Приложение 4.

# ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на открытый запрос предложений по выбору исполнителя работ **по ремонту основного и его вспомогательного оборудования** (номер закупки по ГКПЗ 1108/2.18-505) Дубровской ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

| | |
|---|---|
| ОКВЭД | 40.10.11 |
| ОКДП | 4521111 |

**1. Общие требования.**

**1.1. Требования к месту выполнения работ.**

Ленинградская обл. г.Кировск, ул. Набережная, дом 37,Дубровская ТЭЦ, филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

Ответственные за составление технического задания:
Заместитель главного инженера: Жаринов С.П., рабочий телефон 8-921-996-31-58
начальник КТЦ Лебедев В.Ю. рабочий телефон 8-921-980-31-30

**1.2. Период выполнения работ.**

Начало - январь 2014 г.
Окончание - декабрь 2018 г.

**1.3. Стоимость закупки - _____ 57 980 ___ тыс. руб. без учета НДС**, в том числе:
Стоимость закупки в 2014 году - _____1 900 ___ тыс. руб. без учета НДС;
в 2015 году - _____15 640 ___ тыс. руб. без учета НДС;
в 2016 году - _____12 400 ___ тыс. руб. без учета НДС;
в 2017 году - _____15 640 ___ тыс. руб. без учета НДС;
в 2018 году - _____12 400 ___ тыс. руб. без учета НДС.

Стоимость, номенклатура и сроки работ на 2015-2018 годы уточняются дополнительными соглашениями к договору за 3 месяца до начала планируемого года, исходя из утвержденного план-графика ремонта, типового и сверхтипового объемов капитальных (средних) ремонтов основного оборудования заказчика на планируемый год, стоимости ТМЦ, необходимых для выполнения работ, и стоимости нормо-часа, утвержденной действующим приказом ОАО «ТГК-1» «О порядке формировании цен на работы ...». Стоимость работ, выполняемых в планируемом году, не может быть более утвержденного плана затрат заказчика на ремонт основных фондов силами сторонних подрядных организаций на планируемый год.

**2. Требования к сметно-договорной документации.**

Ценовая характеристика стоимости работ должна быть определена на основании требований системы ценообразования, принятой в ОАО «ТГК-1» в соответствии с действующим приказом ОАО «ТГК-1» «О порядке формирования стоимости работ...» и применением договорного коэффициента к стоимости нормо-часа. Договорный коэффициент должен указываться подрядчиком в оферте отдельной строкой. Величина договорного коэффициента к стоимости нормо-часа должна быть одинаковой вне зависимости от типа ремонтируемого оборудования, вида (наименования) ремонтных работ или условий их проведения. Величина договорного коэффициента является одним из критериев оценки и ранжирования заявок по степени их предпочтительности для определения подрядчика, получающего по результатам процедуры закупки право заключения соответствующего договора.

Выбор приоритетного нормативного документа для формирования стоимости работ необходимо осуществлять в порядке, предусмотренном «Методическими рекомендациями...», утвержденными данным Приказом.

Величина договорного коэффициента к стоимости нормо-часа, указанная подрядчиком в оферте, может быть изменена по соглашению сторон не ранее 31.12.2014 года и в дальнейшем

не чаще одного раза в год, но не более чем на величину индекса потребительских цен по данным Министерства Экономического Развития РФ на планируемый год.

Изменение общей стоимости закупки возможно только по соглашению сторон.

Взаимоотношения заказчика и подрядчика будут урегулироваться договором подряда на выполнение ремонтных работ (рамочным) по прилагаемой форме.

Стоимость договора складывается из совокупности стоимости работ, выполняемых подрядчиком. Предельная стоимость договора не может превышать стоимость по итогам выигранных конкурентных процедур.

Текущая стоимость работ по капитальным или средним ремонтам определяется на основании смет, являющихся приложениями к дополнительным соглашениям и актов о приемке выполненных работ.

Текущая стоимость работ по текущим, неплановым или неотложным (аварийным) ремонтам оборудования определяется на основании ведомостей планируемых объёмов работ (заявок на выполнение неотложных работ) и расчетов в соответствии с Актами о приемке выполненных работ.

Наполнение договора происходит путем подписания дополнительных соглашений к договору на выполнение каждого (капитального, среднего, расширенного) ремонта и смет и актов о приемке выполненных работ (по текущим, неплановым, неотложным ремонтам), а закрытие работ путем подписания актов о приемке выполненных работ. Обоснованность стоимости работ проверяется на стадии подписания дополнительного соглашения и/или акта о приемке выполненных работ.

Условия производства работ для определения величины корректирующих коэффициентов к стоимости работ: ремонтные работы выполняются в стеснённых условиях при повышенной температуре и наличии вибрации.

