



СИБИРСКИЙ ХИМИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ

ПРЕДПРИЯТИЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Открытое акционерное общество
«СИБИРСКИЙ ХИМИЧЕСКИЙ
КОМБИНАТ»
(ОАО «СХК»)

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ОАО «СХК»

А.С. Козырев

2014 г.

15.10.2014 № 304-Тс/1123

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ

по техническому освидетельствованию, экспертизе промышленной безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением, (котлов, сосудов, трубопроводов) и обследованию резервуаров ТЭЦ.

Северск 2014 г.

Техническое задание
на оказание услуг

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

Подраздел 2.3 Сроки оказания услуг

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг

Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам
оказываемых услуг

Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности

Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и
безопасности результата оказанных услуг

Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика

Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения
участника

Подраздел 3.8 Специальные требования

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг

Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг

Подраздел 4.3 Требования по передаче заказчику технических и иных
документов (оформление результатов оказанных услуг)

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА
ЗАКАЗЧИКА

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

Техническое освидетельствование, экспертиза промышленной безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением (котлов, сосудов, трубопроводов) и обследованию резервуаров ТЭЦ.

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

Приложение 1 - Объемы освидетельствования и ЭПБ на 2015 год.

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

1. Проведение ЭПБ сосудов:

- Проверка технической документации.
- Наружный и внутренний осмотр.
- Разработка программы экспертизы.
- Гидравлическое испытание.
- Анализ результатов проведение расчётов на прочность.
- Оформление заключений ЭПБ.

2. Проведение ЭПБ трубопроводов:

- Проверка технической документации.
- Наружный осмотр.
- Разработка программы экспертизы.
- Гидравлическое испытание.
- Анализ результатов, диагностирования и проведение расчётов на прочность.
- Оформление заключений ЭПБ.

4. Техническое освидетельствование трубопроводов:

- Проверка технической документации.
- Наружный осмотр.
- Оформление результатов освидетельствования.

5. Техническое освидетельствование сосудов:

- Проверка технической документации.
- Наружный и внутренний осмотр.
- Гидравлическое испытание.
- Оформление результатов.

6. Полное обследование аккумуляторного бака.

- Проверка технической документации.
- Наружный и внутренний осмотр.
- Измерение толщины поясов стенки, кровли, днища бака.
- Контроль сварных соединений неразрушающим методом.
- Механические испытания и металлографические исследования металла и сварных соединений.
- Оформление результатов обследования.

Подраздел 2.3 Сроки оказания услуг

С момента заключения договора по декабрь 2015г.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования
ПБ 10-573-03, ПБ 03-576-03, ПБ 10-574-03, СО 153-34-17.464-2003, СО 153-34-17.470-2003, СО 153-34.17.439-2003, РД 10-577-03.
Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг
Не требуется
Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг
Исполнитель гарантирует выполнение работ с качеством, регламентированным нормативными документами, и в сроки, установленные договором. Гарантия распространяется на весь объем выполненных работ. Исполнитель обязуется в случае выявления в гарантийный срок несоответствия переданных заказчику результатов оказанных услуг по договору требованиям по качеству, установленным нормативными документами, государственными стандартами и техническими условиями, устранить за свой счёт выявленные недостатки в согласованные с Заказчиком сроки. Гарантийный срок на выполненные работы – 12 месяцев.
Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности
Любая информация и (или) документация передаваемая Заказчиком является конфиденциальной информацией, которая подлежит защите согласно действующему законодательству РФ.
Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг
1. В соответствии с требованиями «ПРАВИЛ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И РЕМОНТА ОБОРУДОВАНИЯ, ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И СЕТЕЙ», СО 34.04.181-2003, 2. В соответствии с требованиями «ПРАВИЛ ТЕХНИЧЕСКОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ И СЕТЕЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ».
Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика
Не требуется
Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения участника
В состав предложения участника должны входить локальные сметные расчеты либо калькуляции.
Подраздел 3.8 Специальные требования
1. Участник должен обладать лицензией Ростехнадзора России на

деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности. (согласно п.15 раздела III федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, приказ № 538 от 14.11.2013г.)

