

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на поставку трансформатора 10 000 кВА 35/6 кВ

№	Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемое значение	Предлагаемое участником
1.	Изготовитель	**	
2.	Страна происхождения товара. Согласно требованию № 250-ФЗ, должна быть указана в договоре поставки.	Россия	
3.	Заводской тип (марка)	ТСЗД	
4.	Для подтверждения требований, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 17 июля 2015 года №719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации».	Предоставить действующее Заключение Министерства Промышленности и Торговли Российской Федерации.	
5.	Тип изоляции	воздушно-барьерный монолит, RESIBLOC, трансформ	
6.	Материал изоляции проводника	Полиимидно-фторопластовая пленка, покрытая двумя слоями стеклонити, пропитанными кремнийорганическим компаундом	
7.	Класс нагревостойкости изоляции провода (ГОСТ 8865-93)	200 (200 °С)	
8.	Класс нагревостойкости трансформатора (ГОСТ 8865-93)	Н (180° С)	
9.	Материал обмоток	Алюминий	
10.	Номинальная частота, Гц	50 Гц	
11.	Номинальная мощность, кВА	10000 кВА	
12.	Номинальное напряжение стороны ВН, кВ	35 кВ	
13.	Номинальное напряжение сторона НН, кВ	6,0 кВ	
14.	Уровень испытательных напряжений ВН/НН, кВ Подтвердить протоколом* испытаний	85/25 кВ	
15.	Изоляция трансформатора должна соответствовать требованиям ГОСТ 1516.3-96 п.5.1, ГОСТ 54827-2011 п.21 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
16.	Способ, диапазон рег. напряжения на стороне ВН	±2х2,5%	
17.	Схема и группа соединений обмоток	Ун/Д-11	
18.	Потери короткого замыкания (при 115°С), Вт	60000 Вт	
19.	Потери холостого хода не более, Вт	20000 Вт	
20.	Напряжение короткого замыкания, %	8,5 %	
21.	Ток холостого хода,%	0,45 %	
22.	Исполнение выводов	На крыше	
23.	Наличие поворотных катков	Катки (с ребордой) для перекатки (4 шт)	
24.	Наличие виброопор	нет	
25.	Вид системы охлаждения	Естественное воздушное + принудительное Вертикальные каналы охлаждения в обмотках НН и ВН.	
26.	Климатическое исполнение и категория размещения	УХЛ1	
27.	Высота на уровне моря	до1000 м	
28.	Температура окружающей среды при транспортировке и хранении, °С	От -60 °С до +45 °С	
29.	Степень защиты по ГОСТ 14254-2015	IP54	

	Подтвердить протоколом* испытаний		
30.	Конструктивное исполнение	Выводы ВН –на крыше кожуха. Выводы НН – на крыше кожуха.	
31.	Масса, кг	26 000 кг	
32.	Габаритные размеры (ДхШхВ) не более, мм	5000х2500х4700(max) мм	
33.	Размеры колеи, мм	1584 мм	
34.	Класс климатических условий, не менее С4 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
35.	Класс стойкости к воздействиям окружающей среды, не менее Е2 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
36.	Класс воспламеняемости F1 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
37.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ Р 52719-2007 п.6.4.1 (Стойкость к токам КЗ) Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
38.	Для трансформаторов собственных нужд электростанций подтвердить соответствие требованиям ГОСТ Р 52719-2007 п.6.4.2 (Стойкость при ударных толчках током) Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
39.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ Р 52719-2007 п.6.1.4 (Нагрев) Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
40.	Сейсмостойкость по шкале MSK-64, 9 баллов Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
41.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ 12.2.024-87 (Уровень шума) Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
42.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ 12.2.007.2-75 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
43.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ Р 55195-2012, п. 4.14 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
44.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ 52719-2007, Раздел 7 (в части ГОСТ 12.2.007.0, ГОСТ 14254), пп. Г. 48, Г. 50 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
45.	Уровень частичных разрядов должен соответствовать требованиям ГОСТ 1516.3-96 п. 5.8, ГОСТ 54827-2011 п. 22. Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
46.	Наличия центра сервисного обслуживания и склада запасных частей на территории РФ: Требование к сервисным службам (требование СТО 56947007-29.180.01.206-2015): 1. Наличие помещения, склада запасных частей и ремонтной базы (приборы и соответствующие инструменты) для осуществления гарантийного и постгарантийного ремонта. 2. Наличие аттестованных производителем специалистов для осуществления гарантийного и постгарантийного ремонта. 3. Оперативное прибытие специалистов сервисного центра на объекты, где возникают проблемы с установленным оборудованием, в течение 72 часов.	Предоставить подтверждающие документы на стадии проведения технического отбора.	
47.	Согласие производителя оборудования на проведение инспекции предприятия представителем заказчика перед заключением договора, а также на	Да	

	любых этапах изготовления оборудования, в том числе согласие производителя оборудования на присутствие представителя заказчика при проведение приемо-сдаточных испытаний.		
48.	Наличие положительного опыта эксплуатации не менее 5 лет, с предоставлением протоколов ПСИ на ранее отгруженную продукцию и других подтверждающих документов.	Да	
49.	Во всем неоговоренном трансформатор должен соответствовать ГОСТ Р 52719-2007	Да	
50.	В соответствии с требованием Постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №982 необходимо предоставить действующую Декларацию о соответствии	Да	

Примечание:

1.* Протоколы должны быть выданы аккредитованными лабораториями (испытательными центрами), имеющими аттестацию в Федеральной службе по аккредитации «Росаккредитация» на проведение данных типов испытаний (вместе с протоколами испытаний предоставить свидетельство и область аккредитации). Протоколы испытаний должны быть предоставлены Заказчику на стадии проведения технического отбора.

2. ** Параметры должны быть предоставлены Участником тендера на стадии проведения технического отбора.

3. Вся требуемая документация должна быть предоставлена Заказчику на стадии проведения технического отбора.

Составлено и согласовано специалистами ООО «Абаканский рудник» в рамках действующего договора возмездного оказания услуг №2 от 01 октября 2016 г., заключенного между ООО «Абаканский рудник» и ООО «Абазинский рудник»:

Главный энергетик ООО «Абаканский рудник»



А.А. Шикарев