**3. Требования к выполнению работ.**

**3.1. Цель работ, термины и определения.**

Выполнение работ по ремонту основного и его вспомогательного оборудования.

**3.2. Термины и определения.** *Таблица № 1*

| | |
|---|---|
| Капитальный ремонт | Ремонт, выполняемый для восстановления исправности и полного или близкого к полному восстановления ресурса изделия с заменой или восстановлением любых его частей, включая базовые.<br>Примечание - Значение близкого к полному ресурса устанавливается в нормативной документации (ГОСТ 18322-78). |
| Средний ремонт | Ремонт, выполняемый для восстановления исправности и частичного восстановления ресурса изделия с заменой или восстановлением составных частей ограниченной номенклатуры и контролем технического состояния составных частей, выполняемым в объеме, установленном в нормативной документации.<br>Примечание - Значение частично восстанавливаемого ресурса устанавливается в нормативной документации (ГОСТ 18322-78). |
| Текущий ремонт | Ремонт, выполняемый для обеспечения или восстановления работоспособности изделия и состоящий в замене и (или) восстановлении отдельных частей (ГОСТ 18322-78).<br>Примечание - Для значительной части видов техники текущий ремонт рассматривается как минимальный по объему (малый) ремонт, включающий устранение обнаруженных дефектов изделия путем ремонта отказавших составных частей, замены отдельных (быстроизнашивающихся) деталей и необходимую его регулировку в целях восстановления работоспособности и обеспечения нормальной эксплуатации изделия до очередного планового ремонта. |
| Неплановый ремонт | Устранение повреждений возникших в процессе эксплуатации (нахождения в резерве) оборудования и (или) его составных частей, не запланированных в месячном плане ремонта оборудования. |
| Неотложный | Устранение повреждений возникших в процессе эксплуатации оборудования |

| | |
|---|---|
| (аварийный) ремонт | и (или) его составных частей, при повреждении которых изделие переходит в неисправное или неработоспособное состояние, которое влияет на выработку электрической и теплой энергии, снижает надежность работы ТЭЦ. |

**3.3. Перечень и основные технические характеристики основного оборудования и его вспомогательного оборудования, подлежащих капитальному, среднему и текущему ремонту, определены в приложениях №№1-2 к настоящему техническому заданию.**

В состав ремонтируемого оборудования и ремонтных работ по данной закупке входят:

- Капитальные ремонты (КР), средние ремонты (СР), текущие ремонты (ТР), неплановые, неотложные ремонты паротурбинной и котельной установок, в том числе:
- КР, неплановые, неотложные ремонты турбогенераторов, в том числе системы возбуждения;
- подготовка металла оборудования для проведения технического диагностирования.
- ремонт вспомогательного оборудования турбинных и котельных установок, включающий в себя все виды ремонта:
  - насосных агрегатов, в том числе электродвигателей напряжеием6 кВ и выше;
  - тягодутьевых механизмов (ТДМ), в том числе электродвигателей;
  - арматуры, в т.ч. приводов;
  - ремонт и наладка кислородомеров в уходящих газах;
  - тепловой изоляции;
  - очистки оборудования от отложений.

**4. Перечень работ, предлагаемых к выполнению при проведении ремонта основного и его вспомогательного оборудования Дубровской ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».**

*Таблица № 2*

| № п/п | Наименование работ |
|---|---|
| 1. | **Капитальный (средний) ремонт паровых котельных установок на 2014 год не планируется.** |
| 2. | **Капитальный (средний) ремонт паровых турбин на 2014 год не планируется.** |
| 3. | **Капитальный (средний) ремонт генераторов на 2014 год не планируется.** |
| Номенклатура и объём работ по капитальным (средним) ремонтам основного оборудования на 2015-2018 годы определяются ведомостями объёма работ, направляемых подрядчику не позднее, чем за 3 месяца до начала планируемого года. В этот же период производится уточнение стоимости капитальных (средних) ремонтов. | |
| 4. | **Текущий ремонт основного оборудования в 2014 году.** Номенклатура и объём работ определяются в соответствии с ведомостями планируемых работ по ремонту (уточняются согласно требованиям п. 4.2. технического задания) |

