

Номер ТЗ	301А
Номер материала SAP	0002227937
Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024	
ОКПД 2	27.11.42.000
Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)	Преимущество, Запрет не применяется на основании пп. И п.10 ПП РФ №1875 ¹

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель директора – главный инженер филиала
ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго»

 А.И. Чумаченко
« 01 » _____ 10 / _____ 2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Поставка измерительных трансформаторов тока до 20 кВ

Лот № 301А

1. Общая часть.

ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» производит закупку измерительных трансформаторов тока до 20 кВ.

2. Предмет закупочной процедуры.

Победитель закупки обеспечивает поставку оборудования на склад получателя – филиал ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» – в объемах и сроки, установленные данным ТЗ.

Поставка оборудования производится в точки поставки, указанные покупателем - филиалом ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго»:

Точка поставки	Сроки поставки
г.Тверь, ул. Георгия Димитрова, 66, ЦС филиала Тверьэнерго	в течение 30 календарных дней с момента заключения договора

3. Технические требования к продукции.

Технические данные трансформатора тока должны соответствовать параметрам и быть не ниже значений, приведенных в таблицах в Приложении 1 к данному ТЗ.

4. Общие требования.

4.1. К поставке допускается трансформатор тока, отвечающий следующим требованиям:

- Продукция должна быть новой, ранее не использованной;

¹ Запрет не применяется на основании пп. и) п. 10 ПП РФ №1875: «... и) изменения в приложение №1 к настоящему постановлению и приложение №2 к настоящему постановлению, ..., подлежат применению с 1 января очередного календарного года, за исключением случаев их принятия с 1 октября текущего календарного года по 1 апреля очередного календарного года включительно, при которых такие изменения подлежат применению с 1 июля очередного календарного года».

- наличие деклараций (сертификатов), подтверждающих соответствие функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым (национальным) требованиям;
- для российских производителей – наличие ТУ, подтверждающих соответствие техническим требованиям;
- продукция должна пройти аттестацию в ПАО «Россети»;
- продукция должна соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети»;
- наличие заключения о соответствии требованиям СанПиН и другим документам, устанавливающим требования к качеству и экологической безопасности продукции;
- измерительные трансформаторы должны быть утверждены как тип, иметь действующую поверку на момент поставки (с давностью не более 6 месяцев).

4.2. Комплектность запасных частей, расходных материалов, принадлежностей.

Поставщик должен предоставить комплект запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП). Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.

4.3. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения.

Упаковка, маркировка, транспортирование должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя и ГОСТ 14192 - 96, ГОСТ 23216-78, ГОСТ 15150-69 или соответствующих стандартах МЭК. Погрузочно-разгрузочные работы должны производиться в соответствии с требованиями ГОСТ 12.3.009-76. Порядок отгрузки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку продукции.

4.4. Трансформатор тока должен быть включен в Государственный реестр средств измерений РФ, иметь действующий сертификат/свидетельство об утверждении типа СИ и отметку о проведении первичной/заводской поверки.

5. Гарантийные обязательства.

Гарантия на поставляемый трансформатор тока должен распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента его ввода в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и сроки, согласованные с Покупателем, устранять любые дефекты, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода трансформатора из строя, Поставщик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 5 календарных дней со дня получения письменного извещения Покупателя. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

6. Требования к надежности и живучести продукции.

Трансформатор тока должен обеспечивать эксплуатационные показатели в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.

7. Маркировка, состав технической и эксплуатационной документации.

Маркировка трансформатора тока должна соответствовать требованиям - ГОСТ 7746-2001.

По продукции Поставщик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90,

ГОСТ 34.201–89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601-2006 по монтажу, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого трансформатора тока.

Предоставляемая Поставщиком техническая и эксплуатационная документация для каждого комплекта трансформаторов тока (3 шт.) должна включать:

- паспорт;
- комплект электрических схем;
- руководство по эксплуатации;
- ЗИП в соответствии с прилагаемой к оборудованию ведомостью;
- свидетельство о поверке или клеймо поверителя в паспорте (на каждый трансформатор);
- методику поверки СИ (на партию).

8. Правила приемки продукции.

Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» и ответственными представителями Поставщика при получении оборудования на склад.

В случае выявления дефектов, в том числе и скрытых, Поставщик обязан за свой счет заменить поставленную продукцию.

Начальник службы подстанций



А.Г. Калинин

Измерительный трансформатор тока ТТИ ТОЛ-10 150/5 0,2S		
Наименование параметра		Значение
Тип трансформатора		Опорный
Номинальное напряжение, кВ не менее		10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ не менее		12
Номинальный первичный ток, А не менее		150
Номинальный вторичный ток, А не менее		5
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе		12,5
Ток электродинамической стойкости, кА при номинальном первичном токе		31,8
Частота, Гц		50
Число вторичных обмоток	учета, шт.	1
	измерений, шт.	1
	защиты, шт.	1
Мощность вторичных обмоток, ВА, не менее	учета	10
	измерений	10
	защиты	15
Класс точности вторичных обмоток, не ниже	учета	0,2S
	измерений	0,2S
	защиты	5P
Номинальная предельная кратность обмоток для защиты, не более		От 2 до 35
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, Кб, не более предельная кратность обмоток для защиты		От 2 до 35
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У2
Высота установки над уровнем моря, не более		1000
Вид внутренней изоляции		литая
Тип внешней изоляции		полимер
Требования к изоляции по ГОСТ 1516.3-96		уровень «б»
Класс нагревостойкости изоляции по ГОСТ 8865-93, не менее		«В»
Гарантийный срок службы, лет, не менее		5
Срок службы, лет, не менее		30
При предложении эквивалентного оборудования габаритные размеры предлагаемого оборудования должны соответствовать требуемым.		
Количество, шт.		3

