



**СИБИРСКИЙ ХИМИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ**

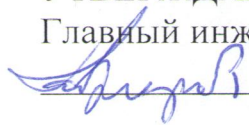
**ПРЕДПРИЯТИЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»**

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

24.03.2014 № 91/985

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ОАО «СХК»

 А.С. Козырев

2014 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ

по участию в техническом освидетельствовании электрооборудования  
ТЭЦ ОАО «СХК»

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 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых  
услуг в общем объеме закупки

Подраздел 2.4 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

Участие в техническом освидетельствовании электрооборудования ТЭЦ ОАО «СХК»

## РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

### Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

№ п/п	Наименование работ	Описание работ	Количественный показатель объёма работ
1	Подготовительная работа	Изучение эксплуатационной и заводской документации оборудования. Проверка выполнения предписаний, циркуляров, мероприятий.	Комплект документации
2	Согласование типовой программы технического освидетельствования электрооборудования	Анализ программы, выдача рекомендаций, замечаний. Согласование программы.	1 программа
3	Согласование рабочей программы технического освидетельствования	Анализ программы на основе изученной эксплуатационной, заводской документации, выдача рекомендаций, замечаний. Согласование программы.	По 1 программе на каждый тип оборудования согласно приложению 1 (п.1-52)
4	Визуальное обследование оборудования	Участие в выполнении работ по программе	Перечень оборудования согласно приложению 1 (п.1-52)
5	Анализ результатов измерений (измерения и испытания выполняет лаборатория ЭЦ ТЭЦ) параметров	Анализ данных протоколов. Выдача рекомендаций, участие в разработке мер, особого мнения	Определяется рабочей программой

	электрооборудования проведённых в ходе выполнения рабочей программы	(при необходимости), подписание акта технического освидетельствования	
6	Оформление окончания работы	Подписание отчёта	1 отчёт

## Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

Участие в техническом освидетельствовании электрооборудования проводится с целью определения установление остаточного ресурса электрооборудования и разработка мер по обеспечению установленного ресурса.

Исполнитель получает от заказчика перечень оборудования, подлежащего освидетельствованию, эксплуатационную, заводскую документацию, предписания, циркуляры, планы мероприятий и документы, подтверждающие их выполнение, выполняет проверку на соответствие действующим в энергетике руководящим документам и федеральным нормам и правилам, вносит необходимые изменения, участвует в работе комиссии, создаваемой заказчиком в соответствии с требованиями раздела 1.5 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», в состав которой входят: заказчик, исполнитель и представители Ростехнадзора. Заказчик самостоятельно организывает участие представителя Ростехнадзора в работе комиссии, подписывает акт проверки документации.

Исполнитель получает от заказчика, проект типовой программы по техническому освидетельствованию электрооборудования ТЭЦ ОАО «СХК», проверяет программу на соответствие действующим в энергетике руководящим документам, федеральным нормам и правилам и составу оборудования, вносит необходимые изменения, участвует в работе комиссии, Согласует типовую программу.

Исполнитель получает от заказчика рабочую программу, проверяет программу на соответствие действующим в энергетике руководящим документам, федеральным нормам и правилам, составу и состоянию оборудования, участвует в работе комиссии, согласует рабочую программу.

Исполнитель принимает участие в выполнении работ согласно рабочей программе, выполняет анализ протоколов измерений, испытаний электрооборудования, ремонтной документации, проводит идентификацию оборудования, осмотры оборудования, контролирует испытания на соответствие условиям безопасности, выдаёт рекомендации, разрабатывает (при их необходимости) меры по обеспечению установленного ресурса и особое мнение, выдаёт свои предложения об установлении остаточного ресурса и срока следующего освидетельствования, подписывает акты освидетельствования оборудования, участвует в работе комиссии, составлении и отчёта о техническом освидетельствовании электрооборудования, подписывает отчёт. Заказчик самостоятельно организывает согласование и подписание отчетов представителями

Ростехнадзора.
Участие в работе по техническому освидетельствованию электрооборудования ТЭЦ
Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки
Техническое освидетельствование электрооборудования, указанного в Приложении 1 – График технического освидетельствования электрооборудования ТЭЦ ОАО «СХК».
Подраздел 2.4 Срок оказания услуг
С момента подписания договора – до 21.12.2014 г.

### РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования
Работы выполняются в действующих электроустановках должны быть выполнены с учётом требований: - Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утверждённых 19.06.2003 - Правил технической эксплуатации станций и сетей Российской Федерации. РД 34.45-51.300-97 «Объём и нормы испытаний электрооборудования», утверждённых 8.05.1997 г.; - Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.
Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг
Работы выполняются в соответствии с требованиями: – ФЗ-116; – правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утверждённых 19.06.2003; – рабочей программой. –
Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг
Исполнитель обязуется в случае выявления в гарантийный срок несоответствия переданных заказчику результатов оказанных услуг по договору требованиям по качеству, установленными, нормативными документами, государственными стандартами и техническими условиями, устранить за свой счёт выявленные недостатки в согласованные с Заказчиком сроки. Срок гарантий качества на результаты работ 12 месяцев.
Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности
Не требуется
Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг

Работы должны выполняться с неукоснительным соблюдением требований: ПОТ РМ-016-2001 (РД 153-34.0-03.150-00) «Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок»; Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утверждённых 19.06.2003
Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика
Не требуется
Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения участника
Исполнитель должен быть аттестован в области промышленной безопасности (раздел А, Г1, Г2, Г3). Подтверждается предоставлением копий удостоверений по аттестации специалистов в области промышленной безопасности (раздел А, Г1, Г2, Г3), выданных Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ.
Подраздел 3.8 Специальные требования
Не требуется

#### РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг
<p>Конечным результатом являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– установление остаточного ресурса электрооборудования ТЭЦ, указанного в Приложении 1;</li> <li>– разработка мер по обеспечению установленного ресурса электрооборудования ТЭЦ, указанного в Приложении 1, подтверждаемых документами, передаваемыми Заказчику.</li> </ul>
Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг
По завершению и сдаче работ подрядчик обязуется организовать комиссионную приёмку выполненных работ с оформлением и передачей заказчику акта выполненных работ.
Подраздел 4.3 Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)
<ul style="list-style-type: none"> <li>– подписанную специалистом Исполнителя типовую программу технического освидетельствования электрооборудования ТЭЦ;</li> <li>– подписанную специалистом Исполнителя рабочую программу технического освидетельствования электрооборудования ТЭЦ;</li> <li>– подписанные акты технического освидетельствования электрооборудования, подвергнутого освидетельствованию;</li> <li>– подписанный специалистом Исполнителя отчёт о техническом освидетельствовании электрооборудования ТЭЦ;</li> <li>– акт приёмки работ в четырёх экземплярах;</li> <li>– счёт-фактуру, составленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ, в течение 5 (пяти) календарных дней с момента подписания акта приёмки работ.</li> </ul>

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА  
ЗАКАЗЧИКА

Не требуется

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	ТЭЦ	Теплоэлектростанция

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Номер приложения	Наименование приложения	Номер страницы
1	График технического освидетельствования электрооборудования ТЭЦ ОАО «СХК»	

Звеглянич Константин Фёдорович  
Директор ТЭЦ

  
" " 2014г.

Васкевич Максим Петрович  
Главный инженер ТЭЦ

"21" 08 2014г.

Куимов Владимир Николаевич  
Начальник электроцеха ТЭЦ

"31" 08 2014г.

Винников Вадим Геннадьевич  
Специалист группы ПП ТЭЦ

"21" 08 2014г.

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

26.03.2014 № 92/1011  
технического освидетельствования  
электрооборудования ТЭЦ

УТВЕРЖДАЮ

Директор ТЭЦ ОАО «СХК»

  
К. Ф. Звезлянич.

«26» 3 2014 г.

### ПЕРСПЕКТИВНЫЙ ГРАФИК

технического освидетельствования электрооборудования ТЭЦ ОАО «СХК» на период с 2014 по 2016 годы.

№ п/п	Оборудование	Год ввода	2014г.	2015г.	2016г.	Примечания
1.	Турбогенератор №1 с электрооборудованием С.Н.	1953	+			
2.	Трансформатор С1ГТ	1953	+			
3.	Трансформатор Р1Т	1953	+			
4.	Турбогенератор №7 с электрооборудованием С.Н.	1956	+			

№ п/п	Оборудование	Год ввода	2014г.	2015г.	2016г.	Примечания
5.	Трансформатор С7ГТ	1956	+			
6.	Трансформатор Р7Т	1956	+			
7.	Турбогенератор №12 с электрооборудованием С.Н.	1959	+			
8.	Трансформатор С12ГТ	1959	+			
9.	Трансформатор Р12Т	1959	+			
10.	Турбогенератор №14 с электрооборудованием С.Н.	1961	+			
11.	Трансформатор С14ГТ	1961	+			
12.	Трансформатор Р14Т	1961	+			
13.	Трансформатор С10ГТа	1959	+			
14.	Трансформатор С10ГТб	1959	+			
15.	Трансформатор Р9Т	1959	+			
16.	Трансформатор Р10Т	1959	+			
17.	І подстанция ОРУ-110кВ	1953	+			
18.	Трансформатор Р5Т	1968	+			
19.	Трансформатор Р0Т	1956	+			