| Наименование оборудования | Номенклатура работ | Ориентировочные сроки ремонта | Примечание |
|---|---|---|---|
| Котлоагрегаты ст.№3, 6 и 9 | - Устранение дефектов, выявленных в процессе гидравлического испытания котла ПК-10Ш рабочим давлением в период ТР (замена или отглушение отдельных дефектных труб (змеевиков) экранов, поверхностей нагрева – в случае выявления дефектов).<br>- Устранение дефектов, выявленных в процессе опрессовки ГВТ котла ПК-10Ш в период ТР (устранение неплотностей в обшиве, газоходах, воздухопроводах, трубных систем воздухоподогревателей).<br>- Текущий ремонт вентиляторов (тип ВД-20) | КА ст.№3<br>12.05-21.05.14г.<br>15.09-24.09.14г.<br><br>КА ст.№6<br>25.06-14.07.14г. | *Номенклатура и объём работ определяется техническим состоянием оборудования* |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | без выемки роторов с регулировкой направляющих аппаратов, проверкой и исправлением центровки, ревизией с устранением дефектов подшипниковых узлов.<br>- Текущий ремонт дымососов без выемки роторов с регулировкой направляющих аппаратов, проверкой и исправлением центровки, ревизией с устранением дефектов подшипниковых узлов, ревизией систем охлаждения и смазки.<br>- Текущий ремонт шахтных мельниц (тип ШМА 1660/2004) без выемки роторов с проверкой состояния подшипниковых узлов, брони корпусов. Устранение дефектов систем охлаждения валов, проверка и исправления центровок, ревизией с устранением дефектов подшипниковых узлов. | КА ст.№9<br>21.04-30.04.14г.<br>20.08-29.08.14г. | |
| Турбоагрегаты ст.№5, 6 и 7 | Устранение выявленных в процессе эксплуатации дефектов:<br>- маслосистемы смазки, регулирования и защиты;<br>- вакуумной системы;<br>- системы пораспределения;<br>- системы регенерации;<br>- системы циркводоснабжения и охлаждения. | ТА ст.№5<br>01.07-14.07.14г.<br>ТА ст.№6<br>02.09-08.09.14г.<br>ТА ст.№7<br>04.08-10.08.14г. | *Номенклатура и объём работ определяется техническим состоянием оборудования* |

**5. Текущий ремонт вспомогательного оборудования в 2014 году.**
Номенклатура и объём работ определяются в соответствии с ведомостями планируемых работ по ремонту (уточняются согласно требованиям п. 4.2. технического задания).

| Наименование вспомогательного оборудования | Тип | Ориентировочные сроки ремонта | Примечание |
|---|---|---|---|
| Ремонт пусковых масляных насосов | 6МС-7 | В период текущего ремонта турбоагрегатов | *Номенклатура и объём работ определяется техническим состоянием оборудования* |
| Ремонт аварийных масляных насосов | 4НДВ | | |
| Ремонт конденсатных насосов | 10-КСД-5Х3 | | |
| Ремонт дренажных насосов | КСМ-50 | | |
| Ремонт масляных насосов водородных уплотнений | РЭ-30 | | |
| Ремонт газоохладительных насосов | 8К12 | | |
| Ремонт пускового масляного насосного агрегата | КМСМ-100 | | |
| Ремонт аварийного и резервного масляных насосных агрегатов | 3К-9А | | |

**6. Работы по очистке оборудования от отложений в 2014 году.**
Номенклатура и объём работ определяются в соответствии с ведомостями планируемых работ по ремонту (уточняются согласно требованиям п. 4.2. технического задания)

| Номенклатура работ | Ед.изм. | Кол-во | Примечание |
|---|---|---|---|
| Очистка шнеков каналов гидрозолоудаления, труб «Вентури», скрубберов и пода топки, горизонтального газохода, холодной воронки | Чел/час | 330 чел-час | *Номенклатура и объём работ определяется техническим состоянием оборудования и его наработкой на твёрдом топливе* |

**7. Работы по ремонту тепловой изоляции в 2014 году.**
Номенклатура и объём работ определяются в соответствии с ведомостями планируемых работ по ремонту (уточняются согласно требованиям п. 4.2. технического задания)

| Номенклатура работ | Ед.изм. | Кол-во | Примечание |
|---|---|---|---|

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Ремонт тепловой изоляции из матрацев, наполненными волокнами горных пород в оболочке из стеклоткани I группа сложности (водоопускные трубы, газоходы, паропроводы К-3,6,9; оборудование и трубопроводы ТЭЦ) | | $м^3$ | 15 | |
| Ремонт тепловой изоляции минераловатными плитами I группа сложности (водоопускные трубы, газоходы, паропроводы К-3,6,9; оборудование и трубопроводы ТЭЦ) | | $м^3$ | 15 | |
| Ремонт отдельных участков тепловой изоляции I группа сложности (трубопроводы, барабаны, газоходы, коллекторы К-3,6,9; оборудование и трубопроводы ТЭЦ) | | $м^2$ | 40 | |
| Восстановление штукатурного слоя (водоопускные трубы, газоходы, паропроводы К-3,6,9; оборудование и трубопроводы ТЭЦ) | | $м^2$ | 500 | |
| 8. | **Ремонт и наладка кислородомеров в уходящих газах типа МН-5106.** | компл. | 4 | |
| 9. | **Резерв средств** для выполнения неотложных (аварийных) ремонтных работ по всем видам оборудования производится в соответствии с разделом 5.2.3. «Порядок выполнения неотложных (аварийных) ремонтных работ» технического задания. | | | 10 % от стоимости закупки на год |

4.1. Сроки выполнения работ определяются плановыми сроками в соответствии с планами (графиками) капитальных, средних и текущих ремонтов оборудования (приложения №3) и уточняются на этапе месячного планирования.

