

Отчет о результатах технического обследования

УТВЕРЖДЕНО

ООО «КЭСКО»

(наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения)

И.о. исполнительного директора

/ Г.Ф. Попов

(личная подпись, расшифровка подписи уполномоченного должностного лица)

г. Сосновоборск
(населенный пункт)

" 21 " *мая* 20*21* г
(дата)

ООО «Краевая энергосберегающая компания»

(наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, которая провела техническое обследование, специализированной организации в случае ее привлечения)

по результатам проведения технического обследования систем теплоснабжения
Железногорская ТЭЦ

(наименование системы теплоснабжения)

составлен настоящий Отчет о результатах технического обследования (далее - Отчет) о нижеследующем.

Сроки проведения обследования: апрель – май 2021 года.

Организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности с использованием объектов, в отношении которых проведено техническое обследование:

ООО «Краевая энергосберегающая компания»

По результатам технического обследования:

1. Введение

Техническое обследование системы теплоснабжения Железногорской ТЭЦ по адресу: г. Сосновоборск, ул. Заводская д.28 (Далее – Объект) выполнено для определения фактических показателей технико-экономического состояния системы теплоснабжения, с целью оценки эффективности использования энергетических ресурсов и определения технического состояния Объекта, участвующего в процессе производства и передачи тепловой энергии и технологически связанных с ним тепловых сетей.

Техническое обследование системы теплоснабжения Объекта проведено силами ООО «Краевая энергосберегающая компания» самостоятельно. Работы выполнялись в соответствии с «Методикой комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе показателей физического износа и энергетической

эффективности объектов теплоснабжения» утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 21 августа 2015 г. N606/пр.

Техническое обследование проводилось с использованием:

- отчетных данных и материалов, характеризующих производственную деятельность ООО «Краевая энергосберегающая компания»;
- внутренних документов и справок, специально подготовленных сотрудниками ООО «Краевая энергосберегающая компания»;
- технической документации, имеющейся в наличии в ООО «Краевая энергосберегающая компания» (проектная документация, технические паспорта зданий, технические паспорта на установленное оборудование и т.д.).

В процессе технического обследования проведены мероприятия:

- по камеральному обследованию (рассмотрена нормативно-техническая документация, включающая в себя сведения о техническом состоянии, аварийности объектов теплоснабжения, о сроках эксплуатации и износе объектов);
- по технической инвентаризации имущества, включая натурное, визуальное и инструментальное обследование объектов теплоснабжения.

2. Техническое обследование проводилось в отношении следующих объектов.

1. Источник теплоснабжения (котельная) по адресу г. Сосновоборск, ул. Заводская д.28;
2. Тепловые сети прямой и обратной теплофикационной воды от источника теплоснабжения до границы раздела с потребителями тепловой энергии в павильоне П-20 в районе нежилого здания по проспекту Ленинградский, 110 в г. Железногорске протяженностью 13 732 м. в 2-х трубном исчислении Ду1000.

3. Камеральное обследование.

3.1. Результаты анализа технической документации системы теплоснабжения:

По результатам анализа технической документации было установлено следующее:

Общие сведения о системе теплоснабжения:

- Открытая схема, вид системы ГВС (ГВС нет);
- Двухтрубная;
- Температурный график – 150/70 °С (со срезкой на 130 °С);
- Наименование – Железногорская ТЭЦ;
- Адрес расположения – Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, д.28;
- Основной вид топлива (по проекту) – бурый уголь Бородинского месторождения марки 2БР;
- Год ввода в эксплуатацию – 2012 г.;
- Наименование организации предоставляющей услуги в сфере теплоснабжения:
ООО «Краевая энергосберегающая компания».

3.2. Характеристика и состояние источника теплоснабжения:

3.2.1. Железногорская ТЭЦ (в виде первого и второго пусковых комплексов) представляет собой паровую пылеугольную котельную с магистральными теплосетями, с собственным подрусловым водозабором с насосными станциями 1-го и 2-го подъема, с сетями водоснабжения и объектами электросетевого хозяйства.

Режим работы Железногорской ТЭЦ – круглогодичный: в отопительный период – по тепловому графику теплосети, в неотопительный период – обеспечение ГВС потребителей. Схема горячего водоснабжения – открытая. Железногорская ТЭЦ покрывает фактическую

присоединенную тепловую нагрузку потребителей г. Сосновоборск и является базовым (основным) источником теплоснабжения для потребителей ЗАТО г. Железнодорожск. Тепловая схема паровой котельной выполнена секционной с поперечными связями по пару и воде.

В состав каждой котельной секции входят: собственно, котел, питательный насос, атмосферный деаэрактор, пиковый сетевой подогреватель с охладителями конденсата, сетевой насос II подъема, расширитель непрерывной продувки. Кроме того, предусмотрена дополнительная секция в составе резервных питательного и сетевого насосов. Выдача тепловой мощности от ТЭЦ осуществляется от теплового распределительного устройства (ТРУ).

3.2.2. Оборудование Железнодорожской ТЭЦ.

Табл.1 Котельное оборудование

	Номер котла			
	Паровые котлы			
	1	2	3	4
Марка котла	Е-160-1,4-250БТ	Е-160-1,4-250БТ	Е-160-1,4-250БТ	Е-160-1,4-250БТ
Вид топлива	Уголь 2БР	Уголь 2БР	Уголь 2БР	Уголь 2БР
Мощность, Гкал/ч	95	95	95	95
Год ввода в эксплуатацию	2012	2012	2012	2012
Техническое состояние	Находится в рабочем состоянии.	Находится в рабочем состоянии.	Находится в рабочем состоянии	Находится в рабочем состоянии
Паспортный КПД, %	91,55	91,55	91,55	91,55
% износа	39	39	39	39

Табл.2 Вспомогательное оборудование

Вид оборудования	Марка	Количество, ед	Оценка технического состояния
Дутьевой вентилятор котла Е-160-1,4-250БТ	ВДН-18К	4	Находится в рабочем состоянии
Дымосос котла Е-160-1,4-250БТ	ДН-22х2-0,62К	4	Находится в рабочем состоянии
Дымосос рециркуляции котла Е-160-1,4-250БТ	ДН-15Б	4	Находится в рабочем состоянии
Мельница вентилятор	МВ 1600/400/980	16	Находится в рабочем состоянии
Электрофильтр системы золоудаления котла Е-160-1,4-250 БТ	ЭГВ2-30-9-6-3	4	Находится в рабочем состоянии
Подогреватель сетевой воды	ПСВ 500-14-23	6	Находится в рабочем состоянии
Подогреватель греющей воды	ПСВ-125-7-15	2	Находится в рабочем состоянии

Подогреватель исходной воды	ПСВ 315-3-23	1	Находится в рабочем состоянии
Подогреватель ХОВ	ПСВ 200-7-15	1	Находится в ремонте
Сетевой насос	СЭ-2500-180а-8	5	Находится в рабочем состоянии
Насос питательной воды	ПЭ 250-45-2	5	Находятся в рабочем состоянии
Насос подпитки теплосети	1Д630-90а	3	Находится в рабочем состоянии
Насос конденсатный подогревателя греющей воды	1Кс-20-50	2	Находится в рабочем состоянии
Насос конденсатный подогревателя ХОВ подпитки теплосети	ЭКН 30-55	2	Находится в рабочем состоянии
Насос конденсатный подогревателя исходной воды	ЭКН 30-55	2	Находится в рабочем состоянии
Насос подачи осветлённой воды	1Д250-125а-90	3	Находится в рабочем состоянии
Насос оборотного водоснабжения	КМ 50-32-200	2	Находится в рабочем состоянии
Насос багерный	ГрАТ225/67/П-1,6	3	Находится в рабочем состоянии
Деаэратор атмосферный	ДА-200М	4	Находится в рабочем состоянии
Деаэратор вакуумный	ДВ-400М	3	Находится в рабочем состоянии
Турбовоздуходувка пневмозолоудаления	ТВ-80-1,8	2	Находится в рабочем состоянии
Турбовоздуходувка дробеочистки	ТВ-80-1,8	2	Находится в рабочем состоянии

