

Приложение к договору  
от «22» январь 2013г № 4-38-12-2038  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### **ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям**

Заявитель: ИП Небосов Вадим Юрьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ-0,4 кВ 40 коттеджей на з/у для индивидуального жилищного строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства, г. Краснодар, ул. Витебская, дом № 71/1.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 300 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2013 г.
7. Точка присоединения: КТП (ПС ОБД, ОБД-7).
8. Основной источник питания: ПС ОБД, ОБД-7.
9. Резервный источник питания: нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.

10.1.1. Расчет значения токов КЗ для определения уставок защиты, внести изменения в параметры уставок РЗ и А.

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства ОАО «НЭС-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Сооружение КТП в районе ул. Витебская, №71/1 в пос. Российский, с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 400 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 4 шт.

10.2.2. Строительство ВЛЗ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-575 - ТП-990 до РУ-10 кВ КТП. Марка СИП, сечение 95 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,6 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. При присоединении к электрическим сетям 0,4 кВ

11.1.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:

- от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП, воздушным вводом проводом СИП, марку и сечение определить при проектировании.

11.1.2. В схеме РУ-0,4 кВ на вводе установить вводной автомат с расцепителем тока, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.1.3. После вводного автомата установить электронный прибор учета класса точности не ниже 1,0 с интерфейсом связи. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала ОАО «НЭСК-электросети»

«Краснодарэлектросеть». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.1.4. Запроектировать установку компенсирующих устройств на стороне 0,4 кВ для обеспечения поддержания tgφ в пределах нормируемых значений (не выше 0,35).

11.2. Общие требования к технологическому присоединению энергопринимающих устройств.

11.2.1. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.2.2. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.2.3. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

11.2.4. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.2.5. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ, в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов РФ.

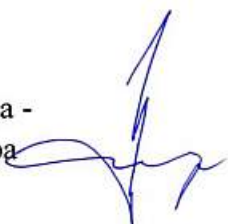
11.2.6. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 13109-97 в точке присоединения.

11.2.7. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами.

11.2.8. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

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

Зам. главного инженера -  
технического директора



Г.Л. Гром

" " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.