4.2. Номенклатура оборудования, объемы и сроки выполнения работ по текущему ремонту основного оборудования и всем видам ремонта вспомогательного оборудования определяются на основании ежемесячных ведомостей объёмов работ (заявок) (приложение №4), направляемых подрядчику за 10 дней до планируемого месяца и могут быть уточнены по результатам дефектации ремонтируемого оборудования.

4.3. При проведении корректировки ремонтной программы ОАО «ТГК-1» возможно внесение изменений в графики ремонта, в том числе и исключение капитальных и средних ремонтов.

4.4. Сроки ремонта по согласованию заказчика и подрядчика могут быть уточнены согласно техническому состоянию оборудования и режиму работы ТЭЦ без изменения гарантийных обязательств.

4.5. За 20 дней до начала проведения капитального и среднего ремонта основного оборудования подрядчик обязан предоставить заказчику на согласование график ремонта, руководствуясь следующими требованиями:

- каждый вид работ должен быть детализирован по видам операций, давать наглядное представление об организации процесса ремонта во времени и необходимых для этого ресурсов;
- последовательность операций должна быть отражена с учетом технологии ремонта;
- должно быть указано количество рабочего персонала подрядчика, необходимого для выполнения каждой конкретной операции;

График должен быть составлен в формате MSP-диаграммы с использованием программы управления проектами Microsoft Project или по согласованию с заказчиком в другом формате.

4.6. Гарантийный срок эксплуатации оборудования, а также гарантийная ответственность подрядчика за работоспособность оборудования, на котором им был выполнен ремонт, определяется в соответствии с заключенным договором.

4.7. Ежегодные ведомости объемов работ и графики проведения текущих ремонтов оборудования на 2015г. - 2018г. направляются заказчиком подрядчику не позднее, чем за 3 месяца до начала планируемого года.

4.8. Номенклатура оборудования, объемы и сроки выполнения работ определяются ежемесячными заявками заказчика на основании ведомостей объёмов работ, направляемых подряд-

чику за 10 дней до планируемого месяца, и могут быть уточнены по результатам дефектации ремонтируемого оборудования.

**5. Особые условия производства работ и требования к подрядной организации по ремонту оборудования.**

**5.1. Требования к производству и качеству работ.**

- Обеспечить выполнение требований:

– Правил организации технологического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей, СО 34.04.181-2003.

– Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей, СО 34.03.201-97 (РД 34.03.201-97).

– Правил противопожарного режима в Российской Федерации 2012 года.

– Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий, СО 34.03.301-00 (РД 153-34.0-03.301-00).

– Инструкции по организации и производству работ повышенной опасности, СО 34.03.284-96 (РД 34.03.284-96).

– Правил безопасности при работе с инструментом и приспособлениями (СО 153-34.03.204).

– Правил устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов (ПБ-10- 382- 00).

– Инструкции о мерах пожарной безопасности при проведении огневых работ на энергетических предприятиях (СО 153 -34.03.305-2003).

– Типовой инструкции по охране труда для электросварщиков (СО 34.03.231-00).

– Типовой инструкции по охране труда для слесаря по обслуживанию оборудования электростанций (СО 153- 34.03.253-93).

– Типовой инструкции по охране труда при газопламенных работах (газосварщиков и газорезчиков) (СО 34.03.288-00).

– Руководства по эксплуатации лесов, подмостей и люлек для ремонта паровых котлов (СО 153-34.26.603).

– Инструкции по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве (СО 34.03.702-99).

– Общих технических условий на капитальный ремонт «Тягодутьевые машины» ТУ 34-38-20322-95.

– Вентиляторы ВДН-20 Технические условия на капитальный ремонт ТУ 34-38-20395-95.

– Технических условий на капитальный ремонт «Вентили для пара и воды Ду 10, 20, 40, 50, 65 мм Чеховского завода энергетического машиностроения» ТУ 34-38-20197-94; общих технических условий на капитальный ремонт. "Задвижки запорные для воды и пара Ду 100–400 мм рабочее давление более 6,4 МПа." СО 34–38–20408–94 (ТУ 34–38–20408–94).

– Руководства по ремонту арматуры высоких параметров. СО 34.39.603-99 (РД 153-34.1-39.603-99).

