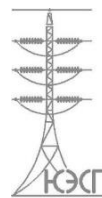




Филиал ООО «Э н е р г о – Ю г»  
«Ю Ж Э Н Е Р Г О С Е Т Ь П Р О Е К Т»



Свидетельство №СРО-П-093-1812209 от 14.03.2017г.

**Строительство ПС 110/10кВ "Лучистая", ул. Мысхакское шоссе,  
строительство одной ЛЭП 110 кВ 1 цепь с отпайкой от ВЛ 110кВ  
ПС 220/110/35/10/6 кВ "Кирилловская" - ПС 110/10/6 кВ "РИП",  
строительство одной ЛЭП 110 кВ с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС  
220/110/35/10/6 кВ "Кирилловская" - ПС 110/10 кВ "Солнечная",  
г. Новороссийск, к ТУ "ИА-11/0006-19"**

**Первый этап  
«Строительство ПС 110/10кВ «Лучистая» с силовыми  
трансформаторами 2\*16 МВА, строительство одной ЛЭП 110кВ  
1 цепь с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ  
«Кирилловская» - ПС 110/10/6 кВ «РИП»»**

**Рабочая документация**

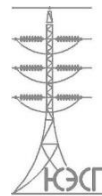
**Опросный лист на трансформаторы собственных нужд  
ТСН-1, ТСН-2**

**Э2023-1ПС\_1-ОЛ-240\_1-23ЭП**

2021 г.



Филиал ООО «Э н е р г о – Ю г»  
«Ю Ж Э Н Е Р Г О С Е Т Ь П Р О Е К Т»



Свидетельство №СРО-П-093-1812209 от 14.03.2017г.

**Строительство ПС 110/10кВ "Лучистая", ул. Мысхакское шоссе,  
строительство одной ЛЭП 110 кВ 1 цепь с отпайкой от ВЛ 110кВ  
ПС 220/110/35/10/6 кВ "Кирилловская" - ПС 110/10/6 кВ "РИП",  
строительство одной ЛЭП 110 кВ с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС  
220/110/35/10/6 кВ "Кирилловская" - ПС 110/10 кВ "Солнечная",  
г. Новороссийск, к ТУ "ИА-11/0006-19"**

**Первый этап  
«Строительство ПС 110/10кВ «Лучистая» с силовыми  
трансформаторами 2\*16 МВА, строительство одной ЛЭП 110кВ  
1 цепь с отпайкой от ВЛ 110кВ ПС 220/110/35/10/6 кВ  
«Кирилловская» - ПС 110/10/6 кВ «РИП»»**

**Рабочая документация**

**Опросный лист на трансформаторы собственных нужд  
ТСН-1, ТСН-2**

**Э2023-1ПС\_1-ОЛ-240\_1-23ЭП**

Главный инженер проекта

М. Г. Стрижев

Начальник отдела подстанций

Д. Г. Денисов

2021 г.

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подпись и дата			
Инв. № подл.			

# Содержание

1. Опросный лист на трансформаторы собственных нужд ТМГ-СЭЩ-160/10-11 УХЛ1 .... 3

Данный узел содержит 4 страницы.

[illegible]

## 1. Опросный лист на трансформаторы собственных нужд ТМГ-СЭЩ-160/10-11 УХЛ1

**ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА**

443048, Россия, г. Самара, пос. Красная Глинка, корпус заводоуправления  
тел. +7 846 2777444, факс +7 846 3735055

Заказчик			
Конечный пользователь			
Проектный институт			
Объект поставки / адрес	ПС 110 кВ Лучистая		
Количество	2 шт.	Дата поставки	
Контактное лицо			
Телефон		Е-Mail	

**ОРТ.101.001 ОЛ<sup>1</sup>****Трансформаторы масляные распределительные****Обозначение<sup>2</sup>**

-

**Основные параметры**

№ п/п	Параметр	Значение параметра Электрощит Самара	Значение параметра Заказчика <sup>5</sup>
1.1	Нормативный документ	ТУ 3411-001-72210708-2004	-
1.2	Тип	ТМГ-СЭЩ-160/10-11 УХЛ1	-
1.3	Серия	11	-
1.4	Номинальная мощность, кВА	160	-
1.5	Номинальное напряжение обмотки ВН, кВ	10,0	-
1.6	Номинальное напряжение обмотки НН, кВ	0,4	-
1.7	Условное обозначение схемы и группы обмотки	D/Yн-11	-
1.8	Диапазон и число ступеней регулирования обмотки ВН	±2х2,5%	-
1.9	Потери холостого хода на основном ответвлении, Вт	560	-
1.10	Потери короткого замыкания на основном ответвлении, Вт	3300	-
1.11	Напряжение короткого замыкания на основном ответвлении, %	5,5	-
1.12	Ток холостого хода на основном ответвлении, %	4,0	-
1.13	Полная масса, не более, кг	540	-
1.14	Габаритные размеры (длина/ширина/высота), не более, мм	1002/790/990	-
1.15	Материал обмотки НН-ВН	Алюминий- Алюминий	-

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

Э2023-1ПС\_1-ОЛ-240\_1-23ЭП

2

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

### Условия работы

2.1	Число фаз	3	-
2.2	Высота установки над уровнем моря, не более, м	1000	-
2.3	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ	-
2.4	Номинальная частота питающей сети по ГОСТ 13109-97, Гц	50	-
2.5	Степень загрязнения окружающей среды по ГОСТ 9920-89	II	II*
2.6	Интенсивность землетрясения по ГОСТ 17516.1-90 <sup>3</sup> , баллы по MSK-64	9	-
2.7	Категория размещения по ГОСТ 15150-69	1	-

### Требования к составным частям

3.1	Тип индикатора уровня масла	* (см. п. 2 раздела «Особые требования»)	-
3.2	Тип индикатора температуры	* (см. п. 2 раздела «Особые требования»)	-
3.3	Тип реле газового	-	-
3.4	Тип клапана предохранительного	35 кПа	-
3.5	Тип воздухоосушителя	-	-
3.6	Тип катков	Гладкие	-
3.7	Тип мановакуумметра	* (см. п. 2 раздела «Особые требования»)	-
3.8	Зажим аппаратный штыревой ВН	Да	-
3.9	Зажим аппаратный штыревой НН	Да	-

### Гарантии изготовителя

4.1	Гарантийный срок эксплуатации, лет <sup>4</sup>	5	-
-----	---	---	---

### Комплект запасных частей

Комплект запасных частей Электроцит Самара	Комплект запасных частей Заказчика <sup>5</sup>
Да	-

### Особые требования

Особые требования Электроцит Самара	Особые требования частей Заказчика <sup>5</sup>
-	1. В случае размещения заводом аппаратуры на трансформаторе необходима клеммная коробка, в которой должна быть предусмотрена возможность для заземления экранов контрольных кабелей. 2. * Тип составных частей определяет завод-изготовитель трансформатора ТМГ-СЭЩ-160/10-11 УХЛ1.

<sup>1</sup> Параметры и предельные отклонения параметров, не указанные в опросном листе по ГОСТ Р 52719-2007.

<sup>2</sup> Заполняется Электроцит Самара.

<sup>3</sup> Для стационарных изделий, «б», по ГОСТ 17516.1-90.

<sup>4</sup> Гарантийный срок эксплуатации исчисляется со дня ввода трансформатора в эксплуатацию, но не позднее 6 месяцев со дня отгрузки с Электроцит Самара.

<sup>5</sup> Значение является справочным.

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Э2023-1ПС_1-ОЛ-240_1-23ЭП	Лист
							3