

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ТЭЦ-10 филиала
ООО «Байкальская энергетическая компания»

И.Г. Одяков
« » 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение непредвиденных работ по устранению дефектов
на оборудовании технологических систем, металлоконструкций зданий и сооружений ТЭЦ -10

1. Основание для выполнения работ.

1.1. Заявка Заказчика.

2. Цель выполняемых работ.

2.1. Проведение непредвиденных (неотложных) ремонтных работ по устранению дефектов на основном и вспомогательном оборудовании, зданиях и сооружениях, ХЦ, ТАИ, ЦТП, КТЦ требующих оперативного вмешательства.

3. Задачи выполняемых работ.

3.1. Поддержание основного и вспомогательного оборудования, зданий, сооружений в работоспособном состоянии.

4. Объекты выполняемых работ.

4.1. Оборудование технологических систем:

4.1.1. подготовки и транспорта топлива;

4.1.2. золошлакоудаления;

4.1.3. техническое водоснабжение;

4.1.4. энергообеспечения техническими газами и сжатым воздухом;

4.1.5. химической водоподготовки;

4.2. Металлоконструкции опорно-подвесной системы технологических трубопроводов.

4.3. Металлоконструкции зданий и сооружений.

4.4. Стационарные лестницы и площадки обслуживания оборудования.

5. Перечень, состав и объем работ.

5.1. Таблица 1

| Обоснование | Наименование | Ед. изм. | Стоимость за 1 ед.изм. в текущем уровне цен* (на 01.01.2022 г.), руб. |
|------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-----------------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| БЦ1-080201-0101 | Ремонт лестниц и площадок, решеток прямков, правка поручней, стоек, бортовых полос; замена отдельных элементов | т | 10 230 |
| БЦ1-080202-0101 | Снятие и установка лестниц и площадок, решеток прямков, масса металлоконструкции: до 0,2 т | т | 39 044 |
| БЦ1-080203-0101 | Изготовление лестниц и площадок, решеток прямков, масса металлоконструкции: до 0,2 т | т | 65 028 |
| БЦ16-040301-0103 | Ремонт системы эвакуации золы (осмотр, дефектация, ремонт побудительных сопел каналов ГЗУ, ремонт (замена) настилов каналами ГЗУ и решеток под гидрозатворами): количество скруббер-каплеуловителей 4 | шт. | 76 556 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|---------|
| ГЭСНр58-10-5** | Смена: отливов (отметов) водосточных труб | шт. | 320 |
| БЦ1-070101-0101 | Ремонт дефектных участков газовоздухопроводов наложением заплат | т | 86 384 |
| БЦ1-030204-0101 | Замена защиты дренажных труб нижних коллекторов в холодной воронке | т | 39 178 |
| БЦ1-050401-0102 | Проверка пружинных подвесок в рабочем положении к проектному значению, диаметр труб до 273 мм: на одной тяге, с 2-мя пружинами | шт. | 708 |
| ГЭСНр56-20-2** | Ремонт металлических ворот | м2 | 1 527 |
| БЦ11-010613-0101 | Ремонт шиберов, площадь сечения: до 0,5 м2 | шт. | 2 803 |
| БЦ11-010613-0201 | Ремонт шиберов, площадь сечения: свыше 0,5 до 1,0 м2 | шт. | 3 736 |
| БЦ11-010613-0301 | Ремонт шиберов, площадь сечения: свыше 1,0 до 2,0 м2 | шт. | 4 672 |
| БЦ11-010613-0401 | Ремонт шиберов, площадь сечения: свыше 2,0 м2 | шт. | 5 604 |
| БЦ11-010622-0101 | Замена дефектного участка корпуса приемного лотка, разгрузочной воронки, течи, загрузочного и пересыпного рукава: толщина листа до 10 мм | м2 | 1 225 |
| БЦ1-250101-0101 | Наплавка износостойкими электродами деталей вращающихся механизмов, толщина слоя до 2 мм | дм2 | 923 |
| БЦ1-050101-0104 | Ремонт трубопровода при его диаметре: свыше 108 до 159 мм | т | 10 788 |
| БЦ1-250101-0104 | Наплавка износостойкими электродами деталей углеразмольного оборудования массой: свыше 100 до 300 кг, толщина слоя до 2 мм | дм2 | 1 006 |
| БЦ1-050301-0301 | Замена гибов трубопроводов (водяного пара давлением до 0,07 МПа; горячей воды температурой до 115°C; безнапорных и других не регистрируемых в органах Госгортехнадзора (кроме газопроводов природного газа и мазутопроводов)) длиной до 1,5 м, при диаметре труб свыше 76 до 108 мм и толщине стенки: до 10 мм | т | 221 302 |
| БЦ1-050301-0302 | Замена прямых участков трубопроводов (водяного пара давлением до 0,07 МПа; горячей воды температурой до 115°C; безнапорных и других не регистрируемых в органах Госгортехнадзора (кроме газопроводов природного газа и мазутопроводов)) длиной до 3 м, при диаметре труб свыше 42 до 76 мм и толщине стенки: до 10 мм | т | 214 095 |
| БЦ1-050401-0601 | Замена неподвижной или подвижной опоры трубопровода (водяного пара давлением до 0,07 МПа; горячей воды температурой до 115°C; безнапорных и других не регистрируемых в органах Госгортехнадзора (кроме газопроводов природного газа и мазутопроводов)) с установкой трубопровода в проектное положение, диаметр труб: свыше 76 до 108 мм | т | 967 |
| БЦ3-010401-1003 | Снятие задвижек на давление до 6,4 МПа с подвижными тарелками (фланцевые), ДУ-400мм | шт. | 6 709 |
| БЦ3-010401-1004 | Установка задвижек на давление до 6,4 МПа с подвижными тарелками (фланцевые), ДУ-400мм | шт. | 11 248 |

* БЦ – сборники базовых цен по ремонту энергетического оборудования, адекватные условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техническому перевооружению БЦ часть 1 – Работы по ремонту паровых котлов, водогрейных котлов и вспомогательного оборудования.