2. Работы по неразрушающему контролю металла на сосудах и трубопроводах выполняются аттестованной в установленном порядке Лабораторией контроля металлов и сварки заказчика.
3. Работы по неразрушающему контролю металла резервуарах (аккумуляторный бак) выполняются подрядчиком.
4. Заключение ЭПБ предоставляются заказчику не позднее 45 рабочих дней с момента получения исходных данных и результатов неразрушающего контроля.

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг

- 1.Получение заключений ЭПБ в бумажном и электронном виде.
- 2.Оформленные записи в технических паспортах оборудования о проведении технического освидетельствования.
3. Оформленные записи в технических паспортах оборудования о проведении ЭПБ.

Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг

Подраздел 4.3 Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)

1. Согласно требованиям нормативной документации (полный перечень технической документации уточняется инженером-технологом цеха).
2. Выполнение работ по освидетельствованию подтверждается – протоколами и записями в паспортах оборудования, а экспертиза промышленной безопасности – заключениями, зарегистрированными в органах Ростехнадзора, и записями в паспортах оборудования.

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

Не требуется

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	ЭПБ	Экспертиза промышленной безопасности.
2	РТН	Ростехнадзор

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Номер приложения	Наименование приложения	Кол-во листов
1	Объемы освидетельствования и ЭПБ на 2015 год.	<i>5</i>

Звеглянич Константин Федорович
Директор ТЭЦ


" *10* " *10* 2014г.

ВИЗЫ:

Васкевич Максим Петрович
Главный инженер филиала ОАО «ОТЭК»

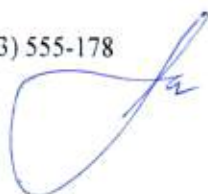

" *15* " *10* 2014г.

Буткевич Андрей Николаевич
Специалист по промышленной
безопасности


" *15* " *10* 2014г.

Корепанов Антон Константинович
Начальник отдела ПиПР


" *15* " *10* 2014г.



№	Наименование, тип	рег. №	р/т	Краткая хар-ка L или V	Срок проведения	Разрешённый срок эксплуатации	Примечание (например составление паспорта)
1	Трубопроводы:						
1.1	Главный паропровод КВА № 10	C-166	100/510	68	2 квартал	22,06,2015	
1.2	Главный паропровод КВА № 18	C-169	100/530	67	3 квартал	17,08,2015	
1.3	Главный паропровод КВА № 20	C-125	100/530	78	3 квартал	03,07,2015	
1.4	Растопочный паропровод РРОУ котельная № 1	C-199	100/510	231	1 квартал	01,03,2015	
1.5	Питательный трубопровод КВА № 6	C-106	187/215	230	1 квартал	15,01,2015	
1.6	Питательный трубопровод КВА № 8	C-25	187/215	81	3 квартал	13,09,2015	
1.7	Питательный трубопровод КВА № 10	C-167	185/215	112	3 квартал	23,07,2015	
1.8	Питательный трубопровод КВА № 13	C-29	187/230	96	2 квартал	22,06,2015	
1.9	Питательный трубопровод КВА № 20	C-101	185/215	97	3 квартал	03,07,2015	
2	Котлы:						
2.1	Котлоагрегат № 7	C-7	110/510		4 квартал	24,12,2015	
2.2	Котлоагрегат № 12	C-12	110/530		1 квартал	11,02,2015	
2.3	Котлоагрегат № 17	C-17	110/530		4 квартал	17,10,2015	
2.4	Котлоагрегат № 21	C-72	110/530		4 квартал	31,10,2015	
2.5	Котлоагрегат № 1 (металлоконструкции)	C-1	110/510		4 квартал	26,10,2015	
3	Резервуары:						
3.1	Аккумуляторный бак (полное обследование)	№ 8	налив/80	700 м3		20,10,2015	