Табл.3 Оборудование топливо-транспортного цеха

Вид оборудования	Марка	Количество, ед	Оценка технического состояния
Дробилка молотковая	СМД-97А	2	Находятся в рабочем состоянии.
Вагоноопрокидыватель	ВРС-135	1	Находятся в рабочем состоянии.
Конвейер	402М-ПС	14	Находятся в рабочем состоянии.
Конвейерные весы	КУРС-2 Z-8	5	Находятся в рабочем состоянии.
Вагонные весы	ТС-СД-43/150К «Стрела»	1	Находятся в рабочем состоянии.
Качающий питатель		3	Находятся в рабочем состоянии.

Табл.4 Оборудование Об.226

Вид оборудования	Марка	Количество, ед	Оценка технического состояния
Перекачивающие сетевые насосы	СЭ 1250-70-11-С УХЛ-4	5	Находятся в рабочем состоянии.
Подпиточные насосы	1Д800-566	3	Находятся в рабочем состоянии.
Бак аккумуляторный		2	Находятся в рабочем состоянии.

Насос оборотного водоснабжения	КМ 50-32-200	1	Находятся в рабочем состоянии.
--------------------------------	--------------	---	--------------------------------

3.2.3. Установленная мощность котельной – 380 Гкал/час;

3.2.4. Подключенная нагрузка – 355 Гкал/ч;

3.2.5. Расчетный средний процент износа оборудования Железногорской ТЭЦ согласно данных бухгалтерского учёта составляет 39%.

3.2.6. Дополнительные параметры:

- Наличие автоматического погодного регулирования – отсутствует;
- Наличие частотно-регулируемых приводов на насосном оборудовании – отсутствует;
- Наличие автоматизации процессов подачи топлива – имеется;
- Наличие автоматики, отвечающей за регулировку рабочих параметров, сбор и передачу данных о состоянии оборудования оператору – имеется.

3.3. Данные по установленным приборам учёта.

Табл.5 Приборы учёта

№	Наименование	Тип прибора
1	Тепловая энергия	Тепловычислитель СПТ 961.2
2	Тепловая энергия	Тепловычислитель Взлет ТРСВ-024М
3	Электроэнергия	A 1802RALQ-P4GB-DW-4
4	Электроэнергия	A 1802RALQ-P4GB-DW-5
5	Электроэнергия	A 1802RALQ-P4GB-DW-6

Установленные приборы учета на источнике теплоснабжения включены в реестр средств измерения, поверены и допущены к коммерческому учету.

3.4. Сведения об опасных производственных объектах эксплуатирующихся на Железногорской ТЭЦ

ООО «КЭСКО» осуществляет эксплуатацию Железногорской ТЭЦ на основании лицензии № ВХ-66-002-003 от 18.05.2017 г. выданной Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Табл.6 Реквизиты документов, подтверждающих соответствие технических устройств, эксплуатируемых на опасных производственных объектах ООО «КЭСКО» требованиям технических регламентов

№ п/п	Наименование технического устройства	Наименование органа, выдавшего разрешение	Дата и № регистрации разрешения
КОТЛЫ			
1	котел паровой, Е-160-1,4- 250БТ, ст.№ 1, рег. № 8320-к, зав. № 2367;	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ РСР 63-000291 дата выдачи 09.08.2011; заключение ЭПБ № 63-ТУ-00878-2011
2	котел паровой, Е-160-1,4- 250БТ, ст.№ 2, рег. № 8325-к, зав. № 2368;	Федеральная служба по экологическому,	№ РСР 63-000291

№ п/п	Наименование технического устройства	Наименование органа, выдавшего разрешение	Дата и № регистрации разрешения
		технологическому и атомному надзору	дата выдачи 09.08.2011; заключение ЭПБ № 63-ТУ-00878-2011
3	котел паровой, Е-160-1,4- 250БТ, ст.№ 3, рег. № 8327-к, зав. № 2371;	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ РРС 63-000291 дата выдачи 09.08.2011; заключение ЭПБ № 63-ТУ-00878-2011
4	котел паровой, Е-160-1,4- 250БТ, ст.№ 4, рег. № 8326-к, зав. № 2372;	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ РРС 63-000291 дата выдачи 09.08.2011; заключение ЭПБ № 63-ТУ-00878-2011
сосуды			
5	Подогреватель сетевой воды ПСВ 500-14-23, ст. № 1 , рег. № 20058-а, зав. № 7499	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-08944-2016 от 13.09.2016
6	Подогреватель сетевой воды ПСВ 500-14-23, ст. № 2, рег. № 20057-а, зав. № 7491	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-08942-2016 от 13.09.2016
7	подогреватель сетевой воды ПСВ 500-14-23, ст. № 3, рег. № 20139-а, зав. № 7446	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09106-2016 от 23.09.2016
8	Подогреватель сетевой воды ПСВ 500-14-23, ст. № 4, рег. № 20231-а, зав. № 7419	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09116-2016 от 23.09.2016
9	Подогреватель сетевой воды ПСВ 500-14-23, ст. № 5, рег. № 20567-а/кр, зав. № 14721	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09032-2016 от 19.09.2016
10	Подогреватель сетевой воды ПСВ 500-14-23, ст. № 6, рег. № 20566-а/кр, зав. № 14720	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09029-2016 от 19.09.2016
11	Подогреватель исходной воды подпитки теплосети ПСВ-315-3-23, рег. № 20087-а, зав. № 8814	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09111-2016 от 23.09.2016
12	подогреватель греющей воды №1 вакуумных деаэраторов ПСВ-125-7-15, рег. № 20094-а, зав. № 8827	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09118-2016 от 23.09.2016
13	подогреватель греющей воды №2 вакуумных деаэраторов ПСВ-125-7-15, рег. № 20095-а, зав. № 8833	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09115-2016 от 23.09.2016
14	подогреватель химически очищенной воды подпитки теплосети ПСВ-200-7-15, рег. № 20093-а, зав. № 8797	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09108-2016 от 23.09.2016
15	расширитель периодической продувки Р-2000-2, рег. № 20105-а, зав. № 2441	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09119-2016 от 23.09.2016
16	сепаратор непрерывной продувки СНП-1,5-0,8, рег. № 20124-а, зав. № 9017	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09117-2016 от 23.09.2016
17	сепаратор непрерывной продувки СНП-1,5-0,8, рег. № 20123-а, зав. № 9018	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09114-2016 от 23.09.2016
18	сепаратор непрерывной продувки СП-1,5У, рег. № 20106-а, зав. № 2439	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ РРС 63-0034 дата выдачи 25.11.2005; заключение ЭПБ № 63-ТУ-01271-2005

