Линия соединения с листом 6

3278400 3278500 3278600 3278700 3278800

605000 604900 604800 604700 604600 604500 604400 604300

Проектируемый внутрипромысловый нефтепровод Р<1Мпа ø114мм

ПК45 ПК46 ПК46+21.14 ПК47 ПК48+1.51 ПК48+92.11 ПК49 ПК49+44.6 ПК50 ПК51 ПК52 ПК52+14.36

Т.4

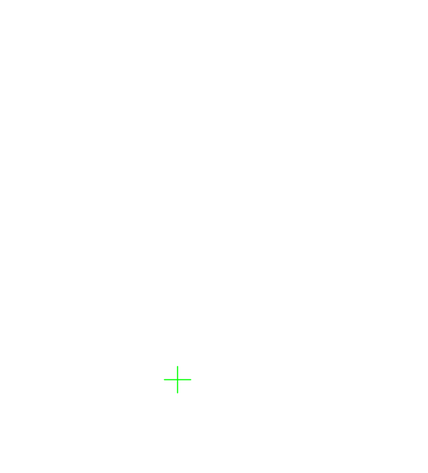
30:2 ПП0–1 55.0
30:3 ПП0–1 55.0
30:4 ПП0–1 55.0
31 УП0–1 12°52' 55.0
31:1 ПП0–1 30.0
31:2 ПП0–1 50.0
31:3 ПП0–1 30.0
32 УА10–1, 56°43' 30.4
32:1 ПП0–1 50.0
35 УА10–1 23°21' 40.5
34 УП0–1 28°25' 55.0
34:1 ПП0–1 55.0
34:2 ПП0–1 55.0
34:3 ПП0–1 55.0
34:5 ПП0–1 49.8
35 УП0–1 42°11' 35.0

Проектируемая ВЛ–10кВ

Линия соединения с листом 8

Линия соединения с листом 8

Схема расположения листов



Промежуточная опора

Анкерная опора

Проектируемая ВЛ–10 кВ

7:2 ПП0–11и — Номер опоры / Тип опоры

1. Основанием для разработки рабочего проекта являются технические условия ПАО "МРСК Волги" б/н от 16.09.2015г. и Техническое задание заказчика от 09.07.2015.
2. Установку опор выполнить согласно альбома 3.407.1–143
3. Устройство заземления опор выполнить согласно альбома 3.407–150.
4. Для защиты от грозовых перенапряжений на концевых опорах, КТП–Т, установить ограничители перенапряжения ОПН.
5. Разъединители QS1,QS2,QS3 выбраны марки РЛНД–СЭЩ–1–10–II–400–УХЛ1 с приводом ПР–СЭЩ–1–01УХЛ1.
Разъединители заземлить с сопротивлением не более 10 Ом. Для этого вокруг опор с разъединителями проложить контур на глубине –0,700м со сторонами 2х2 м. Приварить к нижнему выпуску опоры.
6. Средние длины пролетов уточняются при строительстве с учетом рельефа местности и обеспечения необходимого габарита проводов до земли.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок	Подпись	Дата	10–08/12ПД–ЭС	ООО "ЮКОЛА–нефть"
						«Внешнее электроснабжение нефтяных скважин Андреевского и Васильковского месторождений»	
Нач. отд.		Строева			09.15	ВЛ 10кВ. Электроснабжение.	Стадия: Р; Лист: 7; Листов:
Разработал		Омельченко			09.15		
						План трассы ВЛ–10кВ М 1:1000 (продолжение)	ПАО "БОГОРОДСКНЕФТЬ"

Формат А1