№ п/п	Оборудование	Год ввода	2014г.	2015г.	2016г.	Примечания
20.	ЛЭП-1	1954	+			
21.	ЛЭП-2	1960	+			
22.	ЛЭП-8	1958	+			
23.	ЛЭП-12	1958	+			
24.	ЛЭП-13	1958	+			
25.	ЛЭП-14	1973	+			
26.	Трансформатор М3Т	1953	+			
27.	Трансформатор М4Т	1970	+			
28.	Трансформатор М23Т	1959	+			
29.	Трансформатор М21Т	1981	+			
30.	Трансформатор М22Т	1981	+			
31.	Трансформатор М24Т	1984	+			
32.	Трансформатор М26Т	1987	+			
33.	Трансформатор М27Т	1987	+			
34.	Трансформатор 1М0Т	1984	+			

№ п/п	Оборудование	Год ввода	2014г.	2015г.	2016г.	Примечания
35.	Трансформатор Д1Т	1958	+			
36.	Трансформатор К1Т	1983	+			
37.	Секция 3,15 кВ № 11 (к/а-12)	1959	+			
38.	Секция 3,15 кВ № 14 (к/а-15)	1960	+			
39.	Секция 3,15 кВ № 18	1961	+			
40.	Секция 0,4 кВ №2	1953	+			
41.	Щит задвижек	1953	+			
42.	ЩПТК-1	1953	+			
43.	ЩПТК-3	1956	+			
44.	Резервный возбудитель № 1	1953	+			
45.	Резервный возбудитель № 2	1959	+			
46.	Установка постоянн. тока № 1	1956	+			
47.	Аккумуляторная батарея № 1	1983	+			
48.	Аккумуляторная батарея № 2	1981	+			
49.	Установка постоянн. тока № 2	1962	+			

№ п/п	Оборудование	Год ввода	2014г.	2015г.	2016г.	Примечания
50.	Аккумуляторная батарея № 3	1978	+			
51.	Электрооборудование котлоагрегата №2	1953	+			
52.	Электрооборудование котлоагрегата №9	1957	+			
53.	Турбогенератор №2 с электрооборудованием С.Н.	1953		+		
54.	Трансформатор С2ГТ	1953		+		
55.	Трансформатор Р2Т	1953		+		
56.	Турбогенератор №9 с электрооборудованием С.Н.	1982		+		
57.	Трансформатор С9ГТ с С2Т	1960		+		
58.	Турбогенератор №11 с электрооборудованием С.Н.	1959		+		
59.	Трансформатор С11ГТ	1959		+		
60.	Трансформатор Р11Т	1959		+		
61.	II подстанция ОРУ-110 кВ с реакторами связи	1958		+		
62.	ЛЭП-15	1973		+		
63.	АТ, ВДТ, реакторы и МВ-110кВ Т-201	1961		+		

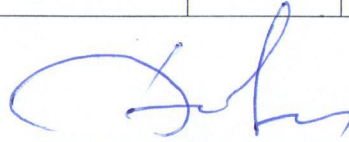
№ п/п	Оборудование	Год ввода	2014г.	2015г.	2016г.	Примечания
64.	ЛЭП А-100	1968		+		
65.	Трансформатор С8ГТ	1956		+		
66.	Трансформатор Р8Т	1956		+		
67.	Трансформатор 1Р0Т	1958		+		
68.	Трансформатор С3Т с КРУН и ЛЭП-35кВ	1967		+		
69.	Трансформатор С4Т с РУ-10кВ	1970		+		
70.	Трансформатор С5Т с КРУН	1982		+		
71.	КТП-10/0,4 насосной III подъёма	1971		+		
72.	Трансформатор ТМХ	1959		+		
73.	Трансформатор РМЦ	1982		+		
74.	Секция 3,15 кВ №1 (к/а-1)	1985		+		
75.	КТПСН ХВО	1985		+		
76.	Секция 3,15 кВ №3 (к/а-3)	1988		+		
77.	Секция 3,15 кВ №8 (к/а-9)	1956		+		
78.	Секция 0,4 кВ №3	1953		+		