№ п/п	Наименование технического устройства	Наименование органа, выдавшего разрешение	Дата и № регистрации разрешения
19	сепаратор непрерывной продувки СП-1,5У, рег. № 20107-а, зав. № 2440	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ РРС 63-0034 дата выдачи 25.11.2005; заключение ЭПБ № 63-ТУ-01271-2005
20	сепаратор непрерывной продувки СП-1,5У, рег. № 20120-а, зав. № 3,	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ РРС 63-0034 дата выдачи 25.11.2005; заключение ЭПБ № 63-ТУ-01271-2005
21	сепаратор непрерывной продувки СП-1,5У рег. № 20121-а, зав. № 2,	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ РРС 63-0034 дата выдачи 25.11.2005; заключение ЭПБ № 63-ТУ-01271-2005
трубопроводы			
22	Трубопровод транспортировки горячей воды на нужды теплоснабжения и горячего водоснабжения ЗАТО г. Железногорск, рег. № 1525-т/кр.	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-11579 - 2017 от 16.10.2017
23	Транспортировка горячей воды для удовлетворения нужд ЗАТО г. Железногорск, рег. № 1526-т/кр .	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-11577 - 2017 от 16.10.2017
24	Трубопровод пара 1,4 МПа от котла ст. № 1 в коллектор пара и на ПСВ-500, рег. № 1240-п, инв. № 907126/1	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06743-2017 от 21.07.2017
25	Трубопровод пара 1,4 МПа от котла ст. № 2 в коллектор пара и на ПСВ-500, рег. № 1244-п, инв. № 907127/1	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06745-2017 от 21.07.2017
26	Трубопровод пара 1,4 МПа от котла ст. № 3 в коллектор пара и на ПСВ-500, рег. № 1264-п, инв. № 907269/1	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06739-2017 от 21.07.2017
27	Трубопровод пара 1,4 МПа от котла ст. № 4 в коллектор пара и на ПСВ-500, рег. № 1263-п, инв. № 907270/1	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06664-2017 от 20.07.2017
28	Трубопровод греющего пара 0,3 МПа деаэратора ДА-200М/50, рег. № 1262-п, инв. № 907187/3	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06671-2017 от 20.07.2017
29	Коллектор пара 0,6 МПа, рег. № 1261-п, инв. № 907187/4	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06740-2017 от 21.07.2017
30	Коллектор пара 1,4 МПа в осях 6-12, рег. № 1245-п, инв. № 907187/5	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06666-2017 от 20.07.2017
31	Коллектор пара 1,4 МПа и трубопровода пара от коллектора на РОУ, рег. № 1237-п, инв. № 907188/1	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06649-2017 от 20.07.2017
32	Трубопровод пара от РОУ 20-1,4/250-0,6/200 в коллектор и на промплощадку, рег. № 1249-п, инв. № 907188/2	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06660-2017 от 20.07.2017
33	Трубопровод пара от РОУ 0,3 МПа и от расширителя дренажей, рег. № 1251-п, инв. № 907188/3	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06644-2017 от 20.07.2017
34	Трубопровод греющего пара деаэратора	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06742-2017 от 21.07.2017

№ п/п	Наименование технического устройства	Наименование органа, выдавшего разрешение	Дата и № регистрации разрешения
	ДА-200М/50, рег. № 1254-п, инв.№ 907187/6		
35	Трубопровод прямой сетевой воды на эстакаду от ПСВ-500-14-23 ст.№1, рег. № 1242-п, инв. № 907175/1	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-06641-2017 от 20.07.2017
36	Трубопровод прямой сетевой воды на эстакаду от ПСВ-500-14-23 ст.№2, рег. № 1243-п, инв. № 907175/2	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06673-2017 от 20.07.2017
37	Трубопровод прямой сетевой воды на эстакаду от ПСВ-500-14-23 ст.№3, рег. № 1265-п, инв. № 907287/1,	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06650-2017 от 20.07.2017
38	Трубопровод прямой сетевой воды на эстакаду от ПСВ-500-14-23 ст.№4, рег. № 1266-п, инв. № 907287/2	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06656-2017 от 20.07.2017
39	Трубопровод сетевой воды к подогревателям греющей воды подпитки теплосети, рег. № 1239-п, инв.№ 907321/5	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06642-2017 от 20.07.2017
40	Трубопровод греющей воды к вакуумным деаэратам, рег. № 1250-п, инв. № 907321/6	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06669-2017 от 20.07.2017
41	Трубопровод конденсата подогревателя химочищенной воды подпитки теплосети, рег. № 1252-п, инв. № 907321/7	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06646-2017 от 20.07.2017
42	Трубопровод конденсата от сетевого подогревателя ПСВ-500 ст. №1 до охладителей СВ400-250Н, рег. № 1246-п, инв. № 907175/3	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06659-2017 от 20.07.2017
43	Трубопровод конденсата от сетевого подогревателя ПСВ-500 ст. №2 до охладителей СВ400-250Н, рег. № 1247-п, инв. № 907175/4	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06647-2017 от 20.07.2017
44	Трубопровод конденсата от сетевого подогревателя ПСВ-500 ст. №3 до охладителей СВ400-250Н, рег. № 1269-п, инв. № 907287/4	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06663-2017 от 20.07.2017
45	Трубопровод конденсата от сетевого подогревателя ПСВ-500 ст. №4 до охладителей СВ400-250Н, рег. № 1270-п, инв. № 907287/5	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06640-2017 от 20.07.2017
46	Трубопровод конденсата подогревателя исходной воды подпитки теплосети, рег. № 1253-п, инв. № 907177/1	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-06670-2017 от 20.07.2017
47	Трубопровод сетевой воды трубопровода ПСВ-3 в трубопровод ПСВ-4, рег. № 1361-п, инв. № 907287/3	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09037-2016 от 20.09.2016
48	Трубопровод теплоснабжения воздушно-отопительных агрегатов А1-А7, А13, А14, рег. № 1347-п, инв. № 907320/6	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09112-2016 от 23.09.2016

№ п/п	Наименование технического устройства	Наименование органа, выдавшего разрешение	Дата и № регистрации разрешения
49	Трубопровод ИТП №3 (индивидуальный тепловой пункт № 3, подающий/обратный трубопроводы), рег. № 1340-п, инв. № 907320/3	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09045-2016 от 20.09.2016
50	Трубопровод теплоснабжения воздушно-отопительных агрегатов А19-А36, рег. № 1341-п инв. № 907320/7	Енисейское управление Ростехнадзора	заключение ЭПБ № 66-ТУ-09050-2016 от 20.09.2016
51	Трубопровод ИТП № 1 (от регулятора давления УРДД-2), рег. № 1342-п, инв. № 907320/2	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09030-2016 от 19.09.2016
52	Трубопровод теплоснабжения установок П1-П8, П21-П22, рег. № 1343-п, инв. № 907320/5	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09048-2016 от 20.09.2016
53	Трубопровод перемычки сетевой воды между ПСВ № 1 и ПСВ № 2, рег. № 1573-п/кр, инв. № 907175/5	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09038-2016 от 20.09.2016
54	паропровод низкого давления к ПСВ 500-14-23 № 5 и к ПСВ 500-14-23 № 6 рег. № 1638-п/кр, инв. № 907988	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09033-2016 от 20.09.2016
55	Трубопроводы прямой сетевой воды от ПСВ-500-14-23 № 5 к ПСВ-500-14-23 № 6 и на эстакаду, рег. № 1640-п/кр, инв. № 907990	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09034-2016 от 20.09.2016
56	Трубопровод прямой сетевой воды от ПСВ-500-14-23 № 6 и на эстакаду, рег. № 1639-п/кр, инв. № 907991	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09044-2016 от 20.09.2016
57	Трубопровод конденсата от ПСВ-500-14-23 № 5 к охладителям конденсата, рег. № 1572-п/кр, инв. № 907993	Енисейское управление Ростехнадзора	Заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09791-2016 от 18.10.2016
58	трубопровод конденсата от ПСВ 500-14-23 № 6 к охладителям конденсата рег. № 1570-п/кр инв. № 907994	Енисейское управление Ростехнадзора	Заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09035-2016 от 20.09.2016
59	Трубопровод пара от РОУ 0,3 МПа к вакуумным деаэраторам, рег. № 1637-п/кр, инв. № 907140/1	Енисейское управление Ростехнадзора	заклучение ЭПБ № 66-ТУ-09109-2016 от 23.09.2016

