



**Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
Филиал «Приморские электрические сети»**

**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Первый заместитель директора по производству  
Главный инженер филиала ОАО «ДРСК»  
«Приморские электрические сети»**

 **С.Н.Корчемагин**

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014г

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №6**

**на закупку силового трансформатора ТМГ-63/10-У1(ХЛ1)**

**1. Наименование оборудования:**

Силовой трансформатор с естественным масляным охлаждением ТМГ-63кВА

**2. Назначение оборудования:**

Замена оборудования, выработавшего нормативный ресурс.

**3. Заказчик:**

ОАО «ДРСК» для СП ПЮЭС филиала «ПЭС».

**4. Количество:**

Силовой трансформатор с естественным масляным охлаждением ТМГ-63кВА – 1шт

**5. Технические данные:**

В соответствии с прилагаемым опросным листом (приложение №1). Марки и типы оборудования изменению не подлежат.

**6. Дополнительные условия:**

Оборудование должно иметь сертификат качества, декларацию или сертификат соответствия ГОСТ, ТУ. Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо согласие на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

**7. Прилагаемая документация:**

Паспорт на изделие в 1-ом экземпляре, техническое описание и инструкции по эксплуатации в 1-ом экземпляре, электрические схемы главных и вторичных цепей.

**8. Год выпуска:**

2014(новые).

**9. Срок поставки:**

Май 2014 года.

**10. Гарантия на поставляемое оборудование:**

Не менее 36-ти месяцев.

**11. Доставка:**

Станция *Уссурийск*, Дальневосточная ж/д.

**12. Контактная информация:**

Гурский Игорь Юрьевич

Тел.: 8 (42331) 46-8-82, 89243320518.

**Приложение:**

Опросный лист для заказа силового трансформатора с естественным масляным охлаждением ТМГ-63кВА. ТМГ-63/10-У1(ХЛ1)

Гл. инженер СП ПЮЭС



В.Н. Старовойтов

**Опросный лист для заказа силового трансформатора с естественным  
масляным охлаждением ТМГ-63 кВА ТМГ-63/10-У1(ХЛ1)**

**Объект: Филиал ОАО «ДРСК» ПЭС, СП ПЮЭС, Хасанский РЭС**

№	Наименование	Комплектация	Примечание
1	Силового трансформатора с естественным масляным охлаждением ТМГ	1шт	
1.1	Номинальная мощность (кВА)	63	
1.2	Номинальное напряжение (кВ)	10	
	ВН/НН	10/0,4	
1.3	Потери, кВт		
	холостого хода	0,22	
	короткого замыкания	1,28	
1.4	Напряжение короткого замыкания, %	4,5	
1.5	Ток холостого хода, %		
1.6	Схема и группа соединения обмоток	У/УН-0	

Гл. инженер СП ПЮЭС




В.Н. Старовойтов

Согласовано:

Начальник СЛ СП ПЮЭС



В.А. Чашина

Ресурсы  -



# Опросный лист на трансформатор ТМГ-160/6/0,4

Заказчик: Филиал ОАО "ДРСК" - "Хабаровские электрические сети"  
СП «Северные электрические сети»  
Контактное лицо: (4217) 57 33 61 Бровко Александр Григорьевич  
Объект: ТП-111 п.Огнеупорный (КРЭС)

## 1. Технические характеристики:

1.1 Тип трансформатора (ТМГ, ТМЭГ, ТМБГ и т.п)	ТМГ							
1.2 Номинальная частота	50	Гц						
1.3 Номинальная мощность	160	кВА						
1.4 Номинальное напряжение стороны ВН (в режиме холостого хода)	6	кВ						
1.5 Номинальное напряжение стороны НН (в режиме холостого хода)	0,4	кВ						
1.6 Способ, диапазон и ступени регулирования напряжения на стороне ВН ПБВ (если иное, то указать в п. примечании)	до $\pm 5$ , ступень по 2,5		%					
1.7 Напряжение короткого замыкания при 75°C ( $\pm 10\%$ ) (указывается при отличии от стандартного)	4,5	%						
1.8 Потери холостого хода (+15%) (указываются при отличии от стандартного)	410	Вт						
1.9 Потери короткого замыкания при 75°C (+10%) (указываются при отличии от стандартного)	2600	Вт						
1.10 Схема и группа соединения обмоток (первый символ относится к стороне высшего напряжения (ВН))	У/Ун-0							
1.11 Климатическое исполнение и категория размещения (У1, ХЛ1, УХЛ1, Т1 и т.д.)	УХЛ1							
1.12 Степень защиты (указывается если отлично от IP00)								
1.13 Габаритные размеры (max) (при отличии от указанных в каталоге продукции):								
длина	1100	мм	ширина	780	мм	высота	1180	мм
1.14 Масса трансформатора (+10%) (в случае ограничения)	700	кг						
1.15 Конструктивные особенности: Наличие предохранительного клапана, маслоуказателя, температурное расширение трансформаторного масла компенсируется упругими гофрами бака, шихтовка магнитопровода – step-lap								
Примечания:								

Главный инженер СП «СЭС» \_\_\_\_\_ М.Г. Рукшин

Согласовано:

Начальник ЭТС

А.Г. Бровко

РССЭЭ \_\_\_\_\_

СЭС \_\_\_\_\_