БЦ часть 3 – Работы по ремонту трубопроводной арматуры.

БЦ часть 11 – Работы по ремонту оборудования топливоподдачи и мазутного хозяйства

БЦ часть 16 – Работы по ремонту средств газоочистки и кондиционирования воздуха.

Текущий уровень цен учитывает:

- поправочные коэффициенты к сборникам: БЦ-1.3 (K=2,385); БЦ-2 (K=3,35); БЦ-11 (K=2,36); БЦ-16 (K=2,471).
- доплаты к заработной плате, связанные с районным регулированием 60% (K=2,358);
- коэффициент доплат к стоимости работ, учитывающий вредные условия труда (согласно общих частей Справочника) K=1,017 и K=1,0255;
- районный и северный коэффициенты г. Иркутск: $1,358=1+(0,18+0,178)$.

** Государственные элементные сметные нормы (ГЭСН, ГЭСНр) - стоимость работ без учета основных материалов.

5.2. Указанный перечень работ не является исчерпывающим и может быть дополнен по требованию Заказчика при направлении Заявки.

5.3. Конкретный объем работ с указанием объекта, сроков и места выполнения указывается в Заявке.

6. Результаты выполнения работ.

6.1. Сдача результата работ Подрядчиком и приемка его Заказчиком оформляются Актом о приемке выполненных работ по унифицированной форме КС-2 и Справкой о стоимости выполненных работ по унифицированной форме № КС-3, подписываемыми обеими сторонами на бумажном носителе и в электронном виде до 25го числа отчетного месяца. Акты о приемке выполненных работ и Справки подписываются сторонами ежемесячно, по фактически выполненным объемам работ. Обязательным условием приемки Актов о приемке выполненных работ (форма КС-2), и Справок о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) является приложение к актам всех документов, подтверждающих соответствие материалов, оборудования и проч. ГОСТам, требованиям технических регламентов, СанПиН (сертификаты соответствия и т.п.). При отсутствии указанной документации Акты выполненных работ будут считаться не принятыми и не подлежат оплате Заказчиком до момента предоставления всей документации. От имени Заказчика Акт о приемке выполненных работ и Справка подписываются директором филиала ООО «Байкальская энергетическая компания» ТЭЦ-10 либо иным уполномоченным лицом.

7. Требования.

7.1. Наличие Аттестации НАКС:

- на технологию сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (группа ТУ ОПО – Котельное оборудование (КО));
- на сварочные материалы в соответствии с требованиями РД 03-613-03 (группа ТУ ОПО – Котельное оборудование (КО));
- на сварочное оборудование в соответствии с РД 03-614-03 (группа ТУ ОПО – Котельное оборудование (КО));
- на сварщиков и специалистов сварочного производства в соответствии с требованиями РД 03-495-2002 (группа ТУ ОПО – Котельное оборудование (КО)).

7.2. Количество ремонтного персонала должно быть явно достаточным для выполнения требуемого объема работ в указанные в Заявке(ах) сроки.

7.3. Готовность к выполнению работ в любое время суток, включая выходные и праздничные дни.

7.4. Прибытие ремонтного персонала для выполнения работ и устранения дефектов в течение 2 часов.

7.5. Обеспеченность необходимым для выполнения работ инструментом, приспособлениями.

7.6. В случае использования Подрядчиком собственных материалов (необходимость указывается в Заявке) их стоимость, в текущих ценах определяется:

7.6.1. Протоколом согласования стоимости материалов с ООО «ТД «ЕвроСибЭнерго, в случае превышения стоимости одного вида материала (марка, позиция) в рамках одной закупки 300 тыс. руб.;

7.6.2. Актуальным сборником территориальных текущих сметных цен СТСЦ, интегрированный в ПК «ГрандСмета»;

7.6.3. Актуальным каталогом текущих цен на материалы изделия и конструкции из информационного бюллетеня ИЦС;

7.6.4. Актуальным каталогом цен рабочей базы КСУ ООО «Байкальская энергетическая компания»

7.6.5. По прайс-листам или счетам организаций-поставщиков (при отсутствии материалов в сборнике и каталоге).

8. Срок выполнения работ.

8.1. Начало – с даты подписания договора

8.2. Окончание – 25.01.2023 г.

8.3. Сроки выполнения отдельных этапов работ определяются Заявками и графиками выполнения работ, являющимися неотъемлемой частью договора с момента их подписания сторонами

9. Стоимость работ.

9.1 Конкретная стоимость услуг(и) определяется сметной документацией и расчетом стоимости работ в текущих ценах выполненной в соответствии с СТП БЭК 504.115-2020 «Ценообразование в ремонтной и строительной деятельности, услуг производственного и непроизводственного (технического) характера и по уборке помещений и территорий» с учетом поправочных коэффициентов и часовой заработной платы принятым в ООО «Байкальская энергетическая компания» с 01.01.2022 г. с применением понижающего коэффициента к общей стоимости работ определенному по результатам закупочной процедуры.

Начальник ОППР



В.В. Горев