3.5. Здания и сооружения Железногорской ТЭЦ

Табл.7 Перечень зданий и сооружений

№ пп	Наименование зданий и сооружений	Год ввода в эксплуатацию	Тех. освидетельствование основных зданий и	Выполненные обследования / ЭПБ	Тех. состояние объекта	Тип объекта (здание или сооружение)	Адрес объекта	Площ. застройки
								ки
								м ²
1	Дымовая труба Н=180 м	2012		2016г Техобследование ООО "ПроМашТест" г.Москва	Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, соор. 1	207,3
2	Паровая котельная	2012	2017		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, корп. 1	14623,9
3	Здание насосной станции осветленной воды ЗШО № 1	2012	2018		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор. 7	286
4	Подкачивающая насосная станция	2012	2017		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Железнодорожск, в районе нежилого здания по пр-кту Ленинградский, 110	1130,2
5	Сооружение Баки-аккумуляторы: 2шт на 5000м3 Подкачивающей насосной станции	2012	2017		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Железнодорожск, в районе нежилого здания по пр-кту Ленинградский, 110	870
6	Нежилое здание насосной станции осветленной воды ЗШО №1А	2012	2018		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, корп. 7/1	
7	Здание Тепловое распределительное устройство	2012	2017		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор. 15	2816,9
8	Секция №2 золошлакоотвала №1А с инженерным обеспечением	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, сооружение 29	44882
9	Золошлакоотвал №1 с шахтными водосбросами	2012		Преддекларационное обследование ГТС 2017г. Выводы: декларирование не требуется	Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, в районе нежилого здания № 28, кор.7 по ул. Заводская	48243,6

№ пп	Наименование зданий и сооружений	Год ввода в эксплуатацию	Тех. освидетельствование основных зданий и	Выполненные обследования / ЭПБ	Тех. состояние объекта	Тип объекта (здание или сооружение)	Адрес объекта	Площ. застройки
								ки
								м ²
10	Магистральная теплосеть (протяженность 1 463 м)	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, от нежилого здания по ул. Заводская, 28, кор. 1 до т.2 (граница черты Берёзовского района)	0
11	Магистральная теплосеть протяженность 13 782 м	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, Берёзовский район, ЗАТО Железногорск, от сущ.Т.2 (граница черты Берёзовского района) в районе промплощадки по ул. Заводская, 28 в г. Сосновоборске до павильона П-20 в районе нежилого здания по пр-кту Ленинградский, 110 в г. Железногорске	0
12	Технологические трубопроводы на эстакаде	2012	2018	2018г Техобследование участка эстакады ООО ЦЭ "Техносервис и контроль"	Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, по территории промплощадки ЖТЭЦ по ул. Заводская, 28	0
13	Цех топливоподдачи (Разгрузочное устройство)	2012		2015г Техобследование ООО "Томскэнергосервис"	Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	8313,2
14	Цех топливоподдачи (Узел пересыпки № 1)	2012	2017		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
15	Цех топливоподдачи (Узел пересыпки № 2)	2012	2017		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
16	Цех топливоподдачи (Узел пересыпки № 3)	2012		2015г Техобследование ООО "Томскэнергосервис"	Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
17	Цех топливоподдачи (Узел пересыпки № 4)	2012	2017		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск,	0

№ пп	Наименование зданий и сооружений	Год ввода в эксплуатацию	Тех. освидетельствование основных зданий и	Выполненные обследования / ЭПБ	Тех. состояние объекта	Тип объекта (здание или сооружение)	Адрес объекта	Площ. застройки
								м ²
							ул. Заводская, 28, кор.2	
18	Цех топливоподачи (Узел пересыпки №8)	2012	2017		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
19	Цех топливоподачи (Двублочный дробильный корпус)	2012	2017		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
20	Цех топливоподачи (Галерея конвейеров №2 а, б)	2012	2017		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
21	Цех топливоподачи (Галерея конвейеров 3/1 а, б)	2012	2017		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
22	Цех топливоподачи (Галерея конвейеров №1а, б)	2012	2017		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
23	Цех топливоподачи (Галерея конвейеров №6 и №8)	2012	2017		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
24	Цех топливоподачи (Галерея конвейеров №1а,б)	2012	2017		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
25	Цех топливоподачи (Галерея конвейеров №6)	2012	2017		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
26	Цех топливоподачи (Галерея конвейера №7)	2012	2017		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
27	Цех топливоподачи (Галерея конвейеров №5 с узлом сброса с конвейера №5)	2012	2017		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
28	Цех топливоподачи (Выходы подземные №№ 1,2,4)	2012	2019		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0

№ пп	Наименование зданий и сооружений	Год ввода в эксплуатацию	Тех. освидетельствование основных зданий и	Выполненные обследования / ЭПБ	Тех. состояние объекта	Тип объекта (здание или сооружение)	Адрес объекта	Площ. застройки
								ки
								м ²
29	Цех топливоподдачи (Загрузочный бункер № 1)	2012	2019		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
30	Цех топливоподдачи (Загрузочный бункер № 2)	2012	2019		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
31	Цех топливоподдачи (Загрузочный бункер № 4)	2012	2019		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
32	Цех топливоподдачи (Электротехническое помещение)	2012	2019		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
33	Цех топливоподдачи (Электротехническое помещение УП-7)	2012	2017		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.2	0
34	Здание ТТЦ (111)	2012	2019		Работоспособное	помещения в здании	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.4	2945
35	Станционное здание, совмещенное с постом ЭЦ и ПКТО	2012		2015г Техобследование (внеочередное) ООО "Томскэнергосервис"	Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор. 26	408,8
36	Вагонные тензометрические весы 200 т. (ст. Терентьево)	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор. 23	30,4
37	Производственный корпус очистных сооружений гидросмыва тракта топливоподдачи	2012	2019		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.18	585,6
38	Бак осветленной воды	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, соор.15	19,6
39	Бак осветленной воды	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, соор.16	19,6
40	Внутриплощадочные ж/д пути	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск,	0

№ пп	Наименование зданий и сооружений	Год ввода в эксплуатацию	Тех. освидетельствование основных зданий и	Выполненные обследования / ЭПБ	Тех. состояние объекта	Тип объекта (здание или сооружение)	Адрес объекта	Площ. застройки
								ки
							ул. Заводская, 28, от с.п.46 до с.п.29	м ²
41	Внутриплощадочные железнодорожные пути	2013			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г.Сосновоборск, ул.Заводская, д.28, сооружение 30	0
42	Отстойник горизонтальный двухсекционный	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г.Сосновоборск ул.Заводская, 28, соор.12	357,1
43	Антенно-мачтовое устройство Н=66,7м	2012		2020 Техобследование исп.№ СК-1894-АС ООО ПП "Связькомплекс"	Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28,соор.9	60,1
44	Здание производственно - противопожарная насосная станция	2012	2018		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.19	259,7
45	Резервуар производственно - противопожарного запаса воды V= 2000 м3	2012	2018		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, соор.17	193
46	Резервуар производственно - противопожарного запаса воды V= 2000 м3	2012	2018		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, соор.18	193
47	Отстойник накопитель двухсекционный V=17200 м3 с камерой гашения напора	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, в районе нежилого здания №28, кор.20 по ул. Заводская	6987,1
48	Здание Производственный корпус очистных сооружений производственных и дождевых стоков	2012	2019		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.20	549,7
49	Открытое распределительное устройство - 110 кВ	2012	2018		Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул.Заводская, 28, соор.2	12652