Экспертиза промышленной безопасности оборудования по котельному цеху

№	Наименование, тип	рег. №	р/т	Краткая хар-ка L или V	Срок проведения	Разрешённый срок эксплуатации	Примечание (например составление паспорта)
1	Трубопроводы:						
1.1	Главный паропровод КВА № 6	C-34	100/510	60	2 квартал	30,06,2015	
1.2	Главный паропровод КВА № 17	C-149	100/530	62	4 квартал	17,10,2015	

Техническое освидетельствование оборудования турбинного цеха

№	Наименование, тип	рег. №	p/t	Краткая хар-ка L или V	Срок проведения	Разрешённый срок эксплуатации	Примечание
1	Трубопроводы:						
1.1	Паропровод низкого давления БРОУ №2	C-75	P=20 кгс/см ² , T=260 °C	206 п.м, Ø 108-426	30.07.2015	30.08.2015	
1.2	IV секция напора ПЭН	C-117	P=187 кгс/см ² , T=215 °C	244 п.м, Ø 245	13.08.2015	13.09.2015	
1.3	Главный паропровод ТГ № 12	C-107	P=110 кгс/см ² , T=540 °C	160,5 п.м, Ø 273	13.08.2015	13.09.2015	
1.4	Главный паропровод ТГ № 14	C-118	P=110 кгс/см ² , T=540 °C	225,6 п.м, Ø 273	13.08.2015	13.09.2015	
1.5	Главный паропровод ТГ № 15	C-119	P=100 кгс/см ² , T=540 °C	72,8 п.м, Ø 194-273	13.08.2015	13.09.2015	
1.6	Главный паропровод ТГ № 3	C-113	P=100 кгс/см ² , T=510 °C	74 п.м, Ø 159-325	13.08.2015	13.09.2015	
1.7	Главный паропровод ТГ № 9	C-50	P=100 кгс/см ² , T=540 °C	87 п.м, Ø 273-325	30.08.2015	30.09.2015	
1.8	Коллектор греющего пара	C-92	P=8 кгс/см ² , T=250 °C	50,6 п.м, Ø 159	30.07.2015	30.08.2015	
1.9	Коллектор основного конденсата	C-93	P=7,6 кгс/см ² , T=140 °C	49,2 п.м, Ø 273	13.08.2015	13.09.2015	
1.10	Паропровод № 1 на производство	C-58	P=20 кгс/см ² , T=260 °C	346 п.м, Ø 426	13.08.2015	13.09.2015	
1.11	Паропровод VI секции ГПП	C-164	P=100 кгс/см ² , T=510 °C	134,5 п.м, Ø 273-325	13.08.2015	13.09.2015	
1.12	Паропровод VIII секции ГПП	C-175	P=100 кгс/см ² , T=540 °C	262 п.м, Ø 194-325	13.08.2015	13.09.2015	