– Руководства по ремонту трубопроводной арматуры на давление 64-100 кгс /см$^2$. СО 153-34.39.601 (РД 34.39.601).

– Общих технических требований к арматуре ТЭС (ОТТ ТЭС-2000). СО 34.39.504-00 (РД153-34.1-39.504-00).

– Общих технических условий на ремонт арматуры ТУ 34-38-20365-94.

– Технических условий «Задвижки запорные для пара и воды Ду 100-450» ТУ 34-38-20408-94.

– Общих технических условий на ремонт трубопроводов станционных ТУ 34-38-20120-94.

– Требований РД 153-34.1-003-01 «Сварка, термообработка и контроль… РТМ-1с».

– Межотраслевых правил по охране труда при работе на высоте, ПОТ РМ-012-2000.

– Требований по охране окружающей среды: Закон РФ «Об охране окружающей среды», Закон РФ «Об отходах производства».

- Материалы для обеспечения выполнения ремонтных работ предоставляются «Заказчиком». По согласованию отдельные материалы могут быть предоставлены «Исполнителем».
- Наличие у «Исполнителя» обученного и аттестованного персонала с опытом работы на ТЭЦ, ИТР (руководителей работ), имеющих право:
  - быть производителем работ;
  - быть руководителем работ по нарядам.
- «Исполнитель» обязан обеспечить представление ремонтной, исполнительно документации (акт выполненных работ, сертификаты или паспорта на применяемые материалы).
- «Исполнитель» обязан обеспечить выполнение ремонтных работ работниками в спецодежде с названием и логотипом организации-исполнителя, с применением необходимых СИЗ.
- «Исполнитель» обязан содержать ремонтную площадку в чистоте на протяжении всего ремонта агрегата, отходы, образовавшиеся в процессе ремонта, складировать в согласованном «Заказчиком» месте и утилизировать их за свой счёт.

**5.2. Требования к подрядной организации.**

Подрядчик в результате выполнения работ обязан обеспечить восстановление нормативных эксплуатационных характеристик оборудования в соответствии с требованиями НТД.

**5.2.1. Общие требования.**

- Дубровская ТЭЦ не относится к особо опасным и технически сложным в соответствии со статьей 48.1 Градостроительного кодекса РФ;
- Иметь свидетельство о членстве в СРО с допусками к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, предусмотренных статьей 48.1 Градостроительного кодекса РФ (приказ от 30 декабря 2009 года N 624 Министерства регионального развития РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ): п. 23.3. Монтаж оборудования тепловых электростанций; п. 23.5. Монтаж компрессорных установок, насосов и вентиляторов; 12.10. Работы по теплоизоляции зданий, строительных конструкций и оборудования; 12.11. Работы по теплоизоляции трубопроводов.
- «Исполнитель» в результате выполнения ремонтных работ обязан обеспечить восстановление нормативных эксплуатационных характеристик оборудования в соответствии с требованиями НТД.
- «Исполнитель» обязан гарантировать качество выполненных работ согласно «Правилам организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей, СО 34.04.181-2003» и обеспечить устранение дефектов в течении гарантийного срока эксплуатации – 12 месяцев со дня приёмки оборудования из ремонта;
- Обеспечить соответствие сметной документации требованиям ценовой политики ОАО «ТГК-1»;
- Работники «Исполнителя» должны быть ознакомлены с Экологической политикой ОАО «ТГК-1», подрядчик должен принимать необходимые меры по соблюдению обязательств этой политики в рамках деятельности, определенной настоящим техническим заданием;
- «Исполнитель» обязан соблюдать требования СЭМ (системы экологического менеджмента) ОАО «ТГК-1» по управлению значимыми экологическими аспектами в рамках деятельности, определенной настоящим техническим заданием
- «Исполнитель» несет ответственность за соблюдение требований природоохранного законодательства Российской Федерации и СЭМ ОАО «ТГК-1»;
- Акты сдачи - приемки могут быть подписаны заказчиком при условии выполнения подрядчиком требований по СЭМ.

**5.2.2. Специальные требования.**

- иметь в регионе расположения ЭС производственно-техническую базу, обеспечивающую возможность выполнения заявленных ремонтных работ;

