

Министерул
дезволтэрий економиче
ал Републичий Молдовенешть Нистрене,
Ынтреприндера унитарэ де стат
«ГК Днестрэнерго»



Министерство
экономического развития
Приднестровской Молдавской Республики,
Государственное унитарное предприятие
«ГК Днестрэнерго»

Міністерство
економічного розвитку
Придністровської Молдавської Республіки,
Державне унітарне підприємство
«ГК Днестрэнерго»

MD-3300, ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5, тел.: (533) 9-30-58, факс: (533) 9-65-72, e-mail: dnestrenergo@dnestrenergo.md

№ _____

На № _____ от _____

Официальный сайт
ГУП «ГК Днестрэнерго»

Запрос ценовой информации

Запрос ценовой информации на поставку следующей продукции:

В соответствии с требованиями Закона Приднестровской Молдавской Республики от 08.11.2018 № 318-3-VI «О закупках в Приднестровский Молдавской Республике» и в целях изучения рынка цен, ГУП «ГК Днестрэнерго» планирует проведение закупки **Элегазовых трансформаторов тока 110 кВ и элегазовых трансформаторов напряжения 110 кВ** в 2022 г. и в целях изучения рынка цен на закупаемое оборудование, просит предоставить информацию о стоимости поставки товара, соответствующего указанным характеристикам в Приложении: – Опросные листы на элегазовые трансформаторы тока 110 кВ и элегазовые трансформаторы напряжения 110 кВ.

№ п/п	Наименование	Ед.изм	Кол-во
1	Трансформатор тока 110 кВ с элегазовой изоляцией, согласно опросного листа №1 и 1.1	шт	9
2	Трансформатор тока 110 кВ с элегазовой изоляцией, согласно опросного листа №2	шт	3
3	Трансформатор тока 110 кВ с элегазовой изоляцией, согласно опросного листа №3	шт	6
4	Трансформатор напряжения 110 кВ с элегазовой изоляцией, согласно опросного лист №4	шт	6
5	Трансформатор напряжения 110 кВ с элегазовой изоляцией, согласно опросного листа №5	шт	3

1. Перечень сведений, необходимых для определения идентичности или однородности товара, приведен в Приложении: – Опросные листы на трансформаторы тока и напряжения 110 кВ.

2. Основные условия исполнения контракта, заключаемого по результатам закупки:

2.1. Предмет контракта: поставка продукции согласно вышеприведенным данным.

2.2. Цена контракта - является твердой, определяется на весь срок исполнения контракта и может изменяться только в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных Законом о закупках.

2.3. Условие о порядке и сроках оплаты товара:

- Оплата Товара 40% по настоящему Контракту производится Покупателем (ГУП «ГК Днестрэнерго»), банковским переводом на счёт Поставщика в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Контракта. Следующие 60 % производится в течение 5 (пяти) рабочих дней после поставки товара в полном объеме в адрес покупателя. Условие о порядке приемки заказчиком товаров, работ, услуг - приемка товара осуществляется Поставщиком на объекте завершеного строительства, путем подписания приемо-сдаточных документов, товарно-транспортных накладных.

2.3.1. Сведения о сроках и месте поставки товаров:

- Срок поставки всего объема Товара производится в течении не более 210 (двести десять) календарных дней с момента осуществления предоплаты в размере 40% от суммы подписанного сторонами контракта. Поставщик по согласованию с Покупателем имеет право поставить Товар досрочно. При наличии обстоятельств, влияющих на изменение сроков поставки Товара, Стороны вправе, путём подписания дополнительного соглашения к Контракту, изменить сроки поставки Товара.

- Товар поставляется на условиях СРТ 3300 Молдова г. Тирасполь ул. Украинская 5. склад Поставщика, согласно INCOTERMS 2010г.

3. Перечень отчетных документов, которые оформляются Поставщиком и представляются Заказчику для приемки поставленного товара:

Поставщик передает Заказчику вместе с товаром следующие документы на поставляемый товар:

- Товарно-транспортная накладная;
- Сертификат качества либо Сертификат соответствия ГОСТу, паспорт качества;
- Акты о проведении заводских испытаний;
- Пакет необходимой технической документации на русском языке;

4. Порядок и сроки осуществления Заказчиком приемки поставляемого товара, в том числе на соответствие товара требованиям, установленным контрактом, включая требования в отношении количества, качества и комплектности, и другим условиям контракта, а также порядок и сроки оформления результатов приемки и отчетных документов, подтверждающих приемку товара, или мотивированного отказа в их приемке - *предусмотрено условиями контракта*;

5. Порядок возмещения Поставщиком убытков, причиненных вследствие ненадлежащего исполнения обязательств по контракту - в судебном порядке с обязательным соблюдением досудебного урегулирования споров.