1.13	Паропровод высокого давления РОУ № 12	С-156	$P=100/13 \text{ кгс/см}^2$, $T=510/240 \text{ }^\circ\text{C}$	28,5 п.м, Ø 194-426	30.07.2015	30.08.2015	
1.14	Паропровод высокого давления РОУ № 13.	С-158	$P=100/13 \text{ кгс/см}^2$, $T=510/240 \text{ }^\circ\text{C}$	39 п.м, Ø 194-426	30.07.2015	30.08.2015	
1.15	Паропровод высокого давления РОУ № 14	С-160	$P=100/13 \text{ кгс/см}^2$, $T=510/240 \text{ }^\circ\text{C}$	18 п.м, Ø 194-426	30.07.2015	30.08.2015	
1.16	Паропровод высокого давления РОУ № 8	С-73	$P=100 \text{ кгс/см}^2$, $T=510 \text{ }^\circ\text{C}$	30 п.м, Ø 194	30.07.2015	30.08.2015	
1.17	Паропровод низкого давления БРОУ № 2	С-64	$P=21 \text{ кгс/см}^2$, $T=260 \text{ }^\circ\text{C}$	48 п.м, Ø 273-377	30.07.2015	30.08.2015	
1.18	Паропровод низкого давления РОУ № 12.	С-157	$P=13 \text{ кгс/см}^2$, $T=240 \text{ }^\circ\text{C}$	28,5 п.м, Ø 426-530	30.07.2015	30.08.2015	
1.19	Паропровод низкого давления РОУ № 13	С-159	$P=13 \text{ кгс/см}^2$, $T=240 \text{ }^\circ\text{C}$	78 п.м, Ø 426-530	30.07.2015	30.08.2015	
1.20	Паропровод низкого давления РОУ № 14	С-161	$P=13 \text{ кгс/см}^2$, $T=240 \text{ }^\circ\text{C}$	77 п.м, Ø 425-530	30.07.2015	30.08.2015	
1.21	Паропровод низкого давления РОУ № 2	С-69	$P=13 \text{ кгс/см}^2$, $T=260 \text{ }^\circ\text{C}$	67,7 п.м, Ø 273-426	30.08.2015	30.08.2015	
1.22	Паропровод противодавления ТГ № 15, перемычка паропровода № IV	С-63	$P=21 \text{ кгс/см}^2$, $T=260 \text{ }^\circ\text{C}$	304 п.м, Ø 426	09.09.2015	09.10.2015	
1.23	Питательная вода машзала	С-100	$P=185 \text{ кгс/см}^2$, $T=158 \text{ }^\circ\text{C}$	170,5 п.м, Ø 133-325	13.08.2015	13.09.2015	
1.24	Распochный трубопровод II очереди ТЦ	С-176	$P=100 \text{ кгс/см}^2$, $T=540 \text{ }^\circ\text{C}$	298 п.м, Ø 133	13.08.2015	13.09.2015	
1.25	Транспортировка пара в IX секцию ГПП (паропровод 20 котла)	С-102	$P=100 \text{ кгс/см}^2$, $T=540 \text{ }^\circ\text{C}$	29,5 п.м, Ø 133-325	13.08.2015	13.09.2015	
1.26	Трубопровод I секции напора ПЭН	С-172	$P=185 \text{ кгс/см}^2$, $T=215 \text{ }^\circ\text{C}$	324 п.м, Ø 245	13.08.2015	13.09.2015	

1.27	Трубопровод II секции напора ПЭН	С-173	$P=185 \text{ кгс/см}^2, T=215 \text{ } ^\circ\text{C}$	225 п.м, Ø 245	13.08.2015	13.09.2015	
1.28	Трубопровод IX секции напора ПЭН	С-174	$P=185 \text{ кгс/см}^2, T=230 \text{ } ^\circ\text{C}$	225 п.м, Ø 245-273	13.08.2015	13.09.2015	
1.29	Уравнительная магистраль по пару	С-91	$P=5 \text{ кгс/см}^2, T=160 \text{ } ^\circ\text{C}$	45 п.м, Ø 18-325	13.08.2015	13.09.2015	
2	Сосуды:						
2.1	ДВД-21	С-233	5 кгс/см2	72 м3	23.02.2015	23.03.2015	
2.2	ДВД-22	С-234	5 кгс/см2	72 м3	24.02.2015	24.03.2015	
2.3	БО-1А	С-287	3/23 кгс/см2	8,435 м3	14.08.2015	14.09.2015	
2.4	БО-1Б	С-286	3/23 кгс/см2	8,435 м3	15.08.2015	15.09.2015	
2.5	БП-1А	С-284	14/23 кгс/см2	8,435 м3	16.08.2015	16.09.2015	
2.6	БП-1Г	С-283	14/23 кгс/см2	8,435 м3	17.08.2015	17.09.2015	
2.7	ДВД-1	С-137	5 кгс/см2	72м3	27.08.2015	27.11.2015	ТО+гидравлическое испытание
2.8	ДВД-2	С-138	5 кгс/см2	72м3	27.08.2015	27.11.2015	ТО+гидравлическое испытание
2.9	БО-2А	С-285	3/23 кгс/см2	8,435 м3	18.08.2015	18.09.2015	
2.10	ДВД-8	С-143	5 кгс/см2	72 м3	30.06.2015		При проведении ремонта с применением сварки

