

УТВЕРЖДАЮ:Заместитель Генерального директора –
Технический директор

ООО «Сибирская генерирующая компания»

О.В. Петров

«22» 05 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**на разработку проекта производства работ (ППР, ППРк) по демонтажу/монтажу барабана на котел ст. № 17 для нужд АО «Красноярская ТЭЦ-1»**

1	НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ	
1.1	АО «Красноярская ТЭЦ-1».	
2	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ	
2.1	Инвестиционная программа АО «Красноярская ТЭЦ-1» на 2019 г.	
3	ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА	
3.1	Техническое перевооружение.	
4	РАЙОН, ПУНКТ И ПЛОЩАДКА СТРОИТЕЛЬСТВА	
4.1	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Фестивальная 2, территория АО «Красноярская ТЭЦ-1», промплощадка АО «Красноярская ТЭЦ-1».	
5	ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА	
5.1	Красноярская ТЭЦ-1 введена в эксплуатацию в 1943 г. Установленная мощность электростанции составляет: <ul style="list-style-type: none">• электрическая – 485,9 МВт;• тепловая – 1 677 Гкал/ч; в том числе по турбоагрегатам – 1 475 Гкал/ч.	
6	ЦЕЛЬ РАБОТ	
6.1	Разработка проекта производства работ (ППР) по полному циклу демонтажа/монтажа барабана котла ст. № 17, включая проект производства работ грузоподъемными машинами, с учетом обеспечения полного цикла погрузочно-разгрузочных работ от момента прибытия нового барабана для котла ст. № 17 на станцию на грузовой платформе до его установки на отм. + 33 м, включая демонтаж старого барабана котла ст. № 17.	
7	СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДЛЕЖАЩЕГО ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ	
7.1	Барабан котла ст. № 17.	
8	СТАДИЙНОСТЬ ПРОЕКТИРОВАНИЯ	
8.1	Проект производства работ (ППР), включая проект производства работ грузоподъемными кранами (ППРк).	
9	ОБЪЕМ РАБОТ	
9.1	Осуществить сбор и анализ имеющихся данных о объекте демонтажа/монтажа, имеющихся грузоподъемных механизмов. Сбор данных осуществляется по месту нахождения объекта.	
9.2	В составе ППР, ППРк должны быть разработаны все необходимые мероприятия по снятию с грузовой платформы и такелажу нового барабана к котлу ст. № 17.	
9.3	Разработать и предоставить на рассмотрение заказчику не менее 3-х технически	

		возможных вариантов организации демонтажа/монтажа барабана котла ст. № 17 в котельном цехе, включая демонтаж старого барабана (его спуск с отм. + 33 м) и подъем нового барабана на отметку + 33 м.
9.4		В составе ППР, ППРк должны быть разработаны мероприятия по организации вывоза старого демонтированного барабана котла ст. № 17 из котельного цеха, мероприятия по транспортировке со склада АО «Красноярской ТЭЦ-1» до места подъема нового барабана котла ст. № 17 в котельном цехе. Все мероприятия должны быть подтверждены расчетами.
9.5		В составе ППР, ППРк должны быть разработаны подробные технологические карты на все виды работ, связанные с такелажем, разгрузкой, перемещением, подъемом, демонтажем, опусканием, подъемом барабанов котла ст. № 17. Должен быть разработан стройгенплан с указанием мест выгрузки, путей подачи барабана с границами опасных зон. Должны быть разработаны чертежи монтажных приспособлений, необходимых для данных работ.
9.6		Все варианты должны содержать подробную информацию об объемах работ, необходимых для выполнения полного комплекса работ по демонтажу/монтажу барабана котла. Разработать сметную документацию на выполнение данных видов работ, для определения экономически обоснованного варианта.
9.7		Выполнить экспертизу промышленной безопасности разработанного проекта производства работ, включая проект производства работ грузоподъемными кранами.
9.8		Обеспечивает сопровождение регистрации проекта производства работ, включая проект производства работ грузоподъемными кранами в органах Енисейского управления Ростехнадзора.
10 ПУСКОВЫЕ КОМПЛЕКСЫ (ЭТАПЫ СТРОИТЕЛЬСТВА)		
10.1		Не выделены.
11 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕКТА		
11.1		На ТЭЦ установлено: - 17 котлоагрегатов, из них: четыре ст. №№ 4–7 типа ПК-10Ш (ЗИО); девять ст. №№ 8–16 типа ПК-10Ш-2 (ЗИО); четыре ст. №№ 17–20 типа БКЗ-270 (320)-140 ПТ-2(5) (БКЗ).
12 ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ		
12.1		Демонтаж/монтаж барабана котла ст. № 17 не должно влиять на безопасную эксплуатацию и обслуживание котлоагрегатов ст. № 18, 19, 20.
13 ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ		
13.1		ППР, ППРк выполнить, а их результаты оформить в соответствии с требованиями действующих нормативных и законодательных документов: <ul style="list-style-type: none"> СП 48.13330.2011 «Организация строительства», актуализированная редакция СНиП 12-01-2004»; СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. часть 1»; СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. часть 2»; СП 70.13330.2012 «Несущие и ограждающие конструкции, актуализированная версия СНиП 3.03.01-87»; Постановление правительства РФ № 390 от 25 апреля 2012 г. «Правила противопожарного режима российской федерации (в редакции от 10 ноября 2015 г.)»; СП 12-136-2002 «Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ»; МДС 12-29.2006 «Методические рекомендации по разработке и оформлению технологической карты»; МДС 12-81.2007 «Методические рекомендации по разработке и оформлению

