


1730

Приложение №3 Закупочной
Документации

Утверждаю
Директор ТЭЦ-9
ООО «Байкальская энергетическая
компания»
 А.В. Нелюбов
действующий на основании
доверенности № 162 от 01.04.2024

Техническое задание №1
на оказание

**Услуги по техническому обслуживанию преобразователей частоты
(УТС ТЭЦ-9)**

1. Объект:

1.1. НПС-5А ВПЧА, НПС-2 ВПЧА Высоковольтный преобразователь частоты
диспетчерское наименование *название по паспорту (рег.№)*
инв. № ИЭ3010026, ИЭ3010020
название по балансу

2. Краткая характеристика объекта: *Высоковольтный преобразователь частоты*

3. Основание – Высоковольтный преобразователь частоты серии ВПЧ «Руководство по эксплуатации 1300.00.00.00-01 РЭ».

3. Место расположения объекта: 665800, РФ, Иркутская область, город Ангарск, ул. Мира 38, УТС ТЭЦ-9.

4. Требования Правил безопасности при оказании услуг: работа по наряду-допуску

5. Требования к Исполнителю и оказываемым услугам:

5.1. Дополнительных лицензий не требуется.

5.2. Членства в СРО не обязательно

5.3. Наличие у Исполнителя опыта не менее 3 лет.

5.4. Услуга оказывается на территории ТЭЦ-9 лично Исполнителем.

5.5. Заказчик предоставляет Исполнителю помещения для нахождения своего персонала: не требуется, на весь срок оказания услуг.

6. Требования к порядку оказания услуг:

1. Проведение технического обслуживания преобразователей частоты ВПЧА-Т-6-6/130SP, ВПЧ-Т-6-6/096 осуществляется на территории заказчика, ул. Мира, 38, г. Ангарск, инд. 665821, УТС ТЭЦ-9.

2. Доставка персонала к месту работ по техническому обслуживанию преобразователей частоты ВПЧА-Т-6-6/130SP, ВПЧ-Т-6-6/096 и обратно осуществляется исполнителем за его счет.

3. Исполнитель после получения уведомления по электронной почте о готовности объекта к выполнению работ, обязан уведомить заказчика по электронной почте: SavelievKN@baikalenergy.com

4. Исполнитель обеспечивает сохранность оборудования частотных преобразователей, переданных ему для технического обслуживания заказчиком. В указанный период Исполнитель несет полную материальную ответственность за их утрату или повреждение в размере реального ущерба;

6.1. Работы проводятся за территорией АБК УТС ТЭЦ-9

6.2. Получить от Заказчика необходимую техническую документацию.

6.3. Оказывать услуги согласно ведомости объема услуг №1 (Приложение).

6.4. Предоставить заключение по объектам: НПС-5А ВПЧА, НПС-2 ВПЧА

7. Сроки оказания услуг: с даты заключения договора по 31.08.2024:

8. Минимальный гарантийный срок: не установлен

9. Результат оказания услуг:

9.1. Заключение - 2шт. на объект Высоковольтный преобразователь частоты
название по паспорту

9.2. Результат оказанных услуг в акте сдачи-приемки услуг подтверждает начальник
СИНИ УТС ТЭЦ-9 Рощин В.Н. конт. тел 8(3955)502-690.

10. Исполнитель – по решению закупочной комиссии

11. Заказчик – ООО «Байкальская энергетическая компания»

12. Исходные данные: по требованию Исполнителя

13. Приложение: ведомость объема услуг №1.

Заказчик:

Начальник ПТО

Начальник СИНИ УТС ТЭЦ-9



Е.В. Жеглова

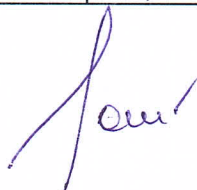
В.Н. Рощин

Ведомость объема услуг №1

Услуги по техническому обслуживанию преобразователей частоты (УТС ТЭЦ-9)

№ п/п	Наименование работ	Инженер , мин	Итого Чел/мин	Кол-во ВПЧА, шт.	Примечание/ периодичность
1	Техническое обслуживание преобразователя частоты ВПЧА-Т-6-6/130-SP и ВПЧА-Т-6-6/096				
1.1.	Произвести внешний осмотр закрытых электрошкафов	30	60	2	
1.2.	Произвести внешний осмотр состояния проводки (силовой и вторичной).	30	60	2	
1.3.	Проверить наличие видимого заземления.	7,5	15	2	
1.4.	Проверить показания индикаторов режима работы.	15	30	2	
1.5.	Проверить записи в архиве неисправностей. Устранить имеющиеся замечания эксплуатирующего персонала.	60	120	2	
1.6	Открыть шкаф. Произвести внешний осмотр, соблюдая меры предосторожно-сти:	75	150	2	
1.7	Проверить срабатывание аварийной остановки.	60	120	2	
1.8	проверить надежность электрических контактов и целостность электромонтажа составных частей электрошкафов;	75	150	2	
1.9	проверить подтяжку соединений, разъемов;	90	180	2	
1.10	проверить состояние органов управления и индикации-свободный ход, заедание, люфт переключателей.	60	120	2	
1.11	Проверить состояние предохранителей, контактов реле и выключателей. Проверка проводится внешним осмотром. Следы нагара и грязи удалить тряпкой, смоченной в техническом спирте.	60	120	2	
1.12	Проверить конструкцию крепления датчиков.	30	60	2	
1.13	Проверить состояние контактных датчиков (ЭКМ).	30	60	2	
1.14	Провести техническое обслуживание датчиков технологического параметра. Внешний осмотр, чистка, соответствие показаний.	90	180	2	
1.15	Осмотреть штепсельные разъемы, проверить состояние их контактов, очистить от грязи и пыли.	60	120	2	
1.16	Очистить радиатор от пыли сухим сжатым воздухом, давлением не более 2 атмосфер.	60	120	2	
1.17	Продуть сухим сжатым воздухом давлением не более 2 атмосфер внутренние поверхности электрошкафов.	82,5	165	2	
1.18	Проверить сопротивление изоляции электрических цепей СЧ. Сопротивление изоляции электрических цепей должно быть не менее 0,5 МОм.	30	60	2	
1.19	Проверить техническое состояние заземляющего устройства:	30	60	2	
1.20	Осмотреть автоматические выключатели, пускатели, контакторы, снимая их крышки. При осмотре очистить их от копоти и королек металла, смазать маслом, проверить затяжку винтов и состояние контактов.	75	150	2	
1.21	Проверить работу аварийной защиты и сигнализации. Проверить функционирование в режимах работы, предусмотренных контроллером.	75	150	2	
1.22	Проверить установки параметров. При необходимости подрегулировать.	75	150	2	
	итого (мин) на один частотный преобразователь:	1200	2400	2	
	ИТОГО (час) на один ВПЧА в месяц:	20,00	40,00	2,00	

Начальник СИНИ УТС ТЭЦ-9



В.Н. Рошин