



Горэлектросеть

ООО Горэлектросеть
ИНН/КПП 1840028170/184001001
426035, Удмуртская Республика,
г.Ижевск, ул.8 Марта, д.16, офис 508
тел. (3412) 905-535
email: info@izhenergo.com
<http://izhenergo.com>

Приложение № 2 к договору № ТП-Ч-
250122 от 25.01.2022 г.
На технологическое присоединение
объекта «ВЛП-0,4 кВ, ВРУ-0,4кВ
производственной базы»
Заявитель: ИП Шимохин Денис
Борисович

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

1. Характеристики присоединяемых энергопринимающих устройств:

- 1.1 Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВЛП-0,4кВ, ВРУ-0,4 кВ производственной базы**
- 1.2 Наименование и место нахождения объекта: **Забайкальский край, г. Чита, ул. Труда, 6, кад. № 75:32:040504:1087.**
- 1.3 Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет: **150 кВт;**
- 1.4 Категория надежности: **III**
- 1.5 Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ**
- 1.6 Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2022 г.**
- 1.7 Точка (точки) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: **1 точка для объекта «ВЛП-0,4кВ, ВРУ-0,4 кВ производственной базы»: 1 т.п.- 150 кВт;**
- 1.8 Основной источник питания: **РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-630 кВА от яч. 12 ПС 110/35/10 кВ «КСК»**
- 1.9 Резервный источник питания: **не требуется**

2. Мероприятия по технологическому присоединению, выполняемые Сетевой организацией:

- 2.1 Разработка проектной документации и реконструкция существующей трансформаторной подстанции КТП-63-кВА путём строительства проектируемой трансформаторной подстанции с силовым трансформатором мощностью 630 кВА;
- 2.2 Электроснабжение проектируемой трансформаторной подстанции.
- 2.3 В РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции выполнить монтаж автоматических выключателей в объеме, необходимом для технологического присоединения объекта;
- 2.4 В РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции предусмотреть монтаж приборов учета с возможностью интеграции в систему АИИСКУЭ ООО «Горэлектросеть»;
- 2.5 Фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям;
- 2.6 Фактическая подача напряжения и мощности, осуществляемая путем включения коммутационных аппаратов (фиксация коммутационных аппаратов в положении «включено»).

3. Мероприятия по технологическому присоединению, выполняемые Заявителем:

- 3.1 Монтаж на объектах ВРУ, отвечающих требованиям категории надежности электроснабжения. Тип и количество секций ВРУ определить проектом;
- 3.2 Монтаж воздушных линий СИП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции до ВРУ-0,4 кВ объекта «ВРУ-0,4 кВ производственной базы». Марку, сечение и количество СИП определить проектом;
- 3.3 Монтаж электрических сетей и электрических установок выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ (Правил устройства электроустановок).

3.4 При наличии токоприемников, являющихся потенциальным источником искажений ПКЭ предусмотреть мероприятия, обеспечивающие соблюдение требований ГОСТ 32144-2013. Обеспечение качества электроэнергии отразить в проекте системы электроснабжения.

3.5 Разработать и согласовать со всеми заинтересованными лицами проектную документацию в объеме мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых Заявителем;

3.6 В установленном порядке оформить допуск в эксплуатацию электроустановок.

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

Директор ООО «Горэлектросеть»



М.О. Шефер