

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

ТРАНСФОРМАТОР ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЙ ТСЗП-2500/15В УЗ Изм. 1

Таблица

№ п/п	Наименование параметров		Величина параметра
1.	Применение		Работа на выпрямительную нагрузку, в трехфазной мостовой схеме выпрямления в составе комплекта оборудования системы самовозбуждения турбогенератора. В питающем токе выпрямителя кроме основной гармоники 50Гц присутствуют высшие гармоники с кратностями 5, 7, 11, 13, 17, 19 и т.д. Амплитуда гармоник по отношению к основной гармонике 50Гц обратно пропорциональна номеру гармоники и составляет 20% для 5-й гармоники, 14% для 7-й гармоники, 9% для 11-й гармоники и т.д.
2.	Местоположение, наименование и характеристика района объекта	Объект	Приморской ГРЭС ст. 3 ТВФ-125М-2УЗ
		Географическое положение	п.г.т. Лучегорск, Приморский край., РФ
		Макроклиматический район (ГОСТ 15150-69)	
		Сейсмичность района	6 баллов* Изм. 1
		Атмосферное воздействие пыли*	высокое <u>среднее и ниже</u>
3.	Параметры турбогенератора		
	3.1 Ном. напряжение статора, кВ		10,5
	3.2 Ном. ток ротора, А		1865
	3.3. Ном. напряжение ротора, В		300
	3.4 Кратность форсировки по току		2
	3.5 Кратность форсировки по напряжению		2,5
	3.6 Длительность форсировки, с		20
4.	Номинальное напряжение преобразователя, В		750
5.	Номинальный ток преобразователя, А		2100
6.	Номинал. ток вентильной обмотки, А		2040 Изм. 1
7.	Ток вентильной обмотки в режиме форсировки, А		3047
8.	Номинальное напряжение, кВ		
	- сетевой обмотки		10,5
	- вентильной обмотки		0,712
9.	Число фаз		3
10.	Частота, Гц		50
11.	Схема и группа соединения		Y/ Д-11
12.	Напряжение короткого замыкания, %		7
13.	Потери холостого хода, кВт		4
14.	Потери короткого замыкания, кВт		20
15.	Ток холостого хода, %		0,3
16.	Размеры частичных разрядов, рС		<10

Продолжение табл.

№ п/п	Наименование параметров		Величина параметра
17.	Уровень шума, dB		75
18.	Режим перегрузок		
	18.1 Длительное превышение напряжения относительно номинального, %		110
	18.2 Кратковременное превышение напряжения относительно номинального, %		140
	18.3 Кратковременное превышение тока относительно номинального, %		200
19.	Испытательное напряжение, кВ		
	1) Полный грозовой импульс сетевой обмотки		75
	2) Одноминутное, 50Гц		
	- сетевой обмотки		28
	- вентильной обмотки		5
20.	Тип охлаждения		Воздушное
21.	Температурный класс изоляции сетевой обмотки/вентильной обмотки		F / H
22.	Превышение температуры сетевой обмотки / вентильной обмотки, ° C, не ниже		95/120
23.	Класс исполнения защиты трансформатора/выводов		IP41/ IP00* Изм. 1
24.	Материал обмоточного провода		Медь
25.	Тип изоляции		Воздушно-барьерная** Изм. 1
26.	Климатическое исполнение и категория размещения		У3. При этом нормальное значение температуры окружающего воздуха – от 5 до 40°C, предельное верхнее значение температуры 45°C
27.	Блок контроля температур Контроль температур вентильных обмоток и магнитопровода		Должен быть Должен быть. С двумя сухими контактами каждого сигнала от БКТ
28.	Трансформаторы тока на сетевой обмотке	Расположение	На вводах сетевых обмоток
		Количество	На каждой фазе по 1 шт. Трансформатор с тремя вторичными обмотками ТПЛ-НТ3-10-12С - 0,2SFS5/5PR20/5PR20, 600/5А 20/30/30ВА УХЛ2* Изм. 1
		Коэффициент трансформации	600/5 А Изм. 1
		Номинальное напряжение, кВ	10
		Наибольшее раб. напряжение, кВ	12
		Класс точности - обмотки для измерений - для защиты	0,2S 5PR
		Номинальная вторичная нагрузка при cosφ=0,8, ВА - обмотки для измерений - для защиты	20 30*
		Номинальная предельная кратность обмотки для защиты	20* Изм. 1
		Коэффициент безопасности при-боров	FS5

Продолжение табл.

№ п/п	Наименование параметров	Величина параметра
29.	Направление выводов сетевой обмотки	Вверх*
30.	Направление выводов вентильной обмотки	Вверх*
31.	Узел подсоединения к выводам обмоток: к сетевой фланцы для подсоединения токопровода к сетевой обмотке к вентильной	Токопроводом пофазноэкранированным* Должны быть* Токопровод / кабель* Изм. 1
32.	Наличие экрана между сетевой и вентильной обмотками	Должен быть
33.	Защита от перенапряжений	Ограничители перенапряжений
34.	Класс по перегрузки	7 класс по ГОСТ 16772-77
35.	Наличие колес для перемещения	Должны быть
36.	Установка клеммников	Должны быть Закрытый клеммник на кожухе трансформатора, на боковой стенке
37.	Документация	Техническая и эксплуатационная документации на русском языке на бумажном носителе - 3экз., 1экз. на диске
38.	Срок службы	30 лет
39.	Гарантийный срок эксплуатации	36 месяцев со дня ввода в эксплуатацию
40.	Преобразовательный трансформатор должен соответствовать ТУ16-672.034-84** Во всем остальном	ГОСТ 16772-77 «Трансформаторы и реакторы преобразовательные», IEC60076
41.	Предприятие – поставщик, должно быть Российским производителем	Да

* Параметры уточняются Генпроектировщиком объекта.

** Параметры уточняются заводом-изготовителем.

Начальник Управления силовой электроники

Начальник отдела систем возбуждения

Зам. начальника отдела систем возбуждения

А.И. Кадышев

А.Н. Иванов

Л.И. Титова