6. Права и обязанности Поставщика, включающие:

6.1. право требовать своевременной оплаты на условиях, предусмотренных контрактом, надлежащим образом поставленного и принятого заказчиком товара.

6.2. обязанность по поставке товара, на условиях, предусмотренных контрактом, в том числе по обеспечению с учетом специфики поставляемого товара его соответствия обязательным требованиям, установленным Заказчиком;

6.3. обязанность по обеспечению устранения за свой счет недостатков и дефектов, выявленных при приемке поставленного товара, в течение гарантийного срока.

7. Срок действия контракта - до 31.12.2022 г.

8. Ценовую информацию необходимо предоставить до 17-00 часов 10.02.2022г.; на электронный адрес: dnestrenergo@dnestrenergo.md, факс +373 (533) 96572.

9. **Проведение данной процедуры сбора информации не влечет за собой возникновение каких-либо обязательств заказчика;**

10. Планируемый период проведения закупки -2022г.

11. **Убедительная просьба при предоставлении предложений в обязательном порядке указывать:**

- Ссылку на данный запрос;
- Реквизиты вашего документа (дата и №);
- Цену товара за единицу;
- Общую сумму контракта на условиях, указанных в данном запросе;

- **Срок действия цены;**
- **Срок поставки (в календарных днях с момента вступления в силу контракта).**
- **Условия поставки согласно INCOTERMS 2010.**

По всем, возникающим вопросам просьба обращаться по тел.: +373(533)65256, контактное лицо Дамаскина Зоряна Ярославовна.

Благодарим Вас за понимание и надеемся на плодотворное сотрудничество.

Приложение: – Опросные листы на элегазовые трансформаторы тока 110 кВ и элегазовые трансформаторы напряжения 110 кВ.

Заместитель генерального директор по МТС



Яковишин Д.М.

Исп. Дамаскина З.Я., +37377732188

Опросный лист №1

Трансформатор тока 110кВ

Наименование параметров	Характеристики				
Место установки	ПС «Сукляя»: 110В1Т/110В2Т				
Количество штук	6				
Тип внутренней изоляции	элегазовая				
Тип внешней изоляции	Фарфор				
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ-15150	У1				
Номинальное напряжение, кВ.	110				
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126				
Номинальная частота, Гц.	50				
Номинальный первичный ток, А	№1 300-600	№2 200-600	№3 200-600	№4 300-600	№5 300-600
Номинальный вторичный ток, А	5	5	5	5	5
Номинальный класс точности вторичных обмоток	0,2S	5P	5P	5P	5P
Номинальная вторичная нагрузка, ВА	20	30	30	30	30
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений	5				
Номинальная предельная кратность обмотки для защиты		20	20	20	20
Ток термической стойкости, кА t=	63				
Ток электродинамической стойкости, кА	120				
Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)	По стороне НН				
Срок службы, лет, не менее	40				
Гарантийный срок эксплуатации с даты установки лет, не менее	5				
Интервал между поверками, лет, не менее	8				
Утечка элегаза в год	≤0,1%				
Периодичность технического обслуживания	Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы и минимальным сроком ТО (не чаще 1 раза в 5 лет)				
Конструкция датчика плотности элегаза	С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений				
Наличие габаритно-установочного чертежа	Да				
Шеф монтаж	Отсутствие необходимости в шефмонтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств.				
Элегаз для первой заправки	Да				
Заправочное устройство	Да				

Примечание: В документации должны быть представлены кривые предельных кратностей для соответствующих классов.

Начальник СП

Гладкий С.В.

Начальник РЗА

Завати Е.Г.

Главный метролог

Пономарев И.В.

