

Опросный лист на трансформатор ТМ-1000 35/6,3 УХЛ1

Заказчик:

Организация Филиал ОАО "ДРСК" - "Южно-якутские электрические сети"

Телефон (41-145) 36-1-27

Предполагаемое место установки: ПС 35/6кВ «Якут»

| № п/п | Технические характеристики | Требуемые технические параметры заказчика | Предложение участника |
|-------|--|---|-----------------------|
| 1. | Количество, шт. | 1 | |
| 2. | Тип | ТМ-1000-35/6,3-УХЛ1 | |
| 3. | Номинальная мощность, (ВН/НН) кВА | 1000/1000 | |
| 4. | Номинальное напряжение, (ВН/СН/НН) кВ | 35/6,3 | |
| 5. | Схема и группа соединения | Y/Δ-11 | |
| 6. | Способ и диапазон регулирования напряжения | ПБВ по стороне ВН ± 2х2,5%; | |
| 7. | Число фаз | 3 | |
| 8. | Частота, Гц | 50 | |
| 9. | Напряжение к.з. %: | | |
| | ВН-СН | - | |
| | ВН-НН | не более 6,5 | |
| | СН-НН | - | |
| 10. | Потери холостого хода, кВт | не более 2 | |
| 11. | Потери короткого замыкания, кВт | не более 11,6 | |
| 12. | Ток холостого хода, % | не более 1,4 | |
| 13. | Передвижение | Стационарный | |
| 14. | Форма катков | - | |
| 15. | Установка | наружная | |
| 16. | Колея, мм | - | |
| 17. | Напряжение питания двигателей, В | - | |
| 18. | Напряжение питания цепей управления, В | - | |
| 19. | Охлаждение | М | |
| 20. | Тип изоляции вводов | Фарфор | |
| 21. | Встроенные трансформаторы тока на фазу: | 6 | |
| | ВН 35 кВ | 30-50/5А; 5Р/30 ВА 0,5/20 ВА | |
| | "0"ВН | - | |
| | НН 6,3 кВ | 50-100/5А; 5Р/30 ВА 0,5/20 ВА | |
| 22. | Тип привода РПН - указатель положения | - | |

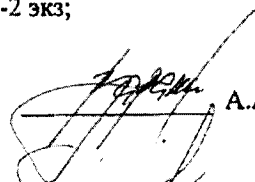
| | | | |
|-----|---|---|--|
| 23. | Защитное реле РПН | - | |
| 24. | Тип измерителя-сигнализатора температуры для измерения температуры масла | ТКП-160 | |
| 25. | Тип измерителя-сигнализатора температуры для измерения температуры обмотки | - | |
| 26. | Тип воздухоосушителя масла расширителя переключающего устройства | - | |
| 27. | Тип воздухоосушителя масла расширителя трансформатора | * | |
| 28. | Отправка (с маслом, без масла) | С транспортировочным уровнем масла. | |
| 29. | В комплект поставки входит масло для полной доливки и промывки навесного оборудования. | Да | |
| 30. | В комплект поставки входит силикагель технический и индикаторный | Да | |
| 31. | Газовое реле | Бухгольца 2НО отключающих 2НО сигнальных контактов | |
| 32. | Уровень разъема бака | верхний | |
| 33. | Условия работы: | | |
| | - высота над уровнем моря, м | до 1000м | |
| | - температура окружающей среды, С | от -60С до +40С | |
| | - сейсмостойкость, баллы (MSK-64), | 6 | |
| 34. | Соответствие трансформатора требованиям ПТЭ по условиям перегруза | ГОСТ 11920-85 | |
| 35. | Срок службы предлагаемого лако-красочного покрытия трансформатора при отсутствии механических повреждений | Не менее 10 лет. | |
| 36. | Необходимость проведения капитального ремонта трансформатора в период срока эксплуатации | Согласно руководству по эксплуатации и ПТЭ | |
| 37. | Период выполнения регламентных работ по замене уплотнений | Не менее 12 лет | |
| 38. | Наличие сервисного центра в РФ | Да | |
| 39. | Объем поставки | по ГОСТ Р 52719 – 2007 | |

* - заполняется заводом изготовителем

Дополнительные условия:

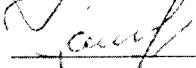
1. Наличие протокола испытания трансформатора на динамическую устойчивость.
2. Комплектация предохранительными клапанами.
3. По неоговоренным пунктам трансформатор должен соответствовать ГОСТ Р 52719 – 2007, ГОСТ 12965-85.
4. Гарантийный срок эксплуатации – не мене 60 мес. (предпочтение большему гарантийному сроку), срок службы до списания – не менее 30 лет, комплект документации по монтажу и эксплуатации на русском языке – в электронном и бумажном виде -2 экз;

И.о. зам. главного инженера



А.А. Варакосов

Зам. главного инженера по управлению сетями





Е.В. Гаюнов

Начальник ЦСП



Д.С. Дмитриев

Нач. ЦДК  Варебеев Н.В.
Нач. ЦСРиПА  Смирнов Н.О.