

Е2298

# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО"

## Новгородское отделение

173003 В.Новгород,  
ул. Кооперативная, д. 8  
Фактический: ул. Германа 33 к.3

ИНН 5321037717  
КПП 532150001

тел. (8162) 680-115, (8162) 680-135, (8162) 680-142, (8162) 77-22-22; факс: (8162) 77-37-29; e-mail: sevl@nokes.natm.r

№ 902-12 от 26.06.2012  
на № 337 от . .

Приложение №  
к договору №

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

тел. 9217311005

для присоединения к электрическим сетям

Сетевая организация: ОАО "Новгородоблэлектро"

Заявитель: Федорова Юлия Юрьевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства жилого дома
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: жилой дом - строительство и постоянное электроснабжение КН53:23:8815101:0088:34464 по адресу: Великий Новгород, ул. Троицкая, д.37
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 99кВт; в том числе поэтапное распределение мощности: 15кВт - механизация строительной площадки - временное электроснабжение
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2014г. (2012г. - механизация строительной площадки)
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): 1. ВРУ объекта - 1 присоединение по постоянной схеме электроснабжения; 2. кабельный делитель КД №13/1 у ТП-13 - 1 присоединение по временной схеме для механизации строительной площадки
8. Основной источник питания: по постоянной схеме по напряжению 6кВ - ПС "Базовая" Ф. 134-42 в РУ-6кВ ТП-14, в РУ-6кВ ТП-185; Ф.134-75 в РУ-6кВ ТП-202; по напряжению 0,4кВ - проектируемая ТП; по временной схеме ТП-13
9. Резервный источник питания:

10. Сетевая организация осуществляет:

I. Выполнение следующих мероприятий, за счет тарифа на передачу электроэнергии:

- 10.1 Реконструкцию питающей линии напряжением 6кВ от ТП-185 до проектируемой ТП. Тип, марку и сечение питающей линии определить проектом, на основании технического задания. Подключение выполнить в ячейке №3 секция шин Т-1 (Ф. 134-42) РУ-6кВ ТП-185.
- 10.2 Реконструкция питающей ВЛ-6кВ от ТП-14 до ТП-13 проводом СИП с перезаводкой в проектируемую ТП. Трассу, тип опор, марку и сечение провода определить проектом.

II. Выполнение следующих мероприятий, за счет платы за технологическое

присоединение:

10.3 Разработку проекта внешнего электроснабжения объекта.

10.4 Строительство двухтрансформаторной подстанции (ТП) на напряжение 6/0,4кВ в габаритах 2х630кВА с одним трансформатором мощностью по расчету. Тип проектируемой ТП, марку оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4кВ определить проектом на основании технического задания.

10.5 Строительство питающей кабельной линии напряжением 6кВ от ТП-202 до проектируемой ТП. Тип, марку и сечение кабеля определить проектом. Подключение выполнить от резервной камеры КСО в ячейке №6 секция шин Т-2 (Ф.134-75) РУ-6кВ ТП-202.

10.6 Строительство питающей линии напряжением 1кВ от проектируемой ТП до ВРУ объекта согласно нагрузке и категории электроснабжения. Марку, сечение, длину и трассу прокладки питающей линии определить проектной документацией. Подключение выполнить от свободного рубильника в РУ-0.4кВ.

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Разработку проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.

11.2 Установку ВРУ объекта с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой и категорией электроснабжения. На вводе установить токоограничивающий автомат на ток теплового расцепителя не более 200А, предусмотреть возможность пломбирования от несанкционированного доступа.

11.3 Установку блока учёта в ВРУ объекта. Для учёта электроэнергии установить приборы класса точности не ниже 1.0, предусмотреть возможность пломбирования. Рекомендуем установить электросчетчик Меркурий 230 ART-03 CLN. Выполнить предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учёта электрической энергии ОАО "Новгородоблэлектро", ул. Кооперативная, д.8, каб.1.

11.4 Для электроснабжения энергопринимающих устройств механизации строительной площадки мощностью 15кВт по временной схеме выполнить:

" Разработку проекта электроснабжения от точки присоединения.

" Строительство питающей линии напряжением 1кВ от кабельного делителя КД №13/1 у ТП-13 до ВРУ объекта, согласно нагрузке и категории электроснабжения. Марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение в КД выполнить через отключающий аппарат защиты.

" Установку на объекте ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой и категорией электроснабжения. На вводе установить токоограничивающий автомат на ток теплового расцепителя не более 32А, предусмотреть возможность пломбирования от несанкционированного доступа.

" Установку блока учёта в ящике со степенью защиты не менее IP54 рядом с кабельным делителем. Для учёта электроэнергии установить приборы класса точности не ниже 1.0, предусмотреть возможность пломбирования. Рекомендуем установить электросчетчик Меркурий ART-01 CLN. Произвести предустановочную подготовку приборов учёта в отделе учёта электрической энергии ОАО "Новгородоблэлектро", ул. Кооперативная, д.8, каб.1. Выполнить расчет потерь электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до узла учёта потребителя. Расчетные потери включать в оплачиваемый расход электроэнергии.

11.5 Демонтаж временной схемы электроснабжения по окончании строительно-монтажных работ (ВРУ механизации строительства и питающей линии).

11.6 Согласование проекта электроснабжения объекта и проекта электроснабжения механизации строительной площадки в производственно-технической службе Новгородского отделения ОАО "Новгородоблэлектро" ул. Германа, д.33, корп.3, каб.2 и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить проектом.

11.7 Выполнение электромонтажных работ согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПВ), ППВ и СНиП.

11.8 Испытания и измерения для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.

11.9 Предъявляет электроустановку к осмотру инспектору отдела технологического и технического надзора ОАО "Новгородоблэлектро" ул. Кооперативная, д.8, каб.24 для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.

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

Главный инженер Новгородского отделения



В.Н. Федотов

26 июня 2012г.

Исп. Храпова В. К.

Орлов А.А. (учет эл.эн) тел.680-107