№ пп	Наименование зданий и сооружений	Год ввода в эксплуатацию	Тех. освидетельствование основных зданий и	Выполненные обследования / ЭПБ	Тех. состояние объекта	Тип объекта (здание или сооружение)	Адрес объекта	Площ. застройки
								м ²
50	Здание КТПБ-110 кВ (ЗРУ 6кВ совмещённое с ОПУ)	2012	2018		Работоспособное	здание	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, кор.6	391
51	Ограждение с инженерно-техническими средствами охраны территории ЖТЭЦ	2012			Работоспособное	сооружение	Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, соор.8	0

В рамках технического и производственного контроля за состоянием и содержанием зданий и сооружений на ТЭЦ организовано выполнение следующих мероприятий:

- систематическое наблюдение (осмотр 1 раз в месяц) за зданиями и сооружениями в процессе эксплуатации с внесением данных в журналы по техническому обслуживанию зданий и сооружений ТЭС; ответственные в подразделениях за осуществление мониторинга технического состояния зданий и сооружений назначены приказом предприятия № 16 от 30.03.2021г;

- станционной комиссией, назначаемой Распоряжениями по предприятию, проводятся периодические – 2 раза в год (весна/осень) осмотры строительных конструкций зданий и сооружений; результаты комиссионного осмотра вносятся в Акт осмотра, планируются сроки ремонтов; также, данные периодических осмотров вносятся ответственными в подразделениях в электронные журналы зданий и сооружений с подтверждающими дефекты фотографиями;

- основным зданиям и сооружениям ТЭЦ проводятся технические освидетельствования с периодичностью 1 раз в пять лет с привлечением в состав комиссии представителей РТН и специализированной организации; по результатам работы комиссии составляется Акт технического освидетельствования. Согласно СТО 7023424.27.100.003-2008 к основным зданиям и сооружениям относятся здания и сооружения, выход из строя которых приведет к ограничению мощности или останову ТЭЦ.

В целях контроля технического состояния зданий, сооружений, проведения их технического обслуживания и ремонта Приказом ООО «КЭСКО» № 5 от 26.02.2021г. распределена ответственность между структурными подразделениями за техническое состояние зданий, сооружений, коммуникаций, оборудования, проведение их технического обслуживания и ремонта.

Надзор за эксплуатацией зданий, сооружений и территорий, технический контроль за их состоянием и содержанием, правильностью их эксплуатации и проведением мероприятий по предохранению от преждевременного износа, а также организацию своевременного проведения технического освидетельствования зданий и сооружений, обследования строительных конструкций специализированными организациями возложены на инженера по организации эксплуатации и ремонту зданий и сооружений приказом ООО «КЭСКО» № 67 от 22.06.2016г «О назначении ответственного по надзору за эксплуатацией зданий, сооружений и территорий».

Ежегодно создаются комиссии по подготовке объектов к работе в паводковый период, разрабатывается план организационно-технических мероприятий. О выполнении мероприятий и результатах послепаводкового обследования зданий и сооружений составляется отчетная документация.

Учет данных по выполнению ремонтов и устранению дефектов производится записями в журналы по техническому обслуживанию зданий и сооружений ТЭЦ, паспорта объектов, делаются отметки в Актах периодических осмотров

3.6. Характеристика тепловых сетей

Способ прокладки тепловых сетей - надземная, подземная;

Год ввода в эксплуатацию – 2012 г.

Протяженность в двухтрубном исчислении по данным технических паспортов – 13 782 метра.

Материальная характеристика тепловой сети (сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину) составляет 14 057,64 м².

Средний диаметр трубопровода ($\sum(\text{диам} \cdot \text{протяж}) / \sum \text{протяж}$): 1020 мм.

Материал – сталь.

Температурный график работы тепловой сети – 150/70 °С (со срезкой на 130 °С).

Давление в подающем трубопроводе тепловой сети – 13,5 кгс/см².

Давление в обратном трубопроводе тепловой сети – 2,8-3,2 кгс/см².

Компенсация температурных деформаций тепловых сетей осуществляется за счет П образных компенсаторов и углов поворота трассы.

Теплоизоляция – скорлупа пенополиуретановая.

Табл.8 Характеристика тепловых сетей

№	Тип прокладки	участок	D, мм	Протяженность в однострубно исполнении, м	Год прокладки	Вид изоляции	Ветхие, м
1	Надземная	Прямой трубопровод сетевой воды на г. Железногорск	1020	13 731	2010	Ск. ППУ	-
2	Надземная	Трубопровод обратной сетевой воды из г. Железногорска	1020	13 731	2010	Ск. ППУ	-
3	Подземная	Прямой трубопровод сетевой воды на г. Железногорск	1020	51	2010	Ск. ППУ	-
4	Подземная	Прямой трубопровод сетевой воды на г. Железногорск	1020	51	2010	Ск. ППУ	-

Средний уровень износа тепловых сетей согласно данных бухгалтерского учета – 56 %.

3.7. Сведения об аварийности Железногорской ТЭЦ

Табл. 9 Сведения об аварийности

Год	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях.
2016	-	-
2017	-	-

2018	-	-
2019	-	-
2020	-	-

3.8. Сведения о работах по модернизации, реконструкции, капитальному ремонту, а также аварийно-ремонтных работах оборудования источника теплоснабжения.

За пятилетний период (2016-2020 г.), предшествующий составлению данного отчета, на объектах системы теплоснабжения Железногорской ТЭЦ, прошедших обследования, были проведены следующие работы по ремонту и реконструкции:

- Реконструкция питательного тракта котлов Е-160-1,4-250БТ ст.№1,2,3,4 – Врезка секционирующей арматуры.
- Перетрассировка трубопровода от ХВО в баки химически обессоленной воды БОВ-1,2,3;
- Устройство площадки слива-налива мазута из автоцистерн;
- Изготовление и постановка устройств для механической очистки поверхностей нагрева паровых котлов Е-160-1,4-250БТ ст. №1-4 (с разработкой проектно-конструкторской документация на устройства);
- Реконструкция компенсатора трубопровода тепловой сети 2Ду1000;
- Монтаж трубопровода конденсата подогревателя сетевой воды ПСВ-500-14-23 ст.№1-4 в деаэрационную колонку атмосферного деаэратора ДА-200 ст.№1-4;
- Реконструкция схемы напорного трубопровода насосов дренажных баков;
- Реконструкция схемы напорного трубопровода конденсатных насосов ПХОВ;
- Монтаж схемы охлаждения торцевых уплотнений питательных электронасосов ПЭН;
- Монтажу двух дренажных насосов прямка чистых стоков;
- Снятие ограничений тепловой мощности ПСВ-125-7-15 ст № 1,2;
- Реконструкция трубопроводов исходной (сырой) воды - Монтаж резервного трубопровода сырой воды;
- Реконструкция обвязки ПСВ-315, с переходом исходной воды на сетевую воду;
- Реконструкция схемы отвода конденсата ПСВ-500 по насосной схеме;
- Замена регулирующих клапанов на паропроводах ПСВ-500 ст.№-1,2,3,4;
- Повышение надёжности группы бойлеров ПСВ-500 ст. № 5,6 на паровой котельной;
- Установка дополнительных обдувочных аппаратов на паровых котлах Е-160-1,4-250 БТ, замене 4-х электродвигателей марки АО4-355Х-6У2 дутьевых вентиляторов ВДН-18К на более мощные;
- Установка челюстного затвора на бункере сбора золы дымовой трубы Н=180;
- Монтаж оборудования для коррекционной обработки питательной воды;
- Реконструкция приводов питателей сырого угля парового котла ПК-2, ПК-3, ПК-4. Замена двигателя постоянного тока на электродвигатель переменного тока с частотным преобразователем;
- Реконструкция схемы трубопроводов пневмоудаления паровой котельной;
- Монтаж схемы гидравлических испытаний паровых котлов Е-160-1,4-250БТ ст. № 1-4;
- Реконструкция питательного тракта котлов Е-160-1,4-250БТ ст.№1,2,3,4 – Врезка секционирующей арматуры;
- Трубопровод конденсата от сетевого подогревателя ПСВ-500, ст. № 1,2,3,4 до охладителей конденсата СВ400-250Н ст. №1,2,3,4 - Замена трубопровода конденсата на трубопровод из нержавеющей стали.
- Коллектор пара 0,6 МПа - Врезка секционирующей арматуры.

