

## Технические условия

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях № 9 и 10, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту)

№ 0257/24/ТУ

«01» июля 2024 г.

### Акционерное Общество «Ремонтно-строительное предприятие»,

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

### Акционерное общество «ЕвроТранс»

(полное наименование юридического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Автозаправочная станция.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: г. Москва, п. Краснопахорское, Калужское шоссе, 72-й км, вл. 5, стр.1, кадастровый номер: 50:27:0020330:437.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 592,8 кВт (дополнительно 500 кВт к ранее выданной согласно АТП от 06.04.2023 № 0231/23/АТП).
4. Категория надежности III (третья).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: места крепления кабельных наконечников КЛ - 0,4 кВ к нижним пинцетам автоматических выключателей в РУ - 0,4 кВ проектируемой КТП-1 х 1000 кВА – 592,8 кВт.
8. Основной источник питания: ф. 21 с ПС-727.
9. Резервный источник питания: отсутствует.

### **10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Мероприятия, выполняемые АО «РСП» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения: отсутствует.

10.2. Мероприятия, выполняемые АО «РСП» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

- **Проектирование и строительство КЛ – 10 кВ сечением провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> в том числе методом ГНБ, КРУН-10 кВ, КТП – 1 х 1000 кВА, установка средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения – 1 шт. Точный объем работ, длину трассы, марку, сечения провода/кабеля определить проектом.**

10.3. До ввода объектов в работу, АО «РСП» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый АО «РСП» и Заявителем.

10.4. Составление Акта об осуществлении технологического присоединения, Акта о выполнении технических условий.

### **11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Мероприятия, выполняемые заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:



**11.1.1. Запитать ВРУ-0,4 кВ Автозаправочной станции от точки присоединения путем строительства (реконструкции) ЛЭП/ВЛ/КЛ – 0,4 кВ. Точный объем работ, длину трассы, марку, сечения провода/кабеля определить проектом.**

11.2. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения АО «РСП» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление АО «РСП» мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

11.3. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, Правил устройства электроустановок ПУЭ 7-ое издание (утвержденные приказом Министерством энергетики Российской Федерации от 20.05.2003 № 187) в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.4. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.3 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а также сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с АО «РСП».

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих асимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии соотношения активной и реактивной мощности с передачей указанной информации АО «РСП».

11.6. Представить в АО «РСП» уведомление о выполнении технических условий с приложением следующих документов: копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации.

## **12. Общие требования:**

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

12.2. В случае если, в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с АО «РСП», при этом возможна корректировка утвержденных технических условий, которая оформляется дополнительным соглашением к договору «Об осуществлении технологического присоединения № 0257/24/Д».

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии представителя АО "РСП" и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

12.4. Под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства АО «РСП», и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата, расположенного после прибора (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

12.5. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 0257/24/Д от «01» июля 2024 г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

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

Генеральный директор



Н.В. Ильин