- иметь постоянно-действующий производственный участок на территории предприятия заказчика, укомплектованный персоналом требуемой квалификации, имеющий в своем распоряжении необходимый инструмент и приспособления для выполнения работ;
- иметь собственное подразделение технического и технологического надзора, обеспечивающее постоянный контроль за проектной документацией, оборудованием, материалами, соблюдением технологии работ по договору;
- располагать кадрами, обладающими соответствующей квалификацией для осуществления ремонтных, пуско-наладочных работ, поставки оборудования и прочих работ и услуг по ремонту основных фондов электростанций (дипломированные производители работ с опытом работы не менее 3-х последних лет по указанному профилю, сварщики 5-6 разряда, слесари по ремонту тепломеханического оборудования 4-6 разряда, слесари по ремонту электротехнического оборудования 4-6 разряда);
- иметь успешный опыт в реализации для заказчика в течение 24 месяцев, предшествующих процедуре закупки, договоров, по характеру, сложности и объёму выполненных работ (услуг) сопоставимых с предлагаемым договором;
- персонал должен быть обучен и аттестован по охране труда, пожарной безопасности и промышленной безопасности энергообъектов (руководители работ в соответствии с Положением о порядке подготовки и аттестации работников организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов);
- у персонала, осуществляющего ремонт электротехнического оборудования, а также выполняющего работы с применением электроинструмента, должна быть группа по электробезопасности, соответствующая Межотраслевым правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок;
- при выполнении сварочных работ иметь свидетельство НАКС (Национальный аттестационный комитет сварки) о производственной аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 «Порядок применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств, для опасных производственных объектов» и аттестованных сварщиков;
- исключить применение асбестсодержащих материалов при проведении работ по ремонту оборудования электростанций;
- при выполнении теплоизоляционных работ подрядчик обязан использовать материалы, не содержащие асбест. Тип используемых теплоизоляционных материалов должен быть предварительно согласован с заказчиком;
- иметь в наличии обученных и аттестованных ИТР (руководителей работ) с опытом работы не менее 3-х лет, имеющих право выдачи промежуточных нарядов, распоряжений, быть производителем работ, руководителем работ по промежуточному наряду;
- обеспечить в составе персонала наличие стропальщиков и лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами;
- знать технологию ремонта и особенности ремонтируемого оборудования;
- осуществлять весь комплекс технологических решений и их согласование, позволяющий обеспечить необходимое качество работ и выполнение гарантийных обязательств;
- иметь в собственности или иметь гарантированный доступ (прокат, аренда, лизинг, соглашения о покупке, наличие производственных мощностей и т.д.) ко всем видам и типам оборудования, необходимым для выполнения работ, которое должно находиться в рабочем состоянии и не быть занятым на других работах на время производства работ. Подрядчик должен подтвердить наличие обязательств, гарантирующих наличие этого оборудования при осуществлении работ;
- предпочтительно иметь сертификаты в соответствии со стандартами ISO;
- иметь все необходимые для ремонта инструменты и специальные приспособления;
- иметь возможность выполнения работ по ремонту в заводских условиях;
- самостоятельно выполнять устройство лесов и подмостей;
- самостоятельно выполнять погрузочно-разгрузочные и другие работы с применением специального автотранспорта (автокранов, автогидроподъемников, экскаваторов и т.п.);

- самостоятельно выполнять транспортное обеспечение ремонтных работ: перевозку необходимых материалов, в том числе материалов со складов заказчика, на объекты ремонта; вывоз мусора, образовавшегося в ходе выполнения работ, на площадки временного хранения;
- организовать своевременное оформление и ведение ремонтной, исполнительной документации, - составление при необходимости ППР, актов на скрытые работы;
- обеспечить выполнение работ в соответствии с согласованным графиком работ;
- предоставлять сметно-договорную документацию в бумажном (в 2-х экз.) и в электронном виде в формате Excel, а также в формате сметных программ *А0 или Гранд-Смета.*
- обладать следующими ресурсами и опытом и опытом для выполнения ремонтных работ:

*Таблица № 3*

| Объём работ (тыс. руб. без НДС) | Опыт выполнения аналогичных работ | Объём выполнения аналогичных работ за предшествующий год | Наличие в собственности или в аренде производственных мощностей для выполнения работ | Наличие персонала (чел.) |
|---|---|---|---|---|
| 1 000 ~ 10 000 | обязателен | 20 % от цены закупки | обязателен | более 30 |
| 10 000 ~ 100 000 | обязателен | 20 % от цены закупки | обязателен | более 50 |
| более 100 000 | обязателен | 20 % от цены закупки | обязателен | более 200 |

