

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: sev1@nokes.nat

№ 1302-11 от 17.10.2011
на № 478/1 от . .

Приложение № 1
к договору №

11/509-11-77

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

тел. 9602042003

для присоединения к электрическим сетям
(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств,
суммарная присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА
(за исключением случаев, указанных в приложениях N 2 и 3,
а также осуществления технологического присоединения
по индивидуальному проекту))

Сетевая организация: ОАО "Новгородоблэлектро"
Полное наименование организации: - для юридического лица; фамилия, имя,
отчество - для индивидуального предпринимателя: Муниципальное автономное
образовательное учреждение дополнительного образования детей
"Специализированная детско-юношеская спортивная школа олимпийского резерва
№2" (МАОУ ДОД "СДЮСШОР №2")

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства: спортивного комплекса
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Спортивный комплекс "Волна" - реконструкция существующего объекта по адресу: Великий Новгород, ул. Чудовская, д.7 КН53:23:702:4002:23
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 160кВт (увеличение мощности с 52 до 160кВт и повышение категории надёжности электроснабжения с 3 на 2) В том числе поэтапное распределение мощности: нет
4. Категория надёжности: вторая
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0.38кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): проектируемая линейная панель ЩО70 -1-03 секция шин Т-1 и п.7 р.19 секция шин Т-2 в ТП-188 РУ-0,4кВ - 2 присоединения.
8. Основной источник питания: ТП-188 РУ-0.4кВ секция шин Т-1 (по напряжению 6кВ - ф.47-25 ПС "Районная" Т-1)
9. Резервный источник питания: ТП-188 РУ-0.4кВ секция шин Т-2 (по напряжению 6кВ - ф.47-08 ПС "Районная" Т-2)
10. Сетевая организация осуществляет:
 - I. Выполнение следующих мероприятий, за счет собственных средств сетевой организации:

10.0 Выполнить проект реконструкции ТП-188. Тип и марку оборудования, устанавливаемого в РУ-6кВ, РУ-0,4кВ, в камерах Т-1 и Т-2 ТП-188 определить проектом на основании технического задания.

10.1 Для подключения объекта по второй категории электроснабжения в РУ-6кВ ТП-188:

- установить и смонтировать предохранители ПКТ в ячейке №3;
- установить и смонтировать выключатель нагрузки в ячейке №4 и демонтировать предохранители ПКТ;
- установить и смонтировать выключатель нагрузки в ячейке №5;
- выполнить перезаводку КЛ-6кВ ТП-188 – ТП-210 из ячейки №3 в ячейку №4;
- выполнить монтаж кабельной перемычки 6кВ от ячейки №3 РУ-6кВ до силового трансформатора Т-1;
- выполнить разделение сборных шин РУ-6кВ на две секции, установить и смонтировать секционный разъединитель сборных шин РУ-6кВ;
- выполнить замену силового трансформатора Т-1 ($S_n=400\text{кВА}$), на силовой трансформатор $S_n=630\text{кВА}$;
- выполнить замену силового трансформатора Т-2 ($S_n=320\text{кВА}$), на силовой трансформатор $S_n=630\text{кВА}$.

10.2 Для подключения объекта по второй категории электроснабжения в РУ-0,4кВ ТП-188:

- выполнить перенос узлов учета для установки линейной панели;
- установить и смонтировать линейную панель ЩО70-1-03 на секцию шин Т-1 и смонтировать шинный мост от секции шин Т-1 до проектируемой линейной панели
- установить и смонтировать рубильник РПС-4 в линейной панели №7
- рубильник №19 секция шин Т-2;
- установить и смонтировать рубильники на 1000А на главных вводах №1 и №2 взамен рубильников на 600А;
- привести в соответствие сечение шин, приборы управления и защиты схемы 0,4кВ с допустимой перегрузочной способностью силовых трансформаторов мощностью 630кВА.

II. Выполнение следующих мероприятий, за счет платы за технологическое присоединение:

10.3 Не требуется

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Выполнить проект электроснабжения объекта от точки присоединения.

11.2 Проложить питающие кабельные линии напряжением 1кВ от ТП-188 до ВРУ объекта, согласно нагрузке и категории электроснабжения. Марку, сечение, длину кабельных линий определить проектом. Подключение выполнить в РУ-0,4кВ от проектируемой линейной панели ЩО70 секция шин Т-1 и п.7 р.19 секция шин Т-2.

11.3 Установить на объекте ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой и категорией электроснабжения. Распределительные панели №1 и №2 ВРУ подключить через токоограничивающие автоматы на суммарный ток тепловых расцепителей не более 320А. Предусмотреть возможность пломбирования токоограничивающих автоматов от несанкционированного доступа.

11.4 Блоки учета установить в РУ-0,4кВ ТП-188 на каждом вводе. Для учета электроэнергии установить приборы класса точности не ниже 1.0, предусмотреть возможность пломбирования. Рекомендуем установить электросчетчики Меркурий 230 ART-03 CN. Произвести предустановочную подготовку приборов учета в отделе учета электрической энергии ОАО "Новгородоблэлектро", каб.1.

11.5 Проект электроснабжения согласовать 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.

11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ и СНиП.

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

11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инспектору отдела технологического и технического надзора ОАО "Новгородоблэлектро" каб.24, для проверки выполнения технических условий. Представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.

11.9 Технический осмотр и допуск в эксплуатацию осуществляется инспектором УТЭН Ростехнадзора по Новгородской области, ул. Германа, 25.

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

Зам. генерального директора - Главный инженер

И. Е. Прохоров

17 октября 2011г.

Исп. Храпова В. К.

Орлов А.А. (учет эл.эн) тел.680-107