№ п/п	Оборудование	Год ввода	2014г.	2015г.	2016г.	Примечания
79.	Секция 0,4 кВ №21	1959		+		
80.	Дополнительная с. 0,4 кВ №1	1958		+		
81.	Дополнительная с. 0,4 кВ №3	1959		+		
82.	Электрооборудование котлоагрегата №1	1953		+		
83.	Электрооборудование котлоагрегата №7	1956		+		
84.	Электрооборудование котлоагрегата №12	1956		+		
85.	Электрооборудование котлоагрегата №17	1961		+		
86.	Турбогенератор №6 с электрооборудованием С.Н.	1955			+	
87.	Трансформатор С6ГТ	1955			+	
88.	Трансформатор Р6Т	1955			+	
89.	Турбогенератор №15 с электрооборудованием С.Н.	1988			+	
90.	Трансформатор С15ГТ	1988			+	
91.	ЛЭП-16	1975			+	
92.	Трансформатор С4ГТ	1954			+	
93.	Трансформатор Р4Т	1968			+	

№ п/п	Оборудование	Год ввода	2014г.	2015г.	2016г.	Примечания
94.	Трансформатор С1Т	1958			+	
95.	Трансформатор М1Т	1953			+	
96.	Трансформатор М2Т	1953			+	
97.	Трансформатор М16Т	1988			+	
98.	Трансформатор М0Т	1953			+	
99.	Трансформатор К2Т	1963			+	
100.	Трансформатор Н1Т	1953			+	
101.	Трансформатор Н2Т	1953			+	
102.	Трансформатор ТО-2	1971			+	
103.	Секция 3,15 кВ № 6 (к/а-6)	1955			+	
104.	Секция 3,15 кВ № 12 (к/а-13)	1959			+	
105.	Секция 3,15 кВ № 13 (к/а-14)	1959			+	
106.	Секция 3,15 кВ резервн. - 1	1953			+	
107.	Секция 3,15 кВ резервн. - 2	1959			+	
108.	Секция 0,4 кВ №1	1959			+	

№ п/п	Оборудование	Год ввода	2014г.	2015г.	2016г.	Примечания
109.	Секция 0,4 кВ №4	1953			+	
110.	Секция 0,4 кВ №16	1988			+	
111.	Секция 0,4 кВ №23	1959			+	
112.	Секция 0,4 кВ №22	1959			+	
113.	Дополнительная с. 0,4 кВ №2	1959			+	
114.	Тр-р № 1 мазутохозяйства	1988			+	
115.	Тр-р № 2 мазутохозяйства.	1988			+	
116.	Электрооборудование котлоагрегата №15	1960			+	
117.	Электрооборудование котлоагрегата №6	1955			+	
118.	Электрооборудование котлоагрегата №13	1959			+	
119.	Электрооборудование котлоагрегата №14	1959			+	

Главный инженер ТЭЦ ОАО «СХК»  
(должность)



(подпись)

М. П. Васкевич.  
(Ф. И. О.)

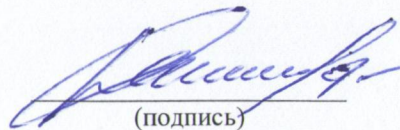
Начальник электроцеха ТЭЦ ОАО  
«СХК»  
(должность)



(подпись)

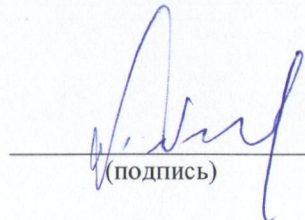
В. Н. Куимов.  
(Ф. И. О.)

Начальник УРЗА электроцеха  
(должность)

  
(подпись)

С. В. Петров.  
(Ф. И. О.)

СОГЛАСОВАНО:  
Главный энергетик ОАО «СХК»  
(должность)

  
(подпись)

В. Н. Березин.  
(Ф. И. О.)

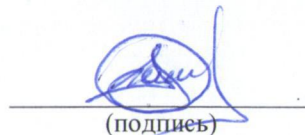
Визы:  
Главный специалист по эксплуатации  
электрооборудования и энергосбережению ОГЭ  
ОАО «СХК»  
(должность)

  
(подпись)

Д. С. Сивенков.

(Ф. И. О.)

Ведущий специалист группы ЭО и Э ОГЭ ОАО  
«СХК»  
(должность)

  
(подпись)

А. М. Романов

(Ф. И. О.)