

Утверждаю:

Главный инженер –
технический директор

 С.Ю. Орехов

« 1 » февраля 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выбор подрядной организации для заключения договора
на ремонт силовых трансформаторов 6-10 кВ

1. Общие положения.

1.1. **Заказчик:** АО «НЭСК-электросети».

1.2. **Срок исполнения:** в течение 90 дней с момента начала производства работ Подрядчиком.

2. Цель и назначение работы.

Ремонт силовых масляных трансформаторов типа ТТУ, ТМ, ТМГ с напряжением первичной обмотки 6-10 кВ, мощностью 250-630 кВА, находящихся в эксплуатации филиалов АО «НЭСК-электросети»:

- «Абинскэлектросеть»,
- «Анапаэлектросеть»,
- «Армавирэлектросеть»,
- «Белореченскэлектросеть»,
- «Геленджикэлектросеть»,
- «Ейскэлектросеть»,
- «Краснодарэлектросеть»,
- «Новокубанскэлектросеть»,
- «Новороссийскэлектросеть»,
- «Темрюкэлектросеть»,
- «Туапсеэлектросеть».

3. Требования к Подрядчику.

3.1. Специализированная организация, имеющая опыт и техническое оснащение для осуществления ремонта силовых трансформаторов, в том числе по основным видам работ:

№ п/п	Наименование работ
1	1 группа сложности работ, а именно: Ремонт силовых масляных трансформаторов со сменой обмоток; Разборка трансформатора с расшивкой верхнего ярма; Снятие (установка) обмоток и главной изоляции; Ремонт или замена переключающих устройств; Сушка активной части;

	Восстановление антикоррозийных покрытий внутренних поверхностей оборудования (узлов); Сборка, заливка маслом, испытания.
2	2 группа сложности работ, а именно: Ремонт силовых масляных трансформаторов без смены обмоток; Разборка трансформатора; Осмотр и ремонт активной части (без разборки); Сборка, заливка маслом, испытания.
3	Восстановление витков обмоток.
4	Работы по переизолировке и перетяжке проводов.
5	Изготовление главной изоляции трансформаторов.
6	Ремонт и замена узлов трансформаторов, а именно: Расширители трансформаторов без пленочной защиты масла; Радиаторы прямотрубные и с гнутыми трубами; Ремонт бака трансформатора.
7	Пропиточно-сушильные работы.
8	Восстановление и сушка сорбентов.
9	Обработка и заливка трансформаторного масла: Регенерация трансформаторного масла; Сушка и очистка трансформаторного масла.

3.2. Подрядчик должен иметь собственную аттестованную электролабораторию, имеющую действующее свидетельство о регистрации и оборудование для проведения испытаний, измерений и замеров параметров электрооборудования.

3.3. Подрядчик должен иметь опыт работ по ремонту силовых трансформаторов не менее 5 лет.

3.4. Наличие квалифицированного инженерно-технического персонала, с опытом работы в проведении ремонтных работ силовых трансформаторов не менее 2-х лет.

3.5. Географическое положение ремонтной базы организации должно находиться в пределах Краснодарского края.

3.6. Предоставлять допуск представителей АО «НЭСК-электросети» для участия в выборочном обследовании трансформаторов, находящихся на дефектовке и в ремонте.

3.7. Наличие положительных отзывов о выполняемых работах, обусловленных предметом конкурса.

4. Технические требования к выполнению работ и технической документации.

4.1. Обследование силовых трансформаторов, подлежащих ремонту (визуальное и инструментальное).

4.2. При необходимости замена трансформаторного масла на новое или регенерируемое.

4.3. При завершении ремонта предусмотреть установку аппаратных зажимов на все шпильки на стороне низкого напряжения (НН) силовых

трансформаторов мощностью 250 кВА и выше.

4.4. Выдача технического отчета о ремонте трансформатора (протоколов испытаний, в т. ч. трансформаторного масла, ПБВ), актов выполненных работ. Измеренные потери холостого хода и короткого замыкания необходимо сравнивать со значениями, приведенными в протоколе заводских испытаний (паспорте).

	Потери холостого хода, Вт	Ток холостого хода, %	Мощность короткого замыкания, Вт	Напряжение короткого замыкания, %
До ремонта (паспортн. данные завода-изготовит.)				
После ремонта				
Отклонение, %				

4.5. Выдача гарантийного срока и рекомендаций по дальнейшему сроку полезного использования отремонтированного оборудования.

4.6. Присвоение оборудованию ремонтного номера, нанесенного на бак трансформатора устойчивой краской, даты ремонта, индекс (клеймо) подрядной организации – «Подрядчика».

5. Требования к разрешительной документации.

5.1. Отчётная документация должна предоставляться как на бумажном носителе в виде архива, так и в электронном формате программного обеспечения (ПО), совместимого с ПО Заказчика.

6. Особые условия.

6.1. Затраты на ремонт трансформатора должны включать все накладные расходы.

6.2. Доставка трансформаторов в ремонт на ремонтную базу Подрядчика, а также из ремонта в филиалы АО «НЭСК-электросети», осуществляется силами Заказчика, либо силами Подрядчика с возмещением ему Заказчиком транспортных расходов, связанных с транспортировкой трансформаторов, согласно представленной Подрядчиком калькуляции.

6.3. Условия финансирования – 100% по факту выполненных работ, обусловленных предметом конкурса в течение 30 календарных дней после подписания сторонами акта выполненных работ.

Начальник управления
по эксплуатации



Д.В. Тищенко

Начальник ЭТО



Н.С. Комова