Опросный лист №1.1

Трансформатор тока 110кВ

Наименование параметров	Характеристики				
Место установки	ПС «Суклей»: 110ВС				
Количество штук	3				
Тип внутренней изоляции	элегазовая				
Тип внешней изоляции	Фарфор				
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ-15150	У1				
Номинальное напряжение, кВ.	110				
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126				
Номинальная частота, Гц.	50				
Номинальный первичный ток, А	№1	№2	№3	№4	№5
	300-600	300-600	600	600	600
Номинальный вторичный ток, А	5	5	5	5	5
Номинальный класс точности вторичных обмоток	0,2S	5P	5P	5P	5P
Номинальная вторичная нагрузка, ВА	20	30	30	30	30
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений	5				
Номинальная предельная кратность обмотки для защиты		20	20	20	20
Ток термической стойкости, кА t=	63				
Ток электродинамической стойкости, кА	120				
Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)	По стороне НН				
Срок службы, лет, не менее	40				
Гарантийный срок эксплуатации с даты установки лет, не менее	5				
Интервал между поверками, лет, не менее	8				
Утечка элегаза в год	≤0,1%				
Периодичность технического обслуживания	Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы и минимальным сроком ТО (не чаще 1 раза в 5 лет)				
Конструкция датчика плотности элегаза	С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений				
Наличие габаритно-установочного чертежа	Да				
Шеф монтаж	Отсутствие необходимости в шефмонтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств.				
Элегаз для первой заправки	Да				
Заправочное устройство	Да				

Примечание: В документации должны быть представлены кривые предельных кратностей для соответствующих классов.

Начальник СП

Гладкий С.В.

Начальник РЗА

Завати Е.Г.

Главный метролог

Пономарев И.В.

Опросный лист №2

Трансформатор тока 110кВ

Наименование параметров	Характеристики				
Место установки	ПС «Парканы»: 110ВС				
Количество штук	3				
Тип внутренней изоляции	элегазовая				
Тип внешней изоляции	Фарфор				
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ-15150	У1				
Номинальное напряжение, кВ.	110				
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126				
Номинальная частота, Гц.	50				
Номинальный первичный ток, А	№1	№2	№3	№4	№5
	300-600	300-600	600	600	600
Номинальный вторичный ток, А	5	5	5	5	5
Номинальный класс точности вторичных обмоток	0,2S	5P	5P	5P	5P
Номинальная вторичная нагрузка, ВА	20	30	30	30	30
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений	5				
		20	20	20	20
Номинальная предельная кратность обмотки для защиты					
Ток термической стойкости, кА t=	63				
Ток электродинамической стойкости, кА	120				
Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)	По стороне НН				
Срок службы, лет, не менее	40				
Гарантийный срок эксплуатации с даты установки лет, не менее	5				
Интервал между поверками, лет, не менее	8				
Утечка элегаза в год	≤0,1%				
Периодичность технического обслуживания	Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы и минимальным сроком ТО (не чаще 1 раза в 5 лет)				
Конструкция датчика плотности элегаза	С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений				
Наличие габаритно-установочного чертежа	Да				
Шеф монтаж	Отсутствие необходимости в шефмонтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств.				
Элегаз для первой заправки	Да				
Заправочное устройство	Да				

Примечание: В документации должны быть представлены кривые предельных кратностей для соответствующих классов.

Начальник СП

Гладкий С.В.

Начальник РЗА

Завати Е.Г.

Главный метролог

Пономарев И.В.

Трансформатор тока 110кВ

Наименование параметров	Характеристики			
Место установки	ПС «Гыртон»: 110ВО ПС «Каменка»: 110ВО			
Количество штук	6			
Тип внутренней изоляции (элегаз, масло)	элегаз			
Тип внешней изоляции (полимер, фарфор)	фарфор			
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ-15150	У1			
Номинальное напряжение, кВ.	110			
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	123			
Номинальная частота, Гц.	50			
Номинальный первичный ток, А	№1	№2	№3	№4
	300-600	600	600	600
Номинальный вторичный ток, А	5	5	5	5
Номинальный класс точности вторичных обмоток	0,2S	5P	5P	5P
Номинальная вторичная нагрузка, ВА	20	30	30	30
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений	5			
Номинальная предельная кратность обмотки для защиты		20	20	20
Ток термической стойкости, кА t=	40			
Ток электродинамической стойкости, кА	80			
Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)	По стороне ВН			
Срок службы, лет, не менее	30			
Гарантийный срок эксплуатации с даты установки лет, не менее	5			
Интервал между поверками, лет, не менее	8			
Утечка элегаза в год	≤0,1%			
Периодичность технического обслуживания	Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы и минимальным сроком ТО (не чаще 1 раза в 5 лет)			
Конструкция датчика плотности элегаза (с контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений, без контактов).	С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений			

Примечание: В документации должны быть представлены кривые предельных кратностей для соответствующих классов.

