

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ГУП «ГК Днестрэнерго»

  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ  
на трансформатор тока 110кВ**

Приложение №1

№	Наименование параметра	Значение параметра	
1	<i>Данные о заказчике</i>	Государственное унитарное предприятие «ГК Днестрэнерго» ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5.	
2	<i>Тип внутренней изоляции</i>	элегаз	
3	<i>Тип внешней изоляции (фарфор, полимер, любая)</i>	любая	
4	<i>Длина пути утечки (не менее), мм</i>	3150	
5	<i>Стальные опорные стойки, H=2500мм</i>	Нет	
6	<i>Диапазон температуры окружающей среды, °С</i>	- 40...+40	
7	<i>Номинальное напряжение, кВ</i>	110	
8	<i>Наибольшее рабочее напряжение, кВ</i>	126	
9	<i>Номинальная частота, Гц</i>	50	
10	<i>Обмотка № 1</i>	<i>Номинальный первичный ток, А</i>	300-600
		<i>Номинальный вторичный ток, А</i>	5
		<i>Класс точности, %</i>	0,2S
		<i>Номинальная вторичная нагрузка, ВА</i>	20
		<i>Коэффициент безопасности</i>	5
		<i>Предельная кратность</i>	---
11	<i>Обмотка № 2</i>	<i>Номинальный первичный ток, А</i>	300-600
		<i>Номинальный вторичный ток, А</i>	5
		<i>Класс точности, %</i>	5P
		<i>Номинальная вторичная нагрузка, ВА</i>	30
		<i>Коэффициент безопасности</i>	---
		<i>Предельная кратность</i>	20
12	<i>Обмотка № 3</i>	<i>Номинальный первичный ток, А</i>	600
		<i>Номинальный вторичный ток, А</i>	5
		<i>Класс точности, %</i>	5P
		<i>Номинальная вторичная нагрузка, ВА</i>	30
		<i>Коэффициент безопасности</i>	---
		<i>Предельная кратность</i>	20

13	Обмотка № 4	Номинальный первичный ток, А	600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	5P
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30
		Коэффициент безопасности	---
		Предельная кратность	20
14	Обмотка № 5	Номинальный первичный ток, А	600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	5P
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30
		Коэффициент безопасности	---
		Предельная кратность	20
15	Ток термической стойкости, кА $t=3c$		40
16	Ток электродинамической стойкости, кА		100
17	Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)		По стороне НН
18	Срок службы (не менее), лет		30
19	Гарантийный срок эксплуатации с даты установки (не менее), мес.		12
20	Интервал между поверками (не менее), лет		8
21	Утечка элегаза в год, %		$\leq 0,5\%$
22	Периодичность технического обслуживания		Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы. Минимальный срок ТО (не чаще 1 раза в 5 лет).
23	Конструкция датчика плотности элегаза		С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений
24	Наличие габаритно-установочного чертежа		Да
25	Условия монтажа		Отсутствие необходимости в шеф-монтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств. Либо обеспечить Шеф-монтаж. Либо обучение (включая проезд и проживание), не менее 4-х, сотрудников в специализированном центре производителя предмет монтажа, наладки и ввода в эксплуатацию данного типа оборудования с последующей выдачей сертификатов на право выполнения этих работ и сохранением гарантийных обязательств на оборудование.
26	Элегаз для первой заправки		Да
27	Заправочное устройство		Да

Приложение №2

№	Наименование параметра	Значение параметра	
1	<i>Данные о заказчике</i>	Государственное унитарное предприятие «ГК Днестрэнерго» ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5.	
2	<i>Тип внутренней изоляции</i>	элегаз	
3	<i>Тип внешней изоляции (фарфор, полимер, любая)</i>	любая	
4	<i>Длина пути утечки (не менее), мм</i>	3150	
5	<i>Стальные опорные стойки, Н=2500мм</i>	Нет	
6	<i>Диапазон температуры окружающей среды, °С</i>	- 40...+40	
7	<i>Номинальное напряжение, кВ</i>	110	
8	<i>Наибольшее рабочее напряжение, кВ</i>	126	
9	<i>Номинальная частота, Гц</i>	50	
10	<i>Обмотка № 1</i>	<i>Номинальный первичный ток, А</i>	300-600
		<i>Номинальный вторичный ток, А</i>	5
		<i>Класс точности, %</i>	0,2S
		<i>Номинальная вторичная нагрузка, ВА</i>	20
		<i>Коэффициент безопасности</i>	5
		<i>Предельная кратность</i>	---
11	<i>Обмотка № 2</i>	<i>Номинальный первичный ток, А</i>	200-600
		<i>Номинальный вторичный ток, А</i>	5
		<i>Класс точности, %</i>	5P
		<i>Номинальная вторичная нагрузка, ВА</i>	30
		<i>Коэффициент безопасности</i>	---
		<i>Предельная кратность</i>	20
12	<i>Обмотка № 3</i>	<i>Номинальный первичный ток, А</i>	200-600
		<i>Номинальный вторичный ток, А</i>	5
		<i>Класс точности, %</i>	5P
		<i>Номинальная вторичная нагрузка, ВА</i>	30
		<i>Коэффициент безопасности</i>	---
		<i>Предельная кратность</i>	20
13	<i>Обмотка № 4</i>	<i>Номинальный первичный ток, А</i>	300-600
		<i>Номинальный вторичный ток, А</i>	5
		<i>Класс точности, %</i>	5P
		<i>Номинальная вторичная нагрузка, ВА</i>	30
		<i>Коэффициент безопасности</i>	---
		<i>Предельная кратность</i>	20
14	<i>Обмотка № 5</i>	<i>Номинальный первичный ток, А</i>	300-600
		<i>Номинальный вторичный ток, А</i>	5
		<i>Класс точности, %</i>	5P
		<i>Номинальная вторичная нагрузка, ВА</i>	30
		<i>Коэффициент безопасности</i>	---
		<i>Предельная кратность</i>	20

15	Ток термической стойкости, кА $t=3c$	40
16	Ток электродинамической стойкости, кА	100
17	Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)	По стороне НН
18	Срок службы (не менее), лет	30
19	Гарантийный срок эксплуатации с даты установки (не менее), мес.	12
20	Интервал между поверками (не менее), лет	8
21	Утечка элегаза в год, %	$\leq 0,5\%$
22	Периодичность технического обслуживания	Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы. Минимальный срок ТО (не чаще 1 раза в 5 лет).
23	Конструкция датчика плотности элегаза	С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений
24	Наличие габаритно-установочного чертежа	Да
25	Условия монтажа	Отсутствие необходимости в шеф-монтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств.  Либо обеспечить Шеф-монтаж.  Либо обучение (включая проезд и проживание), не менее 4-х, сотрудников в специализированном центре производителя предмет монтажа, наладки и ввода в эксплуатацию данного типа оборудования с последующей выдачей сертификатов на право выполнения этих работ и сохранением гарантийных обязательств на оборудование.
26	Элегаз для первой заправки	Да
27	Заправочное устройство	Да

Начальник СП

Начальник СП филиала

Начальник ЦСРЗА

Начальник СРЗА филиала

Главный метролог СГМ

Главный метролог ОМ филиала

Гладкий С.В.

Харыш Р.Р.

Завати Е.Г.

Дрига А.С.

Пономарев И.В.

Кушнир А.Н