		<p>проекта организации строительства и проекта производства работ»;</p> <ul style="list-style-type: none"> РД-11-06-2007 «Методические рекомендации о порядке разработки проектов производства работ грузоподъемными машинами и технологических карт погрузочно-разгрузочных работ»; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения» утвержденные приказом №533 от 12.11.2013г., с изменениями; Федеральные нормы и правила "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением", утверждённые приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 марта 2014 г. № 116", с изменениями; Технический регламент Таможенного союза 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»; Федеральный закон № 116 от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»
	13.2	Все вопросы технического характера и принимаемые технические решения, должны быть согласованы с Заказчиком.
14 КОМПЛЕКТНОСТЬ ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ		
	14.1	Документация передается Заказчику в 6-и экземплярах на бумажном носителе, в 2-х экземплярах в электронном виде в редактируемых форматах docx, dwg, в не редактируемом формате pdf с подписями исполнителей и печатью Подрядчика.
	14.2	В случае внесения изменений в отчеты после его выдачи Заказчику, Подрядчик должен заменить все комплекты отчетов, которой касаются изменения.
15 ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ		
	15.1	В котельном цехе над котлом ст. № 17 установлен мостовой электрический кран грузоподъемностью 50 тонн.
	15.2	Выполнение работ на территории действующего предприятия без остановки основного и вспомогательного оборудования, в непосредственной близости к действующему оборудованию.
	15.3	При выполнении работ на территории АО «Красноярская ТЭЦ-1» руководствоваться действующими нормативными документами, а также требованиями пропускного режима и трудового распорядка, действующими на предприятии Заказчика.
	15.4	Заказчик поручает Подрядчику получить необходимые разрешения и согласования, предусмотренные нормативными и законодательными документами.
16 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ		
	16.1	Сбор (определение) необходимых для выполнения работы исходных данных Подрядчик осуществляет собственными силами и за свой счет в необходимых объемах.
17 ОРГАНИЗАЦИЯ-ЗАКАЗЧИК		
	17.1	АО «Красноярская ТЭЦ-1».
18 ОРГАНИЗАЦИЯ-ПОДРЯДЧИК		
	18.1	Выбирается по результатам закупочной процедуры.
	18.2	<p>Участник закупки должен иметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> – статус юридического лица; – действующую выписку из реестра членов СРО по форме, которая утверждена Приказом Ростехнадзора от 04.03.2019г. № 86, с правом осуществлять подготовку проектной документации, по договору подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии). СРО, в которой состоит участник, должна иметь компенсационный фонд обеспечения

		<p>договорных обязательств. Совокупный размер обязательств участника закупки по договорам, которые заключены с использованием конкурентных способов, не должен превышать уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств;</p> <p>– опыт выполнения аналогичных договоров на сумму не менее 2,4 млн руб. с НДС в год, за последние 3 года, что подтверждается Справкой о перечне и годовых объемах выполнения аналогичных договоров в соответствии с формой закупочной документации. Заказчик имеет право запросить по предоставленной справке, копии подтверждающих документов исполнения аналогичных договоров (актов выполненных работ, копии договоров подряда с реквизитами, предметов, и подписями сторон и т.д.);</p> <p>– минимальное количество персонала: инженеры отдела подготовки строительства не менее 3 человек;</p> <p>Персонал должен быть аттестован согласно требованиям РД-03-19-2007 (приказ РТН № 37 от 29.01.2007 с изменениями и дополнениями) по областям: А1, Б8.26, Б9.31, 9.32, 9.33 в комиссии Ростехнадзора, сведения об аттестации в области промышленной безопасности подтверждаются протоколами аттестации. Иметь удостоверения об обучении и проверке знаний по охране труда, удостоверение о прохождении пожарно-технического минимума. Наличие кадрового состава подтверждается Справкой о кадровых ресурсах (в соответствии с формой закупочной документации), с предоставлением копий трудовых книжек работников, либо иных документов, подтверждающих право привлечения указанного персонала к данным работам (копии договоров ГПХ и т.д.). Квалификация персонала подтверждается копиями удостоверений, дипломов, аттестатов, свидетельств и т.д.</p> <p>Минимально необходимое количество МТР: компьютеры с программным обеспечением для проектирования – не менее 3 шт.; Наличие необходимых МТР и техники подтверждается справкой о материально-технических ресурсах, в соответствии с формой Закупочной документации.</p> <p>– положительную деловую репутацию, отсутствие претензий со стороны организаций, в т.ч. входящих в группу компаний ООО «СГК»;</p> <p>Участник не должен быть неплатежеспособным, банкротом, в процессе ликвидации, иметь имущество под арестом, иметь ограничения деятельности по решению суда. Организация не должна находиться в процессе ликвидации, в отношении участника не должно быть принято арбитражным судом решения о признании участника банкротом и об открытии конкурсного производства, деятельность участника не должна быть приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом РФ об административных правонарушениях, не должно быть просроченной задолженности по налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня и государственные внебюджетные фонды.</p>
	18.3	В случае привлечения субподрядных организаций на выполнение работ по данному ТЗ, Подрядчик выполняет функции генподрядной организации и несет полную ответственность за все принятые решения и работы, выполненные субподрядчиком.
19 СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ		
	19.1	Начало выполнения работ: с момента заключения договора. Окончание работ: 30.08.2019 года.


Приложение 1 – Разрез корпуса котельного цеха


Заместитель технического директора
по Красноярскому и Абаканскому филиалу
- главный инженер


Главный инженер
АО «Красноярская ТЭЦ-1»


Начальник Управления эксплуатации
электрических станций ООО «СГК»

Начальник Управления капитального
строительства и реконструкции ООО «СГК»

 Н.В. Сидоров

 М.Е. Окладников

 И.А. Марченко

 В.М. Палко