

Приложение

№	1
---	---

к договору технологического присоединения

№	029
---	-----

№	029
---	-----

" 10 "	апреля	2012г.
--------	--------	--------

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: **ОАО «Новгородоблэлектро»**

Заявитель: **Корягин Михаил Юрьевич**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства механизации строительства жилого дома.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Новгородская обл., Валдайский район, с. Зимогорье, ул. Луговая, д. 47.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15кВт.**
В том числе поэтапное распределение мощности:
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2012.**
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **контактные соединения прокалывающих зажимов на проектируемой опоре ВЛИ-0,4кВ от проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4кВ.**
8. Основной источник питания: **проектируемая трансформаторная подстанция 10/0,4кВ от ВЛ-10кВ Л-4 ПС «Валдай»**
9. Резервный источник питания: **нет.**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Замену опоры № 210 ВЛ-10кВ Л-4 ПС 2Валдай»
 - 10.2 Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ от ВЛ-10кВ Л-4 ПС «Валдай». Тип трансформаторной подстанции, тип и мощность силового трансформатора, конструктивное исполнение РУ-10кВ, РУ-0,4кВ определить проектной документацией.

- 10.3 Строительство сетей 0,4 кВ от проектируемой подстанции до границы участка заявителя. Тип, марку и сечение линии 0,4кВ определить проектной документацией.
11. Заявитель осуществляет:
- 11.1 Смонтировать изолированным проводником ответвление от проектируемой опоры до ВРУ потребителя в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 11.2 Установить на проектируемой опоре в антивандальном исполнении ВРУ с приборами учета, управления и защиты. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на ток нагрузки не более 32А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0. Рекомендуем электросчетчик Меркурий 230ART-01CLN, предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчетчика в каб.10 Валдайского филиала ОАО «Новгородоблэлектро». Нагрузки электроприемников распределить равномерно по фазам.
- 11.3 Выполнить монтаж заземляющего устройства ВРУ.
- 11.4 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ и СНиП.
- 11.5 Провести испытания и измерения для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
- 11.6 Представить электроустановку к обследованию представителю Валдайского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» для проверки выполнения ТУ Заявителем и обследования блока учета.
- 11.7 Оформить документы, регламентирующие отношения потребителя и Энергосбытовой организации.
- 11.8 Расчеты за электроэнергию производить через Энергосбытовую организацию в установленном порядке.
- 11.9 Электроснабжение объекта, в соответствии с ГОСТ 13109-97, не должно влиять на качество электрической энергии, поставляемой другим потребителям от источника питания – проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4кВ (мачтовой или столбовой).
- 11.10 Для включения энергопринимающих устройств представить в Валдайский филиал ОАО «Новгородоблэлектро», каб.11:
договор с Энергосбытовой организацией для оплаты за электроэнергию;
акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.О. главного инженера Валдайского филиала

Морозов А.В.

" 10 " апреля 2012г.