- Трубопровод греющего пара 0,3 Мпа - Врезка секционирующей арматуры.
- Паровой котел Е-160-1,4- 250БТ, ст. № 1,2,3 – Ремонт водоперепускных труб и коллекторов ВЭК.
- Паровой котел Е-160-1,4- 250БТ, ст. № 4 - Ремонт водоперепускных труб и коллекторов ВЭК. Реконструкция узла регулирования температуры пара.

3.9. Экологическая обстановка:

3.9.1. Разработаны следующие проекты:

3.9.1.1. Проект санитарно-защитной зоны (Далее – СЗЗ):

На проект обоснования расчетной (предварительной) СЗЗ получено санитарно-эпидемиологическое заключение (СЭЗ) № 24.49.31.000.Т.0010208.08.17 от 28.08.2017 года. В 2018-2019 гг. выполнены натурные исследования атмосферного воздуха, разработан проект окончательной СЗЗ. Получено Решение № 59-РСЗЗ от 13.05.2021 об установлении санитарно-защитной зоны для объекта ООО "Краевая энергосберегающая компания". В настоящее время Решение направлено в Управление Роспотребнадзора по Красноярскому краю для предоставления в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный Правительством Российской Федерации на осуществление государственного кадастрового учета, государственной регистрации прав, ведение Единого государственного реестра недвижимости и представление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости, в соответствии с п. 23 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222 "Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон".

3.9.1.2. Проект ПДВ, получивший положительное СЭЗ № 24.49.31.000.Т.000630.06.17 от 06.06.2017 года.

На основании проекта ПДВ получены:

- нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (ПДВ), утвержденные приказом Управления Росприроднадзора по Красноярскому краю от 25.07.2017г. № 752;

3.9.2. разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № 05-1/32-122 на основании приказа Управления Росприроднадзора по Красноярскому краю № 870 от 24.08.2017г. на период с 24.08.2017г. по 25.07.2022г.

3.9.3. Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) в соответствии с которым получен документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 05-1/26-094, утвержденный приказом Межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Красноярскому краю и Республике Тыва № 1243 от 16.10.2018 сроком действия с 16.10.2018г. по 16.10.2023г.

3.9.4. В настоящее время нормативоустанавливающим документом в области экологии ООО «КЭСКО» является Декларация о воздействии на окружающую среду, зарегистрированная в Межрегиональном управлении Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Красноярскому краю и Республике Тыва № 8736 от 02.07.2020г.

3.9.5. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов проводится один раз в год. По результатам инструментальных замеров и лабораторных исследований превышений нормативов, установленных ПДВ не зафиксировано.

3.9.6. Лабораторные исследования качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ осуществляются в соответствии с Программой экологического контроля ООО «КЭСКО», утвержденной в 2019 году, по договору с испытательной лабораторией, аккредитованной в установленном порядке на проведение требуемых исследований.

3.9.7. Анализ проведенных натурных исследований атмосферного воздуха и измерений уровней физических воздействий на атмосферный воздух (шум, инфразвук, вибрация,

ЭМП) на границе санитарно-защитной зоны, а также на территории жилой застройки, позволяет утверждать, что размеры установленной санитарно-защитной зоны обеспечивают безопасность для здоровья населения от воздействия источника теплоснабжения ООО «КЭСКО».

3.10. Технико-экономические показатели работы Железнодорожной ТЭЦ

Табл. 10 Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 747 785	1 598 287	1 502 895
2	Расход тепла на собственные нужды	Гкал	66 714	60 425	47 616
3	Расход тепла на собственные нужды	%	3,8	3,8	3,2
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1 681 071	1 537 862	1 455 279
5	Потери в тепловых сетях	Гкал	47 052	36 896	39 102
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 628 965	1 496 135	1 412 197
7	Расход топлива				
7.1	уголь	т.н.т.	483 142	423 098	384 641,677
7.2	мазут	т.н.т.	469	222	184
8	Расход условного топлива	т.у.т.	275 972	251 305	234 382
9	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг.у.т/Гкал	163,917	162,997	161,056

4. Техническая инвентаризация

Комиссией ООО «Краевая энергосберегающая компания» произведено визуальное обследование технического состояния здания (помещений), оборудования, тепловых сетей Железнодорожной ТЭЦ с целью выявления дефектов, изъянов и повреждений конструкций и установлено:

4.1. Натурное обследование месторасположения объектов и определение основных технических параметров

По результатам натурного обследования месторасположения Железнодорожной ТЭЦ и технических параметров по каждому инвентаризационному объекту выявлено, что источник теплоснабжения фактически расположен по адресу, указанному в разделах 1 и 3, а перечень используемого оборудования Железнодорожной ТЭЦ и тепловых сетей соответствует таблицам 1-6 настоящего отчета.

4.2. Визуально-измерительное обследование технологического оборудования, зданий и сооружений Железнодорожной ТЭЦ



Рис.1 Общий вид паровой котельной.



Рис.2 Постоянный торец паровой котельной.



Рис.3 Склад угля. Здание дробильного корпуса.



Рис.4 Общий вид здания подкачивающей насосной станции.



Рис.5 Аккумуляторные баки.

По результатам проведенного технического обследования оборудования, сооружений и зданий Железногорской ТЭЦ выявлено:

- В части оконных проёмов котельного цеха отсутствует остекление;
- Требуется очистка канала ГЗУ, прочистка побудительных сопел канала ГЗУ;
- Требуется замена трубного пучка подогревателя химочищенной воды;
- Не функционирует в штатном режиме дробеочистка конвективных поверхностей нагрева парового котла ПК-4;
- Требуется очистка пульпопровода протяженностью 1 500 метров.

4.3. Визуально-измерительное обследование тепловых сетей.

В ходе проведения визуального и измерительного обследования тепловых сетей установлено:

- На отдельных участках тепловой сети отсутствует тепловая изоляция;
- Покровный слой теплоизоляции на отдельных участках тепловых сетей частично разрушен, имеет очаги коррозии;
- Тепловые сети по результатам проведённой экспертизы промышленной безопасности (реквизиты ЭПБ табл.6) находятся в работоспособном состоянии.



