

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА СТП № 1 "Сельхоз"
НРЭС**

Заказчик ФАО "ДРСК"-ЮЯЭС" индекс 678900 область Республика Саха город Алдан _____
улица Линейная -4 телефон _36964_ e-mail smts@aldah.drsk.ru _____ ИНН 2801108200 _____
КПП _140202001_ контактное лицо _____ дата _____

Тип подстанции		Двухтрансформаторная	2КТП-ВВ-проходная	
		Однотрансформаторная	КТП-	
		Столбовая	СТП	1
		Малогабаритная	КТП-ТМ	
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика	
1	Мощность подстанции, кВА		100	
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6,3 или 10,5)		6,3	
3	Исполнение вводов ВН, воздух (В), кабель (К)		В	
4	Исполнение выводов НН, воздух (В), кабель (К)		В	
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)				
5	Ввод №1 Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з		-	
	Ввод №2 Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з		-	
	Ввод трансформаторный на 1Т Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з		-	
	Ввод трансформаторный на 2Т Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з		-	
	Секционирование на стороне ВН выключателем нагрузки ВНР-10-1000-20-з		-	
6	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН		20	
7	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 (6) кВ		О	
8	Трансформатор силовой масляный ТМГ (УХЛ1) серии 12 (да, нет)		да	
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)				
9	Вводной коммутационный аппарат		1	
10	Выключатель автоматического типа ВА-88 160 А			
	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ			
	Авт.Выключатели серии ВА с номинальным током (до 10 шт) ВА-88 (IEK)		2	
	Выключатель автоматический 63А		1	
11	Резервный выключатель автоматического типа ВА-88-32 3Р 125 А		О	
	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		АР	
	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)		да	
	Учет на вводах и по фидерам		да	
	Электронный РИМ-489.13		да	
12	Маршрутизатор каналов связи РИМ-099.02		да	
	Розетка 220В в шкафу		да	
13	Освещение ТП		-	
14	Приборы контроля		-	
	Вольтметр		-	
	Амперметры (3 шт.)		-	
15	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		нет	
16	Количество СТП в заказе, шт.		1	

Примечание:

- ТП должно изготавливаться в соответствии с ГОСТ 14695-80
- Стенки и двери должны быть выполнены из проката не меньше 2,0 мм
- Обеспечить степень защиты ТП не ниже IP 34
- ТП и ТМ должны соответствовать климатическому исполнению УХЛ1
- Все воздушные выходы оборудовать под ВЛ-0,4кВ под СИП-2.
- Силовые трансформаторы предпочтительно использовать производства "Алттранс" или "Электроцит - Самара"
- АВ необходимо применять с регулируемым расцепителем для защиты от тока перегрузки и тока короткого замыкания
- Предохранители по 6 кВ принять марки ПТ 1.2-6-10-31,5 УЗ
- На вводах установить ТТ согласно номиналов автоматов класса точности 0,5 для амперметров
- Учет электроэнергии: на вводах 0,4 кВ и отходящих фидерах 0,4 кВ установить приборы учета "РИМ 489.13" с трансформаторами тока согласно номиналов автоматических выключателей. ТТ установить класса точности 0,5S (межповерочным интервалом 16 лет).
- Установить УСПД РИМ-099.02 с устройством монтажным РИМ-000.01. Счетчики подключить через испытательные клемники ("ЛИМГ"). Для установки эл. счетчиков и УСПД предусмотреть шкаф с обогревом, термодатчиком и эл. розеткой 220 В. Приборы учета электроэнергии РИМ 489.13 и маршрутизатор каналов связи РИМ 099.02 (в комплекте с РИМ 000.01), установить в обогреваемых шкафах в РУНН.
- Окраска всех узлов и деталей ТП выполняется методом порошковой полимеризации.

Начальник НРЭС

Начальник СУИКЭЭ

Начальник СТЭ

Начальник СПРИТП

Зам. директора по РИ

В.Н. Кобзев

А.А.Рыбаков

А.А.Варакосов

М.В. Логунов

А.Н. Кулемин