Начальник СПФ

Начальник СРЗАф



Р.Р. Харьш

А.С. Дрига

Опросный лист №4

**Опросный лист
Для заказа трансформаторов напряжения**

Наименование параметров		Характеристики	
Место установки		ПС «Каменка»: 110-1И, 110-2И	
Количество штук		6	
Тип конструкции (емкостный, электромагнитный)		электромагнитный	
Вид внутренней изоляции		элегаз	
Тип внешней изоляции (фарфор, полимер)		фарфор	
Климатическое исполнение		У1	
Номинальное рабочее фазное напряжение, кВ.		110/√3	
Наибольшее рабочее фазное напряжение, кВ.		126/√3	
Номинальная частота, Гц.		50	
Количество вторичных обмоток		3	
Номинальные напряжения вторичных обмоток:		основная (№1), В	100/√3
		дополнительная (№2), В	100
		обмотка для измерения и учёта электроэнергии (№3), В	100/√3
Параметры вторичных обмоток	Обмотка №1	класс точности, %	0,5
		номинальная нагрузка, ВА	200
		предельная мощность, ВА	1000
	Обмотка №2	класс точности, %	3Р
		номинальная нагрузка, ВА	200
		предельная мощность, ВА	500
	Обмотка №3	класс точности, %	0,2
		номинальная нагрузка, ВА	100
		предельная мощность, ВА	1000
Допустимая суммарная нагрузка по термической стойкости, ВА, не менее		1600	
Срок службы, лет, не менее		40	
Гарантийный срок эксплуатации с даты установки, лет, не менее		5	
Интервал между поверками, лет, не менее		8	
Утечка элегаза в год		≤0,1%	
Периодичность технического обслуживания		Отсутствует необходимость ремонта в течении срока службы и минимальным сроком ТО (не чаще 1 раза в 5 лет)	
Конструкция датчика плотности элегаза		С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений	
Наличие габаритно-установочного чертежа		Да	
Шеф монтаж		Отсутствует необходимость в шефмонтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств.	
Элегаз для первой заправки		Да	
Заправочное устройство		Да	

Начальник СП филиала

Начальник СРЗА филиала

Главный метролог филиала

Харыш Р.Р.

Дрига А.С.

Кушнир А.Н.

Опросный лист №5

Трансформатор напряжения 110кВ

Наименование параметра		Значения, запрашиваемые Потребителем	
Место установки		ПС "Сукля": 110И-1	
Количество штук		3	
Тип конструкции (емкостный, электромагнитный)		электромагнитный	
Тип внутренней изоляции		элегаз	
Тип внешней изоляции (фарфор, полимер)		фарфор	
Климатическое исполнение и категория размещения по		У1	
Номинальное рабочее фазное напряжение, кВ		110/√3	
Наибольшее рабочее фазное напряжение, кВ		126/√3	
Номинальная частота, Гц		50	
Количество вторичных обмоток		3	
Номинальные напряжения вторичных обмоток:	Основная (№1), В	100/√3	
	Дополнительная (№2), В	100	
	Обмотка для измерения и учета электроэнергии (№3), В	100/√3	
Параметры вторичных обмоток	Обмотка № 1	Класс точности, %	0,5
		Номинальная нагрузка, ВА	200
		Предельная мощность, ВА	1000
	Обмотка № 2	Класс точности, %	3Р
		Номинальная нагрузка, ВА	200
		Предельная мощность, ВА	500
	Обмотка № 3	Класс точности, %	0,2
		Номинальная нагрузка, ВА	100
		Предельная мощность, ВА	1000
Допустимая суммарная нагрузка по термической стойкости, ВА, не менее		1600	
Срок службы, лет, не менее		40	
Гарантийный срок эксплуатации с даты установки лет, не		5	
Интервал между поверками, лет, не менее		8	
Утечка элегаза в год		≤0,1%	
Периодичность технического обслуживания		Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы и минимальным сроком ТО (не чаще 1 раза в 5 лет)	
Конструкция датчика плотности элегаза		С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений	
Наличие габаритно-установочного чертежа		Да	
Шеф монтаж		Отсутствие необходимости в шефмонтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств.	
Элегаз для первой заправки		Да	
Заправочное устройство		Да	

Начальник СП

Гладкий С.В.

Начальник РЗА

Завати Е.Г.

Главный метролог

Пономарев И.В.