

f21pt

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.1

№ 123-11 от 10.02.2011
на № 32 от 08.02.2011

Панов И.В.

Великий Новгород, ул. Химиков, д.11, кв.19

тел. 99-88-85

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети ОАО "Новгородоблкоммунэлектро".

Объект жилой дом – строительство и постоянное электроснабжение

Адрес: д. Юрьево, Ракомское сельское поселение, кад. номер
53:11:1400102:50 Новгородского района

Присоединяемая мощность: 10кВт

Максимальная (разрешенная) мощность: 10кВт

Напряжение питания энергопринимающих устройств: 380В

Категория надежности электроснабжения: третья

Источник питания: проектируемая ТП

Точка присоединения энергопринимающих устройств: проектируемая вводная
опора проектируемой ВЛИ-0.4кВ

Для присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети необходимо выполнить следующие мероприятия:

I. Со стороны ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" (за счет собственных средств) (совместно с ТУ №№ 121-11; 122-11; 124-11; 125-11; 126-11):

1. Разработать проект внешнего электроснабжения объекта.
2. Установить и смонтировать в центре нагрузок коттеджной застройки комплектную трансформаторную подстанцию с силовым трансформатором, мощностью по расчету с учетом перспективных нагрузок, на напряжение 6/0,4кВ. Место установки, комплектной трансформаторной подстанции определить проектом на основании технического задания.
3. Для подключения проектируемой ТП построить отпаечную воздушную линию 10кВ, сечением по расчету, от ВЛ-6кВ ТП-110 – ТП-267. Подключение возможно после реконструкции ВЛ-6кВ ТП-110 – ТП-267 по плану капитального ремонта в 2011 году. Тип отпаечной воздушной линии, трассу, марку, сечение, длину определить проектом на основании технического задания.
4. Построить питающую линию напряжением 1кВ, в соответствии с нагрузкой и учетом перспективных нагрузок коттеджной застройки, от проектируемой ТП до проектируемой вводной опоры. Трассу, марку, сечение, длину питающих линий определить проектом.

II. Со стороны ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" (за счет платы за технологическое присоединение):

5. Согласовать проект электроснабжения объекта от точки присоединения.
6. Составить акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и акт об осуществлении технологического присоединения.

III. Со стороны Заказчика (Заявителя)

7. Выполнить проект электроснабжения объекта от точки присоединения.
8. Смонтировать ответвление, от проектируемой вводной опоры ВЛИ-0.4кВ до

ВРУ механизации строительства объекта, СИП или кабелем 1кВ на тросовом подвесе, сечением не менее 10 мм² по меди или 16 мм² по алюминию, способ исполнения определить проектом.

9. На время строительства установить ВРУ механизации строительства объекта с приборами управления и защиты, в ящике со степенью защиты не менее IP54. Блок учёта установить в ВРУ механизации строительства объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. На вводе блока учёта выполнить повторное заземление нулевого провода. До электросчётчика установить токоограничивающий автомат на 20А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0. Рекомендуем установить электросчетчик Меркурий 230ART-01 CLN, предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в каб.1 ОАО "Новгородоблкоммунэлектро".

10. Установить в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.

11. Проект электроснабжения согласовать в производственно-технической службе Новгородского отделения ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" 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.

12. Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПВ), ППВ и СНиП.

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

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

IV. Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" считать: ответвительные зажимы на проектируемой вводной опоре от проектируемой ВЛИ-0.4кВ.

V. Электроснабжение объекта, в соответствии с ГОСТ 13109-97, не должно влиять на качество электрической энергии поставляемой другим потребителям от источника питания.

VI. Для включения энергопринимающих устройств, представить в ОАО "Новгородоблкоммунэлектро", каб.29:

Лицевой счёт абонента для оплаты за электроэнергию;

Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Настоящий документ является неотъемлемым приложением к договору технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора _____ является не действительным и не создает обязательств ОАО "Новгородоблкоммунэлектро" по резервированию за потребителем резерва мощности на существующих (вновь строящихся) центрах питания.

Срок действия настоящих технических условий - 2 года.

Главный инженер Новгородского отделения

В.Н. Федотов

Исп. Бут А. В.

Орлов А. А. (учет эл. эн.)