

УТВЕРЖДАЮ:
ВРИО Главного инженера
ОАО «Новгородоблэлектро»

А. В. Пушкин.

10. 10. 2012.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На разработку проектно-сметной документации на строительство линии напряжением 10;0,4кВ и трансформаторной подстанции для электроснабжения здания по производству тротуарной плитки и холодного склада строительных материалов в районе Сырковского шоссе в Великом Новгороде.

Для разработки проектно-сметной документации по строительству воздушной линии 10; 0,4 кВ и трансформаторной подстанции руководствоваться следующим:

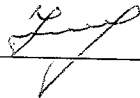
1. В соответствии со схемой расположения земельного участка выделенного для строительства здания запроектировать строительство трансформаторной подстанции, ВЛИ-0,4кВ, ВЛИ-10кВ. Выполнить расчеты на потерю напряжения в линии и токи короткого замыкания с учетом согласованных нагрузок для потребителей, и руководствуясь действующими нормами ПУЭ, РД 34.20.185-94 и с учетом роста нагрузок 15% разработать проект.
2. При разработке проекта предусмотреть следующий объем работ:
 - Строительство воздушной линии напряжением 6 кВ от ближайшей опоры ВЛ 6кВ ТП487 – п/п2 – КТП389 ориентировочной протяженностью 20 м.
 - Для строительства участка ВЛИ-10кВ применить самонесущие изолированные провода марки СИП-3.
 - Строительство тупиковой трансформаторной подстанции столбового типа с трансформатором 63кВА и разъединителем типа РЛНД.
 - Принять схему соединения обмоток трансформатора «звезда-зигзаг».
 - Установить на главном вводе счетчик электрической энергии Меркурий 230FRT-00 PRIDN.
 - Установить ограничители перенапряжения на стороне 10кВ типа ОПН-РВ.
 - Строительство распределительных фидеров от проектируемой трансформаторной подстанции. Проверить характеристики на соответствие требованиям ПУЭ п. 1.7.79. (табл. 1.7.1.). Указать тип, марку, характеристики защитного аппарата.
 - Для строительства участка ВЛИ-0,4 кВ. применить самонесущие изолированные провода марки СИП-2А сечением не менее 50 мм². Ориентировочная протяженность ВЛИ-0,4 кВ – 135 м.
 - На железобетонных опорах выполнить устройства повторных заземлений нулевого провода с учетом требований гл. 1.7., гл. 2.4. ПУЭ., при этом принять число грозových часов в году от 40 до 60 час.
 - На первой и последней железобетонной опоре ВЛ-0,4кВ фидер установить аппараты для защиты от атмосферных перенапряжений. Рекомендуются применение ограничителей перенапряжений нелинейных (ОПН).
 - На первой и последней железобетонной опоре ВЛ-0,4кВ в соответствии с рекомендациями п.2.4.47 ПУЭ установить зажимы для установки переносного заземления.

- Сметной документацией предусмотреть отдельными сметами строительство новой ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4кВ, СТП.
3. Проект согласовать в установленном порядке в ПТО Новгородского отделения ОАО «Новгородоблэлектро», и во всех заинтересованных организациях – владельцах подземных и надземных инженерных коммуникаций в зоне прохождения новой воздушной линии 0,4кВ, установки СТП, а так же в Управлении по технологическому, экологическому и атомному надзору по Новгородской области (Ростехнадзор)
4. Исходные данные
- Заявки от «СУ-5 плюс» №90 от 06.03.2012 г и №91 от 06.03.2012 г
 - Технические условия на технологическое присоединение к электрической сети ОАО «Новгородоблэлектро» здания производства тротуарной плитки №301-12 от 16.03.2012 г
 - Технические условия на технологическое присоединение к электрической сети ОАО «Новгородоблэлектро» холодного склада строительных материалов №302-12 от 16.03.2012 г
 - Существующая схема ВЛ-10кВ

Главный инженер

Новгородского отделения

ОАО «Новгородоблэлектро»



В.Н. Федотов