

Приложение № _____
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям

№ 401091408
от «01» 11 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ

И.о. заместителя генерального директора -
директора филиала ПАО «Россети Центр и
Приволжье» - «Калугаэнерго»

«01» 11 2023 г. Лебедев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Центр и Приволжье»
(филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго»)

№ 401091408 «01» 11 2023 г.

Заявитель - ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КАСКАД-ЭНЕРГОСЕТЬ"

Основание: заявка 6/23-упр

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: объекты электросетевого хозяйства базы отдыха.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, объекты электросетевого хозяйства базы отдыха по адресу: Калужская обл., г. Калуга, район бывшей д. Лаврово-Песочня, на земельном участке с кадастровым номером 40:25:000002:1.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 150 (сто пятьдесят) кВт, в том числе по очередям и этапам: в один этап – 150 кВт.

3.1. Максимальная мощность ранее присоединённых энергопринимающих устройств: 400 кВт.

4. Категория надежности: вторая.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 2024г. (в соответствии с заявкой).

7. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы):

- «точка №1» контактные соединения ЛЭП-10 кВ Заявителя с ВЛ-10 кВ №5 ПС Детчино – 500 кВт;

- «точка №2» контактные соединения ЛЭП-10 кВ Заявителя с ВЛ-10 кВ №17 ПС Галкино – 500 кВт (резерв);

Указанное распределение мощности является условным и зависит от режима работы энергосистемы. Максимальная мощность, разрешенная к одномоментному использованию по всем точкам присоединения не должна превышать 550 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Детчино.

9. Резервный источник питания: ПС 110/35/10 кВ Галкино.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Мероприятия по технологическому присоединению электроустановок Заявителя к электрическим сетям.

11. Заявитель осуществляет, в границах своего земельного участка:

11.1. Разработку проектной документации, в которой предусмотреть проверку существующей сети и оборудования по пропускной способности с учетом увеличения мощности. По результатам проектирования выполнить реконструкцию или новое строительство.

11.2. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к первой категории надежности и особой категории в составе первой категории надежности, внезапный

перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства. Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.3. При наличии автономного источника электроснабжения недопущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть.

11.4. Оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ (10 кВ).

11.5. Определить комплекс технических мероприятий, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств, исключающих ухудшение качества электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в энергорайоне вследствие подключения электроустановок до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013 во всех нормальных, а также наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.6. Расчет электрических режимов, а также послеаварийных режимов в схемах в электрической сети 10 кВ в границах собственной ответственности. По результатам расчета определить и выполнить комплекс мероприятий, исключающих перегрузку оборудования во всех нормальных, а также ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго». Выполнить расчет схемы организации защит от перенапряжения, короткого замыкания и перегрузки в электрической сети 10 кВ в границах собственной ответственности. Обеспечить селективность действия устройств РЗ и ПА в системе внешнего и внутреннего электроснабжения объекта.

11.7. Выполнить мероприятия, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать проектную документацию с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго».

11.8. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов совместно с представителем филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго».

11.9. Получить от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» акт о выполнении технических условий.

11.10. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго».

13. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» с корректировкой утвержденных технических условий.

