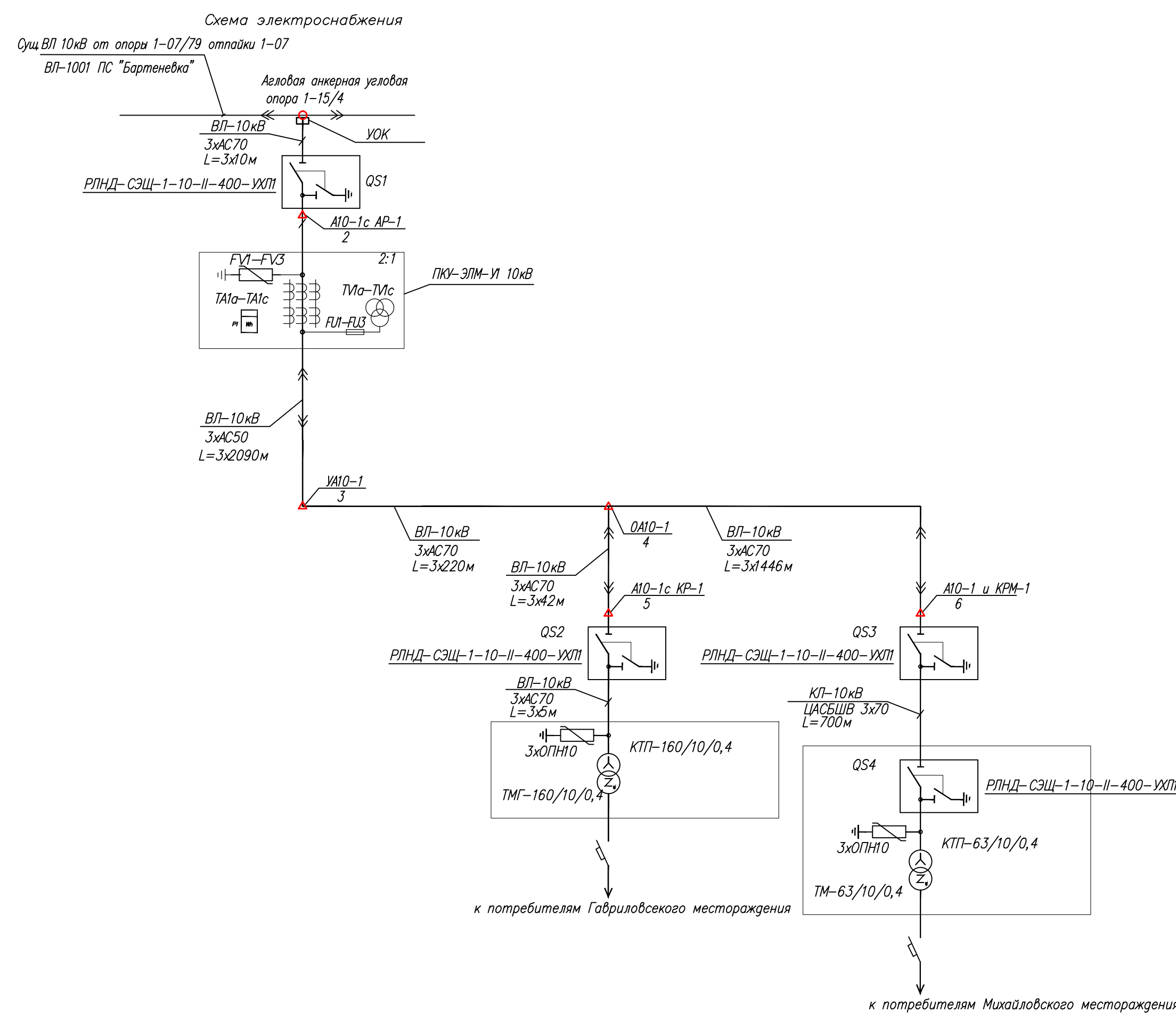
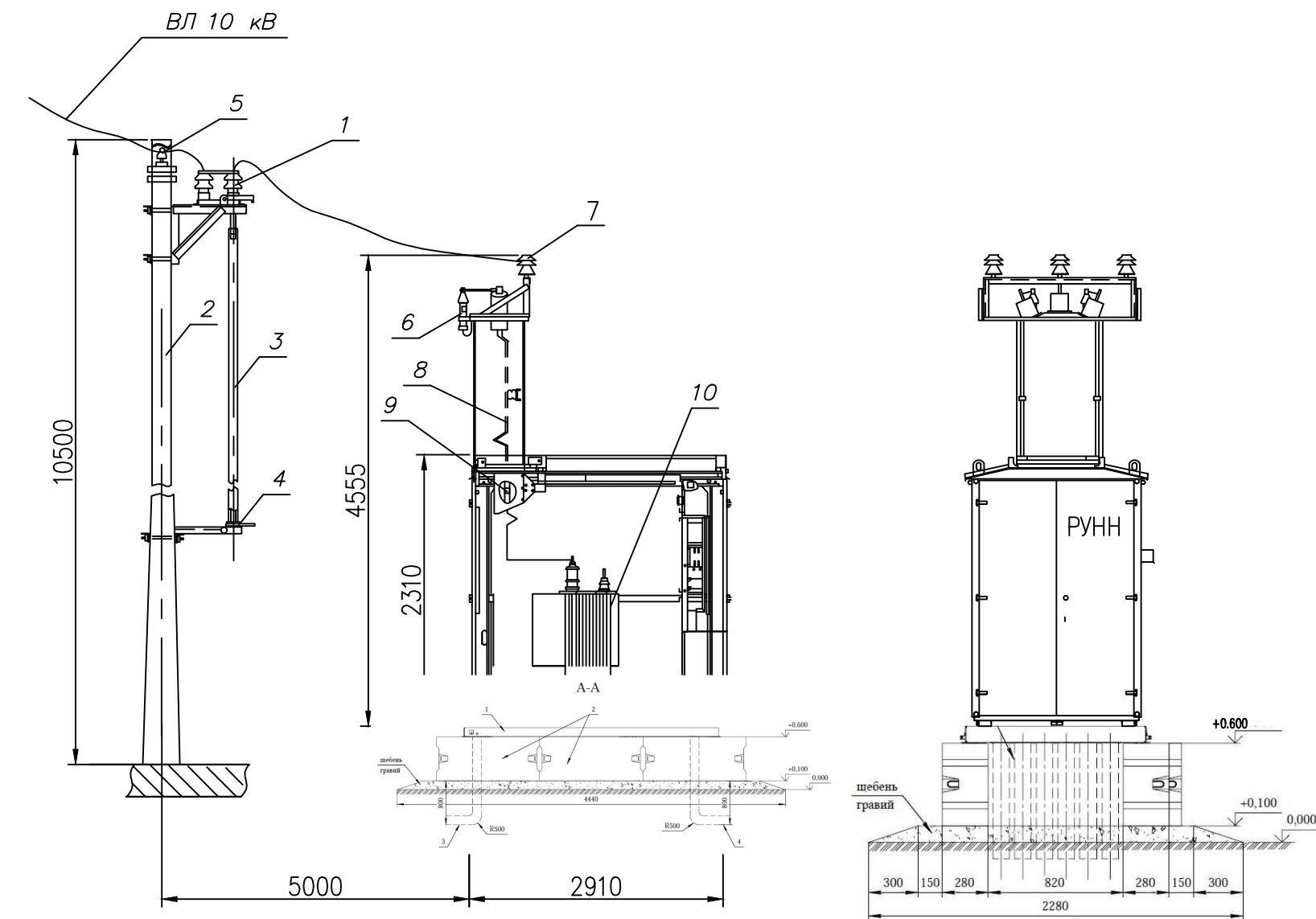


Условное обозначение	Наименование
FV1...FV3	Разрядник ОПН–10кВ
FV4...FV6	Ограничители перенапряжения 0,4 кВ
PB3	PB3–ЭПН–10/630–II–ПГ10–У2 10 кВ
TMГ	Трансформатор силовой TM–160,63/10/0,4–XXII
QS1	Выключатель-разъединитель ВР 32–39 (630A)
TA1...TA3	Трансформатор тока 0,4 кВ (250/5,100/5*)
QF	Автоматический выключатель ВА04–36 (250A,100A*)
FU1...FU3	Предохранитель 10 кВ
PI	Счетчик активной энергии
QF1...QF3	Выключатели автоматические



1. Проект внешнего электроснабжения "Строительство ЛЭП-10кВ для электроснабжения скважины N2 Михайловского месторождения от существующей опоры N1-07/79 ВЛ-10кВ отпилой опоры N1-07 от опоры N1-15/4 ВЛ-10кВ ВЛ001 ПСЗСв "Бараньенка" до вновь устанавливаемых КТП-10/0,4 кВ" выполнен на основании ТУ ПАО "МРСК Волга" и текстового задания заказчика.