**5.2.3 Порядок выполнения неотложных (аварийных) ремонтных работ.**

- Для выполнения неотложных (аварийных) ремонтных работ заказчик направляет письменное уведомление (заявку) подрядчику на имя руководителя с просьбой организовать работу по устранению дефектов.
- В минимально возможный срок, но не позднее 12 часов с момента получения письменного уведомления заказчика подрядчик командирует своего специалиста на Объект для согласования объемов работ по ремонту и составления расчета максимальной цены работ. Согласованную со своей стороны ведомость объема работ и расчет максимальной цены подрядчик передает заказчику. На основании данных документов заказчик дает письменное распоряжение подрядчику о выполнении работ.
- При определении стоимости неотложных (аварийных) работ, направленных на локализацию и предотвращение дальнейшего развития технологических нарушений на энергетическом оборудовании, заказчик вправе согласовать подрядчику для компенсации дополнительных затрат применение повышающего коэффициента к стоимости нормо-часа в соответствии с действующим приказом ОАО «ТГК-1» «О порядке формирования стоимости работ...». С целью выполнения работ по ремонту оборудования в минимально возможные согласованные сроки применение повышающего коэффициента допускается:
  - за готовность подрядчика к началу работ в кратчайший период;
  - за срочность ремонта – выполнение работ с повышенной производительностью труда;
  - за работу в многосменном режиме, при выполнении работ за пределами нормальной продолжительности рабочего времени – при условии, что не менее 50 % рабочего времени смены приходится на вечернее или ночное время, праздничные дни.
- После получения письменного распоряжения все специалисты подрядчика, необходимые, для выполнения неотложных (аварийных) ремонтных работ, должны незамедлительно (но не позднее чем через 12 часов) прибыть на объект и приступить к ремонту оборудования.
- В срок до 5 рабочих дней после завершения выполнения неотложных (аварийных) ремонтных работ подрядчик передает заказчику отчетные документы по ремонту в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» (СО 34.04.181-2003).
- Для организации выполнения неотложных (аварийных) ремонтных работ в структурных подразделениях ОАО «ТГК-1» в нерабочее время подрядчик назначает должностное лицо, ответ-

ственное за их выполнение персоналом подрядчика. График дежурства и контактная информация о данных должностных лицах направляется в структурные подразделения ОАО «ТГК-1».
- Ответственный дежурный обязан организовать работу по устранению дефектов.
- В целях повышения устойчивости энерго и теплоснабжения, обеспечения надёжности работы теплоэлектроцентралей ОАО «ТГК-1» для выполнения неотложных (аварийных) ремонтных работ в нерабочие и праздничные дни подрядчик обязан предусмотреть организацию дежурных бригад для круглосуточного дежурства, обеспечив при необходимости ремонтный персонал дополнительной спецтехникой.

**5.2.4. Требования к подрядчикам при привлечении субподрядчиков.**

При планирующемся привлечении для выполнения работ субподрядчиков подрядчик должен иметь свидетельство СРО на исполнение функций генерального подрядчика с допусками к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, предусмотренных статьей 48.1 Градостроительного кодекса РФ (приказ от 30 декабря 2009 года N 624 Министерства регионального развития РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ): п. 23.3. Монтаж оборудования тепловых электростанций; п. 23.5. Монтаж компрессорных установок, насосов и вентиляторов; 12.10. Работы по теплоизоляции зданий, строительных конструкций и оборудования; 12.11. Работы по теплоизоляции трубопроводов.

Подрядчик обязан включить в свою заявку на участие в конкурентной процедуре подробные сведения обо всех субподрядчиках, которых он предполагает привлечь для выполнения работ в 2014 году. На каждые последующие годы, не позднее, чем за 3 месяца до начала планируемого года подрядчик обязан согласовать с заказчиком субподрядные организации, планируемые для привлечения выполнения ремонта.

Подрядчик обязан прикладывать к своей заявке письменное согласие субподрядчиков на выполнение планируемых ими работ.

Подрядчик должен обеспечить соответствие любого предложенного субподрядчика требованиям Организатора конкурентной процедуры, изложенным в закупочной документации, причём субподрядчик должен прикладывать такой же пакет документов, как и подрядчик.

Заказчик оставляет за собой право отклонить любого из предложенных субподрядчиков.

Подрядчик обязан координировать работу всех субподрядчиков, проверять качество ремонтных работ в соответствии с действующими нормами и техническими условиями и объемы выполняемых ими работ и действовать исключительно в интересах заказчика.

Подрядчик обязан обеспечить своевременное устранение субподрядчиками недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийной эксплуатации объекта.

При планирующемся привлечении для выполнения работ нескольких субподрядчиков (поставщиков), подрядчик должен предусмотреть и организовать их взаимодействие в процессе выполнения ремонтных работ с учётом сроков их исполнения.