Экспертиза промышленной безопасности оборудования турбинного цеха

№	Наименование, тип	рег. №	р/т	Краткая хар-ка L или V	Срок проведения	Разрешённый срок эксплуатации	Примечание
1	Трубопроводы:						
1.1	Паропровод VIII секции ГПП	С-175	$P=100 \text{ кгс/см}^2, T=540 \text{ } ^\circ\text{C}$	262 п.м, Ø 194-325	10.09.2015	31.12.2015	
1.2	Секция ГПП № I	С-47	$P=100 \text{ кгс/см}^2, T=510 \text{ } ^\circ\text{C}$	366 п.м, Ø 133-325	31.06.2015	31.12.2015	
1.3	Паропровод высокого давления РОУ № 8	С-73	$P=100 \text{ кгс/см}^2, T=510 \text{ } ^\circ\text{C}$	30 п.м, Ø 194	31.10.2015	31.12.2015	

1.4	Паропровод высокого давления РОУ №9	C-74	$P=100 \text{ кгс/см}^2, T=510 \text{ }^\circ\text{C}$	31,5 п.м, Ø 194	31.10.2015	31.12.2015	
1.5	Паропровод низкого давления БРОУ №1	C-75	$P=20 \text{ кгс/см}^2, T=260 \text{ }^\circ\text{C}$	206 п.м, Ø 108-426	25.05.2015	25.07.2015	
1.6	Всасывающая магистраль ПЭН №№ 1, 2	26-Г	$P=6 \text{ кгс/см}^2, T=158 \text{ }^\circ\text{C}$	175 п.м, Ø 325	24.08.2015	24.10.2015	
1.7	Трубопровод конденсата греющего пара пиковых бойлеров БУ-1	94-Г	$P=13 \text{ кгс/см}^2, T=158 \text{ }^\circ\text{C}$	378 п.м. Ø 159-273	30.06.2015	31.12.2015	
1.8	Сосуды:						
1.9	БП-2Б	C-159	14/23 кгс/см2	8,435 м3	13.08.2015	13.11.2015	
1.10.	ППК	Тс-11	3/23 кгс/см2	8,435 м3	10.08.2015	10.12.2015	
1.11	ППТС-1А	Тс-9	3/24 кгс/см2	8,435 м3	10.10.2015	10.12.2015	
1.12	ППТС-1Б	Тс-10	3/25 кгс/см2	8,435 м3	10.10.2015	10.12.2015	

Экспертиза промышленной безопасности оборудования по электрическому цеху

№	Наименование, тип	рег. №	р/т	Краткая хар-ка L или V	Срок проведения	Разрешённый срок эксплуатации	Примечание
1	Сосуды электролизной установки №1:						
1.1	Промыватель газа по кислороду	Эл.1-4	$P=10 \text{ кгс/см}^2; t=+60^\circ\text{C}$	V=62л	01.07.2015- 15.07.2015	17.07.2015	Записи в паспортах с указанием сроков ТО и следующей ЭПБ
1.2	Разделительная колонка по кислороду	Эл.1-2	$P=10 \text{ кгс/см}^2; t=+70^\circ\text{C}$	V=62л	01.07.2015- 15.07.2015	17.07.2015	
1.3	Регулятор давления по кислороду	Эл.1-6	$P=10 \text{ кгс/см}^2; t=+50^\circ\text{C}$	V=250л	01.07.2015- 15.07.2015	17.07.2015	
1.4	Холодильник	Эл.1-8	$P=10 \text{ кгс/см}^2; t=+50^\circ\text{C}$	V=50л	01.07.2015- 15.07.2015	17.07.2015	

Начальник отдела ПиПР

А.К. Корепанов

Согласованно:

И.В. Серeda

А.Л. Трофимов

В.Н. Куимов