

к договору №39-ЮЛ от «__» _____ 2013г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(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 N 2 и 3, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

N 39-ЮЛ-ТУ

"__" _____ 2013г.

ОАО «Гжельская электросеть»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «Кузьяево Трейд»

(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя земельные участки (кадастровые номера участков: 50:23:0010384:283; 50:23:0010384:284; 50:23:0010384:289; 50:23:0010384:290; 50:23:0010384:288; 50:23:0010384:287; 50:23:0010384:286; 50:23:0010384:285; 50:23:0010382:32; 50:23:0010382:57).

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя земельные участки, М.О., Раменский р-н, с.п. Новохаритоновское, участки кадастровый номер: 50:23:0010384:283; 50:23:0010384:284; 50:23:0010384:289; 50:23:0010384:290; 50:23:0010384:288; 50:23:0010384:287; 50:23:0010384:286; 50:23:0010384:285; 50:23:0010382:32; 50:23:0010382:57.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **223 (кВт)**

(если энергопринимающее устройство вводится
вводится одновременно в одну очередь

в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

4. Категория надежности 3

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2013-2014гг.

7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: опора ВЛ-6кВ (п.с. №352 «Гжель», фидер 6, РП-5), максимальная мощность энергопринимающих устройств 223кВт.

8. Основной источник питания п.с. №352 «Гжель», фидер 6, РП-5.

9. Резервный источник питания нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. регулировку релейной защиты в высоковольтной ячейке на РП-5 с увеличением токовых уставок.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработать проект электроснабжения. Проект согласовать с ОАО «Гжельская электросеть» и всеми заинтересованными организациями.

11.2. Получить в ОАО «Мосэнергосбыт» требования к узлу учета электрической энергии.

- 11.3. Произвести монтаж ВЛ-6кВ от точки присоединения до проектируемых КТП проводом марки СИП расчетного сечения на ж.б. опорах.
- 11.4. Произвести монтаж КТП (количество и мощность КТП определить проектом с учетом выделенной мощности).
- 11.5. Электроснабжение земельных участков осуществить от РУ-0,4кВ проектируемых КТП проводом марки СИП расчетного сечения на ж.б. опорах.
- 11.6. Получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) год(а) <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор
ОАО «Гжельская электросеть»



С.И. Абрамов

« _____ » _____ 20__ г.