

«Утверждаю»
Первый заместитель директора – главный инженер
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»
В.А. Антонов
«10» 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на поставку измерительных трансформаторов напряжения
Лот № 301В

1. Общая часть.

1.1 Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» производит закупку трансформаторов напряжения измерительных (далее – оборудование) для организации учета электроэнергии.

1.2. Закупка производится в рамках исполнения программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «МРСК Центра» на 2017 год, утвержденной приказом ПАО «МРСК Центра» от 31.03.2017 г. № 102-ЦА «Об утверждении бизнес-планов филиалов ПАО «МРСК Центра» на 2017 год».

2. Предмет торгово-закупочной процедуры.

Поставщик обеспечивает поставку оборудования на склад получателя – филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго». Объем поставки, технические, а также иные требования к закупаемому оборудованию устанавливаются настоящим техническим заданием.

Доставка оборудования осуществляется за счет Поставщика (стоимость входит в цену предложения) на склад филиала, расположенный:

Местонахождение	Вид транспорта	Адрес поставки	Срок поставки *
г. Воронеж	авто	394026, г. Воронеж, ул. 9 Января, д. 205	30

* - календарных дней с момента подписания договора.

Способ и условия транспортировки оборудования должны исключать возможность его повреждения или порчи во время перевозки, требуемое количество оборудования указано в таблице №1.

Таблица №1.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Измерительный трансформатор напряжения 6 кВ	шт.	6
2	Измерительный трансформатор напряжения 10 кВ	шт.	75

3. Технические требования к оборудованию.

3.1 Трансформаторы напряжения должны иметь антирезонансное исполнение.

3.2 Технические данные трансформаторов напряжения должны быть не ниже значений, приведенных в таблице:

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения, кВ	6
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2
Номинально напряжение первичной обмотки, В	6000/√3

Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100/ $\sqrt{3}$
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, ВА, в классе точности: 0,2	30
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3, ВА	200
Класс точности основной вторичной обмотки	0,2
Климатическое исполнение	У2
Тип изоляции	литая
Наличие предохранителя	да
Габаритные размеры, мм	175x295x330
Предельная мощность вне класса точности, ВА	400
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,11
Номинальная частота, Гц	50
Сопротивление резистора в составе предохранительного устройства, Ом	11
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25
Испытательное напряжение, кВ: одноминутной промышленной частоты грозового импульса	32 60
Масса, кг	32±1,5
Межповерочный интервал, не менее, лет	8

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения по ГОСТ1516.3, кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	10000/ $\sqrt{3}$
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100/ $\sqrt{3}$
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3
Номинальные класс точности основной вторичной обмотки	0,2
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, ВА в классе точности 0,2	30
Номинальные классы точности дополнительной вторичной обмотки	3
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, ВА	100
Наличие встроенного предохранительного устройства	Да
Тип изоляции	литая
Габаритные размеры, мм	270x148x240
Климатическое исполнение	У2
Высота над уровнем моря, м	1000
Верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, С	+50°
Нижнее значение температуры окружающего воздуха для исполнения	- 45°

Тип атмосферы	II по ГОСТ 15150-69 (примерно соответствует атмосфере промышленных районов)
Межповерочный интервал, не менее, лет	8

4. Общие требования.

4.1. К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

- наличие деклараций (сертификатов), подтверждающих соответствие функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым (национальным) требованиям. Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. № 36 "О правилах проведения сертификации электрооборудования" (с изменениями от 3 января 2001 г., 21 августа 2002 г.);
- для российских производителей – наличие ТУ, подтверждающих соответствие техническим требованиям;
- поставляемое электротехническое оборудование отечественного и зарубежного производства должно иметь аттестацию аккредитованного Центра ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети»;
- оборудование, впервые поставляемое для нужд ПАО «МРСК Центра», должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации в ПАО «МРСК Центра» сроком не менее 1 года или опыт применения в энергосистемах РФ (возможен опыт применения в странах таможенного союза - Белоруссии и Казахстана) сроком не менее трех лет;
- оборудование, не использовавшееся ранее на энергообъектах (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы) допускается к рассмотрению как альтернативный вариант.

4.2. Участник закупочных процедур на право заключения договора на поставку электротехнического оборудования для нужд ПАО «МРСК Центра» обязан предоставить в составе своего предложения документацию (технические условия, руководство по эксплуатации и т.п.) на конкретный вид продукции, заверенную производителем. Данный документ должен подтверждать технические характеристики, заявленные поставщиком оборудования в техническом предложении.

4.3. Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ:

- ГОСТ 1983-2015 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам».
- ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды».

4.4. Оборудование должно быть включено в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, иметь действующий сертификат об утверждении типа и отметку о проведении первичной/заводской поверки.

4.5. Срок действия поверки не должен превышать (на момент закупки) 6 месяцев.

4.6. Комплектность поставки измерительных трансформаторов напряжения:

- трансформатор напряжения в сборке;
- руководство по монтажу и эксплуатации;

4.7. 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.

4.8. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения.

Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ 14192, ГОСТ 23216 и ГОСТ 15150-69 или соответствующих МЭК. Порядок отгрузки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку оборудования.

5. Гарантийные обязательства.

Гарантия на поставляемое оборудование должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и сроки, согласованные с Покупателем, устранять любые дефекты в поставляемом оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования поставщик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Покупателя. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов. Поставщик должен осуществлять послегарантийное обслуживание в течение 10 лет на заранее оговоренных условиях.

6. Требования к надежности и живучести оборудования.

Оборудование должно функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 20 лет.

7. Состав технической и эксплуатационной документации.

По всем видам оборудования Поставщик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

Предоставляемая Поставщиком техническая и эксплуатационная документация для каждого комплекта трансформаторов напряжения должна включать:

- паспорт;
- комплект электрических схем;
- руководство по эксплуатации;

8. Сроки и очередность поставки оборудования.

Поставка оборудования, входящего в предмет Договора, должна быть выполнена согласно графика, утвержденного Покупателем. Изменение сроков поставки оборудования возможно по решению ЦКК ПАО «МРСК Центра» и оформляется в соответствии с условиями договора поставки и действующим законодательством.

9. Требования к Поставщику.

Наличие документов, подтверждающих возможность осуществления поставок указанного оборудования (в соответствии с требованиями конкурсной документации).

10. Правила приемки оборудования.

Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями филиала ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго» и ответственными представителями Поставщика при получении оборудования на склад.

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

11. Стоимость продукции.

В стоимость должна быть включена доставка до склада Покупателя.

Начальник Управления учёта
электроэнергии



А.В. Романенко