



Директор по производству

АО «Навоийская ТЭС»

Ж. Б. Хамроев

2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по режимно - наладочные испытания котлоагрегаты типа ТГМ-84 №6,10; ТГМ-94 №9; ТГМЕ- 206 №11,12 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты в АО «Навоийская ТЭС»

1. Сокращения и определения.

В настоящем техническом задании использованы нижеследующие сокращения и определения:

- Режимно - наладочные испытания котлоагрегата типа ТГМ-84 № 6,10 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты
- Режимно - наладочные испытания котлоагрегата типа ТГМ- 94 № 9 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты
- Режимно - наладочные испытания котлоагрегата типа ТГМЕ - 206 № 11,12 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты

2. Наименование объекта.

Котлоагрегата № 6,10; №9; №11,12

3. Местонахождение объекта.

АО «Навоийская ТЭС» расположена в Карманинском районе Навоийской области

4. Место выполнения работ.

Работы выполняются на площадках расположения объектов АО «Навоийская ТЭС».

5. Целевое назначение работ.

Данное техническое задание разработано для требований и целей проведения работ подрядными организациями по наладочных работ котлоагрегатов №6, №10, №9, №11, №12 АО «Навоийская ТЭС».

6. При формировании данного технического задания применяются требования действующих правил:

- «Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок», «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей»,
- «Правила устройства электроустановок»,
- «Руководящие документы».

7. Состав проводимых работ.

-Режимно - наладочные испытания котлоагрегата типа ТГМ-84 №6,10 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты

- Режимно - наладочные испытания котлоагрегата типа ТГМ- 94 №9 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты
- Режимно - наладочные испытания котлоагрегата типа ТГМ-206 №11,12 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты

8. Объем проводимых работ.

- 8.1. После проведения работ, Исполнитель, должен представить Заказчику необходимые акты, протоколы, технические заключения, технические отчеты, оформленные и подписанные по установленной форме, не позднее 30 дней с момента окончания работ и подписания Акта приемки работ.
- 8.2. В случае обнаружения дефектов оборудования при проведении работ, Исполнитель должен незамедлительно поставить в известность уполномоченное лицо Заказчика, с последующим составлением дефектной ведомости или акта.
- 8.3. В случае возникновения спорных вопросов в результатах выполненных работ, Заказчик вправе потребовать проведения повторных проверок качества выполненных работ за счет сил и средств Исполнителя.

9. Сроки выполнения работ.

- 9.1. Работы, указанные в п.6 настоящего технического задания, выполняются в течении 2022 года.
- 9.2. Выполнение Исполнителем регламентных работ должно выполняться в соответствии с заблаговременно предоставленными утвержденными графиками Заказчика.
- 9.3. Исполнитель обеспечивает постоянное присутствие на объекте минимально необходимого персонала для выполнения внерегламентных (аварийно-восстановительных) работ.
- 9.4. Срок выполнения работ Исполнителем, определяется Заказчиком.
- 9.5. Стоимость работ
Ориентировочная стоимость работ 645 000 000,0 (шестьсот сорок пять миллионов) сум с учетом НДС.
 - Режимно - наладочные испытания котлоагрегата типа ТГМ-84 №6,10 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты – 190 000 000 сум с НДС
 - Режимно - наладочные испытания котлоагрегата типа ТГМ- 94 №9 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты -185 000 000 сум с НДС
 - Режимно - наладочные испытания котлоагрегата типа ТГМ-206 №11,12 при сжигании природного газа с корректировкой режимной карты 270 000 000 сум с НДС

10. Требования к Исполнителю.

- 10.1. Исполнитель должен иметь все необходимые лицензии, аттестаты, свидетельства и разрешения (в частности разрешение государственной инспекции «Узгосэнергонадзор» на допуск к эксплуатации и Свидетельство об аккредитации лаборатории выданное агентством «Узстандарт»).
- 10.2. Область аккредитации Исполнителя должна соответствовать характеру выполнения работ по метрологическому обслуживанию, а также должны иметься разрешения и полномочия, необходимые для выполнения работ в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

10.3. Исполнитель должен иметь современное калибровочное, испытательное и иное оборудование, а также необходимый набор инструментов и приспособлений, позволяющих выполнять полный комплекс работ, перечисленных в п.6 настоящего технического задания.

10.4. Исполнитель должен иметь рекомендованный минимальный перечень и испытательного оборудования

10.5. Требования к персоналу Исполнителя. Квалификация персонала Исполнителя должна соответствовать специфике выполняемых работ. Персонал Исполнителя должен быть обучен и иметь соответствующий опыт выполнения работ.

10.6. Персонал Исполнителя не должен иметь медицинских противопоказаний по состоянию здоровья, прошедший специальное обучение и имеющий соответствующие группы по электробезопасности и допуски

11. Условия выполнения работ.

11.1. Наладочное и испытательное оборудование, а также инструменты и приспособления, средства защиты необходимые для проведения работ, должны предоставляться Исполнителем. Оборудование должно быть в исправном состоянии, поверено (откалибровано) иметь соответствующие сертификаты и быть в достаточном количестве.

11.2. Доставка наладочного и испытательного оборудования, а также инструментов и приспособлений, необходимых для проведения работ осуществляется силами и за счет Исполнителя.

11.3. Соблюдение работниками Исполнителя, выполняющими работы, на территории Заказчика, внутренних нормативных документов Заказчика, правил внутреннего распорядка, режима работы Заказчика, а также утверждаемых им требований промышленной и пожарной безопасности.

11.4. Соблюдение работниками Исполнителя, выполняющими работы требований стандартов Заказчика в области охраны труда и промышленной безопасности.

11.5. Работы должны быть выполнены, в соответствии с отраслевыми стандартами и нормативами, техническими условиями на ремонт и нормативно-технической документацией завода-изготовителя, локальными нормативными документами Заказчика, а также в соответствии с условиями Договора.

Начальник службы по эксплуатации АО "НТЭС"

 Н. И. Хужакулов

Начальник ПТО

 М. К. Пирназаров

Начальник ЦЭН

 Ф. Хожиев

Начальник КТЦ-1

 Ж. Журакулов

Начальник КТЦ-2

 Х. Хушваков