

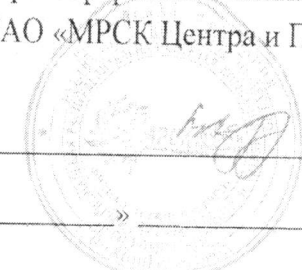
Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям

№ 541049625

от «24» апреля 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора –
директор филиала «Нижевоэнерго»
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

 / В.А.Горев /

« » 202 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
(ранее присоединенное энергопринимающее устройство, максимальная мощность которого увеличивается)

№21/25-32 – 110

от 24 апреля 2022 г.

Заявитель: ООО «Павловоэнерго».

Основание – заявка от 06.02.2020г. №93, письмо от 05.03.2020г. №ННЭ/3664.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства объекта.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: КТП-2422А по адресу: Нижегородская область, Павловский район, пост ГАИ.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 1730кВт;

- Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – 270кВт;

- Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (всего) – 2000кВт.

4. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: 3 категория – 2000 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2022г.

7. Точки присоединения к электрической сети:

- РУ-6кВ ф.605 ПС «Ясенецкая» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств в данной точке присоединения – 2000 кВт

8. Основной источник питания: ф.605А ПС «Ясенецкая».

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Обязательства Сетевой организации:

10.1. Расчетный учет оставить существующим в ячейке 605 ПС «Ясенецкая» с заменой существующих трансформаторов тока на трансформаторы тока большего номинала. Тип и номинал трансформаторов тока уточнить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.

11.2. Схему электроснабжения объекта Заявителя с дополнительной мощностью 1730 кВт и заявленной категорией надежности выполнить по существующей схеме от РУ-6кВ ф.605 ПС «Ясенецкая». Расчетом проверить на пропускную способность оборудования электросетевого

хозяйства заявителя на полную заявленную мощность, при необходимости произвести замену. Тип и состав оборудования определить проектом.

11.3. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg}\varphi$ не более 0,4 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и, при необходимости, реализовать проектные решения.

11.4. Проектом определить и, в случае необходимости, выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.5. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Нижновэнерго» в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов.

11.6. Получить от филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Нижновэнерго» акт о выполнении технических условий.

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

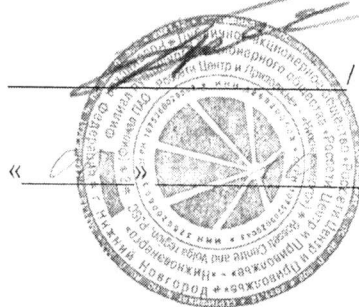
12. Срок действия технических условий – два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

A large, stylized handwritten signature in dark ink is written over a faint circular stamp. The signature appears to be 'И.С. Мячев'. The stamp is mostly illegible but seems to contain some text around the perimeter.

Приложение № 1
к Дополнительному соглашению
от «06» 10 2022 г. № 2
к договору
№521049625 от 24.04.2020г
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора
-директор филиала «Нижевоэнерго»
ПАО «Россети Центр и Приволжье –



/ Д.П. Прохоров /

2022г.

Изменения №2 в технические условия от 24.04.2020г. №21/25-32-110
на технологического присоединение энергопринимающих устройств
ООО «Павловоэнерго»
к электрическим сетям ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Нижевоэнерго»)

На основании обращения ООО «Павловоэнерго» от 01.03.2022г. №01031 (вх. ННЭ/4084), от 21.04.2022г. №21041 (вх. ННЭ/8479) Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» вносит изменения в технические условия от 24.04.2020г. №21/25-32-110 к договору №521049625 от 24.04.2020г., дополнительным соглашением.

Пункт 11.2 ТУ изложить в редакции:

-Схему электроснабжения объекта Заявителя с дополнительной мощностью 1730кВт и заявленной категорией надежности электроснабжения запроектировать и реализовать двойным присоединением в ячейку ф.605 ПС «Ясенецкая» со строительством ТП-6/0,4кВ (при необходимости).

Пункт 12 ТУ изложить в редакции:

-Срок действия технических условий – четыре года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В остальном ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нижевоэнерго» оставляет технические условия от 24.04.2020г. №21/25-32-110 и договор №521049625 от 24.04.2020г. без изменений.