2. На листе чертежа а2-а7 приведены трассы прокладки ВЛ-10кВ отпилой от существующей опоры N1-07/79 ВЛ-10кВ к опоре N1-07 от опоры N1-15/4 ВЛ-10кВ ВЛ001 ПСЗСв "Бараньенка" от существующей уловой анкерной опоры с установкой УОК (устройство отвлечения от существующей анкерной опоры) до проектируемых КТП 160/10,0,4кВ, 63/10,0,4кВ туликовской типа, выполняемая прокладкой АСР с прокладкой по железобетонным опорам по типовому проекту 3.407.1-143.
- А10-1 с КРМ-1 2,5 – проектируемые анкерные концевые опоры на стойках типа СВЮС-5 с установкой разветвителя КРМ-1 (РЛНД-СШ-110-110-400-УХЛ).
- А10-1 с КРМ-1 6 – проектируемые анкерные концевые опоры на стойках типа СВЮС-5 с установкой разветвителя КРМ-1 (РЛНД-СШ-110-110-400-УХЛ) и кабельной муфты.
- От опоры N6 А10-1 с КРМ-1 до КТП 63/10,0,4кВ проложить кабели ЦАСБШВ 3х70 в траншее.
- От РУНН-0,4кВ проектируемых КТП проложить кабели ВББШВне расчетного сечения до ВРУ до нефтяных скважин.
3. После прокладки проводов свободное пространство вводов заделать негорючим легковалаемым материалом.
4. Личин проводов перед нарезкой уточнить по месту.
5. Выполнить заземление опор (см. общие указания на листе 1).
6. Опоры установить в сверленные котлованы с заземлением 2,5 м.
7. Основанием под КТП являются блоки ФБСЦ2,5-3-8 в количестве 6 штук на каждую КТП.
8. За оплетку +0,000 принять спланированную отметку грунта.
9. Контроль заземления выполнять из вертикальных заземлителей круглой стали Ø18мм длиной 5м и стальной полосой 50х5 соединено а,9
10. Все соединения заземляющего контура выполнять электросваркой брызжестку.
11. Сопротивление заземляющего контура должно быть не более 4,0 Ом.
- В случае, если сопротивление окажется более 4,0 Ом, необходимо забить дополнительное количество электродов.
12. Анкерный пролет выполнен не более 1,0 км.
13. Монтаж проводов на примыкающих опорах выполнять при помощи спиральной вязки СШ-2.



						24-04/1ПД(ПДР)	000 "ЮКОЛА-нефть"
						Строительство ЛЭП-10кВ для электроснабжения скважины N2 Михайловского месторождения от существующего опоры N1-07/79 ВЛ-10кВ отстойки N1-07 от опоры N1-15/4 ВЛ-10кВ ВП/001 ПС35кВ "Барменский" до вновь устанавливаемых КТП-10/0,4 кВ	
Изм	Кол.уч	Лист	№ок	Подп.	Дата		
Нач.отг.	Стрелова					Стадия	Лист
ГИП	Афросин					Р	8
Разработал	Омельченко						
						ЛЮ "БОГОРОДСКНЕФТЬ"	
						Принципиальная схема, схема электроснабжения и план установки КТП-160/10/0,4, КТП-63/10/0,4 кВ	