.

11.2. 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.

11.3. 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.

11.4. 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.

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

11.6. 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.

11.7. Обеспечить готовность к физическому соединению ВЛИ/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.

И.о. директора филиала ПАО «Россети Центр»-«Ярэнерго»

О.М. Баталов