

# **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО “НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО”**

173003 г. В.Новгород  
ул.Кооперативная, д.8

Расчетный счет № 40702810543160009016  
в Новгородском ОСБ № 8629 В. Новгород

☎ 680-148; 680-149; 680-119; 680-116; факс 73-76-69; e-mail: mail@nokes.natm.ru

**№ 242 от 15.11.2011 г**

**ООО «НТ-Системы»  
г. Санкт-Петербург, ул. Внуковская,  
д.2 офис А501**

## **ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

по индивидуальному проекту на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети ОАО «Новгородоблэлектро»

Настоящие технические условия разработаны в целях присоединения к электрической сети ОАО «Новгородоблэлектро» объекта: **промышленное предприятие по адресу: Новгородская область, г. Малая Вишера, ул. 3 КДО, 1, кадастровый номер земельного участка 53:08:0010219:28.**

**Общая разрешённая мощность: 2000 кВт**

**Напряжение питания энергопринимающих устройств: 10 000 В**

**Категория надежности электроснабжения: вторая**

**источник питания: ПС «Вишерская»**

**Точка присоединения энергопринимающих устройств: наконечники проектируемых питающих КЛ-10 кВ в РУ-10кВ проектируемого РТП.**

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

### **I. Со стороны ОАО «Новгородоблэлектро» (за счет платы за технологическое присоединение):**

1. Разработать проект внешнего электроснабжения.
2. Построить питающую кабельную линию 10 кВ от ПС «Вишерская» секция шин № 1.  
Построить питающую кабельную линию 10 кВ от ПС «Вишерская» секция шин № 2. Количество, трассу, марку сечения, длину питающих линий определить проектом.
3. Составить акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и акт об осуществлении технологического присоединения.

### **II. Со стороны Заказчика (Заявителя)**

4. Разработать проект электроснабжения объекта от точки присоединения.
5. Построить и смонтировать распределительный пункт (РП) с двумя секциями шин, двухтрансформаторную подстанцию (РТП) с силовыми трансформаторами мощностью по расчету. Тип и место установки РТП определить проектом
6. Тип, номинальный ток, марку оборудования и количество ячеек РУ 10/0,4 кВ определить проектом с установкой секционных выключателей.
7. Выполнить нормальный токораздел в проектируемом распределительном пункте РТП.
8. Проложить необходимое количество питающих кабельных линий 1 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции РТП до ВРУ объекта согласно проекта электроснабжения.
9. Установить и смонтировать высоковольтные приборы учета во вводных ячейках проектируемого распределительного пункта РТП с классом точности 0,5 и выше, позволяющие измерить почасовые объемы потребления электрической энергии с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем «Меркурий 230 ART 00 PQRSIDN» и шлюзом (рекомендуем Меркурий 228) с трансформаторами тока и напряжения классом точности не более 0,5. Тип, марку, номинал трансформаторов определить проектом. Предусмотреть возможность опломбирования электрических частей до блока учета, доступа к вторичным измерительным цепям напряжения и

тока, решёток и дверей камер в которых установлены предохранители на стороне высшего напряжения трансформаторов напряжения, рукоятки приводов разъединителей трансформаторов напряжения используемых для расчетного учета.

10. Установить на объекте ВРУ в соответствии с категорией потребителя с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой, выполнение заземляющего контура в ВРУ.
11. Согласовать проект электроснабжения, в техническом отделе Маловишерского РЭС Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро», в ПТО Чудовского филиала, в Северо-Западном управлении Ростехнадзора и заинтересованными организациями в установленном порядке.
12. Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ(ПБ), ППБ, СНиП.
13. Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
14. Электроустановку предъявить к осмотру инженеру ПТО Маловишерского РЭС Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.
15. Для регистрации блока учета электроустановку предъявить ОУЭЭ Маловишерского РЭС Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро».
16. Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.
17. Подготовить и предъявить в Северо-Западное управление Ростехнадзора, г. Великий Новгород, ул. Германа, 25, проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию для получения разрешения на ввод объекта, присоединения энергопринимающих устройств.

**III. Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с ОАО «Новгородоблэлектро» считать: кабельные наконечники проектируемых питающих КЛ-10 кВ в проектируемом РТП.**

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

**V. Для включения энергопринимающих устройств представить в Маловишерский РЭС Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро»:**

- Разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию.
- Договор с энергосбытовой организацией 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 \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ является не действительным и не создает обязательств ОАО «Новгородоблэлектро» по резервированию за потребителем резерва мощности на существующих (вновь строящихся) центрах питания.**

**Срок действия настоящих технических условий - 2 года.**

**Главный инженер**

**И.Е. Прохоров**

Исп. Алешин Г.А. тел. (81660) 31-440  
Шабля Т.Р. тел. (81665) 58-793