**6. Запасные части и материалы.**

**6.1. Запасные части и материалы, поставляемые заказчиком** (для исключения не востребованных в производство запасных частей их поставка осуществляется заказчиком по результатам дефектации оборудования)

*Таблица № 4*

| № п/п | Номенклатурный номер | Наименование | Единица измерения | Количество |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 143010212500 | Плита минераловати.П-125 1000х500х60 | м3 | 10 |
| 2 | 142010800320 | Маты прош.базальт.в обкл.стекл.ткан.Т-13 с 6-ти сторон (2500х500х60) пл. 30-43 кг/м3 | м3 | 15 |
| 3 | 143050000100 | Плита теплоизоляционная ТИСК-500 (500х170х60 мм) | м3 | 8,2 |
| 4 | 146000002010 | Теплоизоляционное покрытие Смесь штукатурная теплоизоляционная СШТЭ (пл. 450-500 кг/м3) | т | 7,3 |
| 5 | 251010101100 | Сетка ст. плетен. 15х15х1,6 Раби- | м2 | 990 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | ца | | |
| 6 | 121010102000 | Кирпич нормальный №5 ША-1 | т | 9,8 |
| 7 | 121010400320 | Кирпич фасонный марки ША-1, ч. 340607 | шт. | 80 |
| 8 | 123040101100 | Порошок (глина огнеупорная)ПГА(Б) | т | 1,3 |
| 9 | 264000000000 | Цепь ПР 38,1-12700 | м | 20 |
| 10 | 521010246000 | Конус горелки ч.22467а3 | шт. | 2 |
| 11 | 521096100400 | Билодержатель ч.20897а4-01 | шт. | 213 |
| 12 | 531060300000 | Палец било ч.17943 | шт. | 94 |
| 13 | 534030101000 | Било к шахт.мельниц ч.2767 | шт. | 450 |
| 14 | 521030001200 | Палец билодержателя ч.18033а4 | шт. | 258 |
| 15 | 521030001400 | Палец билодержателя ч.18034а4 | шт. | 96 |
| 16 | 710000022250 | Подшипник 312 | шт. | 4 |
| 17 | 712308000000 | Подшипник 2308(N308) | шт. | 3 |
| 18 | 713070000000 | Подшипник 307(6307) | шт. | 20 |
| 19 | 712314000000 | Подшипник 2314 | шт. | 2 |
| 20 | 713086313000 | Подшипник 3086313 | шт. | 15 |
| 21 | 713090000100 | Подшипник 309(309АК,6309,50309) | шт. | 10 |
| 22 | 713130000000 | Подшипник 313 | шт. | 9 |
| 23 | 713140000000 | Подшипник 314 | шт. | 2 |

**6.2. Запасные части и материалы, поставку которых может производить подрядчик по согласованию с заказчиком.**

*Таблица № 5*

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Количество |
|---|---|---|---|
| | нет | | |

Стоимость запасных частей и материалов, а также затраты на комплектацию должны быть подтверждены соответствующими документами. Подрядчик должен указывать в сметной документации отдельной строкой общую планируемую стоимость материалов, а так же при оформлении документов о выполненных работах (актов, форм КС-2, КС-3 и т.п.) должна быть указана их фактическая стоимость (без НДС).

Объёмы поставки и номенклатура запасных частей и материалов, поставляемых заказчиком и подрядчиком в 2015-2018 годах, уточняются не позднее, чем за 3 месяца до начала планируемого года.

**6.3. Требования к ТМЦ.**

- Материалы и оборудование подрядчиком должны закупаться у производителей или их официальных дилеров и их стоимость должна учитываться согласно ценам заводов-изготовителей и/или их официальных дилеров, с учетом стоимости услуг по укомплектованию оборудования, в которую входит, в том числе, стоимость доставки, включая стоимость перевозки и погрузочно-разгрузочных работ, возвратной тары, страхования оборудования.
- Подрядчик совместно с заказчиком обеспечивает входной контроль поставляемых материалов и запасных частей.
- Подрядчик обязан обеспечить соответствие применяемых материалов и изделий требованиям ГОСТ и ТУ и наличие сертификатов, удостоверяющих их качество.

**7. Для выполнения работ подрядчиком заказчик обеспечивает:**

- энергоснабжение ремонтных работ, выполняемых подрядчиком;
- подключение электроприводов механизмов и инструмента, средств электросварки и термообработки подрядчика к электросборкам в сроки, согласно графику ремонта, если их конструкции требуют для этих целей специального персонала;
- допуск персонала подрядчика на рабочие места в течение всего срока выполнения ремонтных работ;
- обеспечение ремонтных работ, выполняемых подрядчиком, сжатым воздухом, техническими газами, штатными грузоподъемными средствами, в том числе сданными в аренду в соответствии с режимом работы подрядчика и графиком ремонта;
- штатными топочными лесами, необходимыми для производства работ подрядчиком;

Приложения:

1. Технические характеристики турбинных установок — на 5 листах.
2. Технические характеристики котельных установок — на 2 листах.
3. План-график ремонтов основного оборудования — на 2 листах.
4. Форма ведомости планируемых объёмов работ — на 1 листе.
5. Технические характеристики насосов — на 2 листах.
6. График ремонта насосов — на 1 листе.

А.В. Пасека

Директор ТЭЦ №8

(должность руководителя Подразделения, являющегося Инициатором закупки) (подпись) (Фамилия И.О.)