Рис.6. Тепловые сети



Рис.7 Тепловые сети



Рис.8 Участок тепловых сетей



Рис.9 Участок тепловых сетей

4.4. Общее состояние котельного оборудования и тепловых сетей

4.4.1. Наличие общих дефектов по системе теплоснабжения, помимо выявленных выше по каждому объекту:

- Наличие коррозии на котельном оборудовании: не выявлено;
- Наличие загрязнений нагревательных элементов котлов: незначительные наружные загрязнения (шлак, сажа) поверхностей нагрева котлов;
- Наличие неисправных предохранительных устройств: предохранительные устройства в рабочем состоянии;
- Явных видимых дефектов в обмуровке/теплоизоляции котлов не обнаружено;
- Наличие утечек теплоносителя через неплотности арматуры тепловых сетей не обнаружено.

4.4.2. Информация по выполняемым ремонтам по обследуемой системе теплоснабжения на предприятии составляется ежегодно и имеется в полном объеме: дефектные ведомости; графики ремонта; сметы на ремонтные работы и модернизацию; акты выполненных работ; акты комиссионного осмотра оборудования, зданий и сооружений с оценкой состояния; акты гидравлических испытаний оборудования и тепловых сетей; акты опробования в работе электрооборудования после ремонта; акты готовности объекта теплоснабжения к работе в отопительный осеннее – зимний период.

4.4.3. Ввиду достижения целей камерального обследования и технической инвентаризации в ходе технического обследования системы теплоснабжения Железнодорожной ТЭЦ и на основании того, что на технические устройства, эксплуатируемые на Железнодорожной ТЭЦ, имеются положительные заключения экспертизы промышленной безопасности, проведение выборочного инструментального обследования принимается нецелесообразным. Полученные в результате камерального, натурного и визуально-измерительного обследования данные являются достаточными для определения технико-экономического состояния системы теплоснабжения Железнодорожной ТЭЦ, находящейся в эксплуатации ООО «Краевая энергосберегающая компания».

5. Заключение о техническом состоянии объектов системы теплоснабжения Железнодорожной ТЭЦ и оценка её технического состояния в момент проведения обследования.

5.1. Оценка технического состояния системы теплоснабжения Железнодорожной ТЭЦ в момент проведения обследования:

- Аварий за время эксплуатации не допущено;
- Обслуживание котельной осуществляется в соответствии с требованиями НТД. Все установленное оборудование находится в работоспособном состоянии, наружные и внутренние осмотры, планово-предупредительные работы, включая техническое обслуживание, текущий и капитальные ремонты, проводятся в соответствии с графиком ППР.

- Сравнение данных об объекте полученных в ходе камерального обследования, с фактическими характеристиками объекта, установленными при визуально-измерительном обследовании – соответствуют;

- Потребление топливно-энергетических ресурсов при эксплуатации объекта предусмотрено и расходуются согласно установленных нормативов;

5.2. Заключение о техническом состоянии системы теплоснабжения Железнодорожной ТЭЦ:

- Котельное и вспомогательное оборудование Железнодорожной ТЭЦ находится в рабочем состоянии. Эксплуатация в очередном отопительном периоде возможна;

- Технический отчёт 2018 года по проведению режимно-наладочных испытаний котлов с режимными картами по каждому котлу имеется;
 - Тепловые сети находятся в рабочем состоянии, соответствуют техническим требованиям. Эксплуатация сетей в очередном отопительном периоде возможна;
 - Проведены испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери, максимальную температуру;
 - Разработаны энергетические характеристики тепловых сетей.
- Уровень актуального технического состояния объектов системы теплоснабжения на дату проведения технической инвентаризации является хорошим.

6. Заключение о возможности, условиях (режимах) и сроках дальнейшей эксплуатации объектов системы теплоснабжения.

Система теплоснабжения, в отношении которой было проведено техническое обследование, является фактически действующей и позволяет осуществлять теплоснабжение существующих потребителей тепла, с учетом нормативных показателей, установленных ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации.

Для возможности работы системы теплоснабжения в соответствии с показателями качества и надежности, регламентируемыми нормативно - правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения необходимо:

- Восстановить разрушенную изоляцию тепловых сетей;
- Восстановить, там где оно отсутствует, остекление котельного цеха;
- Осуществлять поверки узлов учета ресурсов в установленные сроки;
- Предельные сроки проведения ремонта трубопроводов и оборудования котельной и тепловых сетей: текущий ремонт производить в необходимом объеме ежегодно, по утверждённому графику;
- Восстановить штатную работу дробеочистки парового котла ПК-4;

Дальнейшая эксплуатация объектов системы теплоснабжения Железногорской ТЭЦ возможна.

7. Ссылки на строительные нормы, правила, технические регламенты, иную техническую документацию

1. Федеральный закон от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
2. Федеральный закон от 23.11.2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
3. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утв. приказом Минэнерго РФ от 19 июня 2003 г. N 229);
4. Федеральные нормы и правила "Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением" (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 года №536);
5. Правила устройства электроустановок (утв. Министерством энергетики Российской Федерации, приказ от 8 июля 2002 г. № 204);
6. Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 августа 2015 года №606/пр «Об утверждении Методики комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой

энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, и Порядка осуществления мониторинга таких показателей».

Оглавление

1. Введение	1
2. Техническое обследование проводилось в отношении следующих объектов.	2
3. Камеральное обследование.	2
3.1. Результаты анализа технической документации системы теплоснабжения:.....	2
3.2. Характеристика и состояние источника теплоснабжения:.....	2
3.3. Данные по установленным приборам учёта.	5
3.4. Сведения об опасных производственных объектах эксплуатирующийся на Железногорской ТЭЦ.....	5
3.5. Здания и сооружения Железногорской ТЭЦ	9
3.6. Характеристика тепловых сетей	16
3.7. Сведения об аварийности Железногорской ТЭЦ.....	16
3.8. Сведения о работах по модернизации, реконструкции, капитальному ремонту, а также аварийно-ремонтных работах оборудования источника теплоснабжения.	17
3.9. Экологическая обстановка:.....	18
3.10. Техничко-экономические показатели работы Железногорской ТЭЦ	19
4. Техническая инвентаризация	19
4.1. Натурное обследование месторасположения объектов и определение основных технических параметров	19
4.2. Визуально-измерительное обследование технологического оборудования, зданий и сооружений Железногорской ТЭЦ.....	19
4.3. Визуально-измерительное обследование тепловых сетей.....	22
4.4. Общее состояние котельного оборудования и тепловых сетей	25
5. Заключение о техническом состоянии объектов системы теплоснабжения Железногорской ТЭЦ и оценка её технического состояния в момент проведения обследования.	25
5.1. Оценка технического состояния системы теплоснабжения Железногорской ТЭЦ в момент проведения обследования:.....	25
5.2. Заключение о техническом состоянии системы теплоснабжения Железногорской ТЭЦ:..	25
6. Заключение о возможности, условиях (режимах) и сроках дальнейшей эксплуатации объектов системы теплоснабжения.	26
7. Ссылки на строительные нормы, правила, технические регламенты, иную техническую документацию	26

Приложения:

1. Отчёт № 10тд/20 по техническому диагностированию от 15.12.2020 г. на 1 л.
2. Отчёт № 11тд/20 по техническому диагностированию от 15.12.2020 г. на 2 л.
3. Лицензия на осуществление: Эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности на 5 л.

