

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

ОАО «НК «Янгпур»

Е.П. Белозор

«17» 03 2021 г.

Технические условия № 09/21 от 17.03.2021 г.

на проектирование системы электроснабжения объекта:

«Высоконапорный водовод УПСВ Осеннего месторождения – Куст №1 Богдановского месторождения»

1. Местонахождение энергопринимающих устройств: ЯНАО, Пуровский район, Осеннее месторождение, Известинского лицензионного участка ОАО «НК «Янгпур»;
2. Источник питания ПС-110/10/10 кВ «Сигнал», филиала АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети опосредованно через сети АО «Губкинские городские электрические сети» ф. С-309 (С-409);
3. Максимальная к использованию мощность – определить проектом;
4. Категория надежности электроснабжения – определить проектом;
5. Точка подключения: яч. №9, ЗРУ-6 кВ ОАО «НК «Янгпур»;
6. Напряжение питающей сети – 6 кВ;
7. Выполнить проект электроснабжения в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил, включая разработку экологического раздела и согласовать его в установленном порядке с ОАО «НК «Янгпур».
8. Проектом предусмотреть :
 - 8.1 Строительство ВЛ-6 кВ с трансформаторной подстанцией;
 - 8.2 Применение самонесущего изолированного провода СИП-3 с разрядниками;
 - 8.3 Защиту проектируемого оборудования от возможных импульсных перенапряжений;
 - 8.4 Произвести расчёт потерь при передаче электрической энергии от энергоснабжающей организации АО «Россети Тюмень» до ТП;
 - 8.5 Компенсацию реактивной мощности конденсаторной установкой, работающей в автоматическом режиме для постоянного поддержания тангенса угла диэлектрических потерь не более 0,2;
9. Напряжение сети питающей электрооборудование «Высоконапорный водовод УПСВ Осеннего месторождения – Куст №1 Богдановского месторождения» – 380 В, 220 В;
10. Для системы электроснабжения объектов «Высоконапорного водовода УПСВ Осеннего месторождения – Куст №1 Богдановского месторождения» предусмотреть проектом:
 - 10.1 Установку трансформаторной подстанции ТП 6/0,4 кВ с приёмным порталом на стороне высокого напряжения;
 - 10.2 Узел технического учёта электрической энергии, классом точности не ниже 0,5 и фиксацией максимальной мощности на стороне низкого напряжения с возможностью хранения архива активной и реактивной энергии, профиля мощности не менее 12 мес., с возможностью внедрения данного прибора учёта в автоматическую систему технического учёта электроэнергии АСТУЭ;

- 10.3 Площадку обслуживания трансформаторной подстанции и дополнительного электрооборудования;
 - 10.3 Установку устройства молниезащиты объектов согласно ПУЭ (издание 7);
 - 10.4 Общее и местное освещение кустовой площадки с возможностью автоматического и ручного управления;
 - 10.5 Комплекс расчётов всех возможных (нормальный, послеаварийный и ремонтный) режимов работы распределительной сети ОАО «НК «Янгпур», прилегающей к точкам присоединения сетевой организации с учётом существующей и вновь присоединяемой нагрузки с приведением максимальной и присоединённой мощности к точке присоединения сетевой организации;
 - 10.6 Релейную защиту, автоматику, телемеханику проектируемых объектов в соответствии с ПУЭ и другими действующими директивными материалами;
 - 10.7 Расчёт уставок релейной защиты и автоматики согласно расчётной мощности по ячейке 10 кВ №309 (409) ПС-110/10/10 «Сигнал», КУВ-3 АО «ГГЭС», КУВ-4 и ЗРУ-6 кВ ОАО «НК «Янгпур».
11. Заземление оборудования «Высоконапорного водовода УПСВ Осеннего месторождения – Куст №1 Богдановского месторождения» выполнить в соответствии с нормативными документами и данным замеров удельного сопротивления грунта;
12. Проектирование выполнить в соответствии с нормативами и требованиями следующих документов:
- 12.1 ГОСТ 32144-2013 к нормам качества электроэнергии;
 - 12.2 «Правилами устройства электроустановок» (7 издание, с исправлениями);
 - 12.3 РД 34.35.310-97 «Общие технические требования к микропроцессорным устройствам защиты и автоматики энергосистем» (с Изменением N 1);
 - 12.4 РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений»;
 - 12.5 СНиП 23-05-95 «Естественное и искусственное освещение»;
 - 12.6 СО 153-34.20.501-2003 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (действующее издание) и иные действующие нормативно-технические документы.
13. Тип применяемого к монтажу материала и оборудования согласовать на стадии проектирования с ОАО «НК «Янгпур» (г. Губкинский, промзона, панель №8);
14. Срок действия данных технических условий – 2 года.

Гл. энергетик



Д.С. Попов