Члены комиссии по осмотру и определению технического состояния объектов теплоснабжения ООО «Краевая энергосберегающая компания»

Председатель комиссии:

Гл.инженер

Члены комиссии:

Начальник ПТО

Ведущий инженер ПТО

Начальник КЦ



Г.Ф. Попов

А.А. Шумбасов

В.А. Курочкин

Е.П. Шамрай

Общество с ограниченной ответственностью
«Краевая энергосберегающая компания»
(ООО «КЭСКО»)
660058, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Деповская, д.15
тел. 8 (391) 257-64-00, факс: 8 (391) 257-63-76, E-mail: kesko@kraseco24.ru

Лаборатория металлов

Свидетельство об аттестации № 92А170341 от 16.08.2019

ОТЧЕТ № 10тд/20
по техническому диагностированию

от « 15 » декабря 2020 г.

По результатам технического диагностирования, технические устройства паровой котельной (Железногорская ТЭЦ) и технические устройства пускоотопительной котельной (Сосновоборская ТЭЦ):

1 Трубопроводы пара (0,3 МПа; 0,6 МПа и 1,4 МПа) соответствуют требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и СТО 17230282.27.100.005-2008 «Основные элементы котлов, турбин и трубопроводов ТЭС. Контроль состояния металла. Нормы и требования».

2 Трубопроводы питательной воды соответствуют требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и СТО 17230282.27.100.005-2008 «Основные элементы котлов, турбин и трубопроводов ТЭС. Контроль состояния металла. Нормы и требования».

3 Трубопровод сетевой воды от водогрейного котла ПТВМ-100, ст. № 4 до сборного коллектора (19ТФУ) не соответствует требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий».

4 Остальные трубопроводы сетевой воды соответствуют требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и СТО 17230282.27.100.005-2008 «Основные элементы котлов, турбин и трубопроводов ТЭС. Контроль состояния металла. Нормы и требования».

5 Трубопроводы конденсата от сетевых подогревателей ПСВ-500-14-23 до охладителей СВ400-250Н не в полной мере соответствуют требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и требований ФНиП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».

6 Трубопроводы конденсата от сетевых подогревателей ПСВ-500-14-23 до охладителей СВ400-160L соответствуют требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и СТО 17230282.27.100.005-2008 «Основные элементы котлов, турбин и трубопроводов ТЭС. Контроль состояния металла. Нормы и требования».

7 Трубопроводы пара и горячей воды IV категории соответствуют требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и СТО 17230282.27.100.005-2008 «Основные элементы котлов, турбин и трубопроводов ТЭС. Контроль состояния металла. Нормы и требования».

Начальник лаборатории металлов

И.С. Кечин

Общество с ограниченной ответственностью

«Краевая энергосберегающая компания»

(ООО «КЭСКО»)

660058, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Деповская, д.15
тел. 8 (391) 257-64-00, факс: 8 (391) 257-63-76, E-mail: kesko@kraseco24.ru

Лаборатория металлов

Свидетельство об аттестации № 92А170341 от 16.08.2019

ОТЧЕТ № 11тд/20

по техническому диагностированию

от « 15 » декабря 2020 г.

По результатам экспертизы промышленной безопасности, технические устройства паровой котельной (Железногорская ТЭЦ) и технические устройства пускоотопительной котельной (Сосновоборская ТЭЦ):

1 Трубопровод (прямого и обратного) транспортирования горячей воды на нужды теплоснабжения и горячего водоснабжения ЗАТО г. Железногорск (от паровой котельной ЖТЭЦ до неподвижной опоры НО1), рег. № 1525-т/кр, соответствует требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и пригоден к дальнейшей эксплуатации с расчетными параметрами (подающий/обратный): $P=16 \text{ кгс/см}^2$, $T=70-150 \text{ }^\circ\text{C}$ при условии соблюдения в процессе эксплуатации производственных и должностных инструкций, требований ФНиП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», и других действующих нормативно-технических документов. Заключение экспертизы промышленной безопасности № 001-2017-003/002, рег. № 66-ТУ-11577-2017. Срок проведения следующей экспертизы промышленной безопасности – не позднее сентября 2021 года.

2 Трубопровод (прямого и обратного) транспортирования горячей воды на нужды теплоснабжения и горячего водоснабжения ЗАТО г. Железногорск (от неподвижной опоры НО1 до павильона П-20), рег. № 1526-т/кр, соответствует требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и пригоден к дальнейшей эксплуатации с расчетными параметрами (подающий/обратный): $P=16 \text{ кгс/см}^2$, $T=70-150 \text{ }^\circ\text{C}$ при условии соблюдения в процессе эксплуатации производственных и должностных инструкций, требований ФНиП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», и других действующих нормативно-технических документов. Заключение экспертизы промышленной безопасности № 001-2017-003/002, рег. № 66-ТУ-11577-2017. Срок проведения следующей экспертизы промышленной безопасности – не позднее сентября 2021 года.

3 Прямой трубопровод сетевой воды на город Сосновоборск, рег. № 1527-т/кр, соответствует требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и пригоден к дальнейшей эксплуатации с расчетными параметрами: $P=16 \text{ кгс/см}^2$, $T=150 \text{ }^\circ\text{C}$ при условии соблюдения в процессе эксплуатации производственных и должностных инструкций, требований ФНиП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением». Заключение экспертизы промышленной безопасности № 111/АНИ-ЭТУ/24-16-09, рег. № 66-ТУ-08916-2016. Срок проведения следующей экспертизы промышленной безопасности – не позднее июля 2024 года.

4 Трубопровод обратной сетевой воды из города Сосновоборск, рег. № 1528-т/кр, соответствует требованиям СО 153-34.17.464-2003 «Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий» и пригоден к дальнейшей эксплуатации с расчетными параметрами: $P=16 \text{ кгс/см}^2$, $T=150 \text{ }^\circ\text{C}$ при условии соблюдения в процессе эксплуатации производственных и должностных инструкций, требований ФНиП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование,

работающее под избыточным давлением». Заключение экспертизы промышленной безопасности № 111/АНИ-ЭТУ/24-16-10, рег. № 66-ТУ-08917-2016. Срок проведения следующей экспертизы промышленной безопасности – не позднее июля 2024 года.

Начальник лаборатории металлов



И.С. Кечин



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ВХ-66-002003 от 18 мая 2017 г.

На осуществление:

Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных
производственных объектов I, II и III классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12
Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности"
согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью "Краевая
энергосберегающая компания"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность, наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации")

ООО "Краевая энергосберегающая компания", или ООО "КЭСКО"

(в случае если имеется сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Общества с ограниченной ответственностью

(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный
номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1102468021787

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо, индивидуальный предприниматель)

Номер записи аккредитации филиала иностранного
юридического лица (ИЗА)

(заполняется в случае, если лицензиатом является филиал иностранного юридического лица - участника проекта международного медицинского кластера, аккредитованный в соответствии с Федеральным законом "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации")

Идентификационный номер налогоплательщика 2466229600

Серия А В № 06 1777

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 660058, Красноярский край, город Красноярск, улица Деповская, дом 15.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 18 мая 2017 г. № 833/кр

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 20 декабря 2017 г. № 2329/кр

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 13 февраля 2018 г. № 301/кр

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 25 января 2019 г. № 41/кр

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 8 апреля 2019 г. № 341/кр

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 10 июня 2019 г. № 533/кр

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 15 августа 2019 г. № 774/кр

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 4 марта 2020 г. № ПР-361-107-о

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 3 листах

Руководитель
Енисейского управления
Федеральной службы по
экологическому, технологическому
и атомному надзору

(должность уполномоченного лица)

М.П.



(подпись)

А.В. Ходосевич

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)
Лист 1 из 3

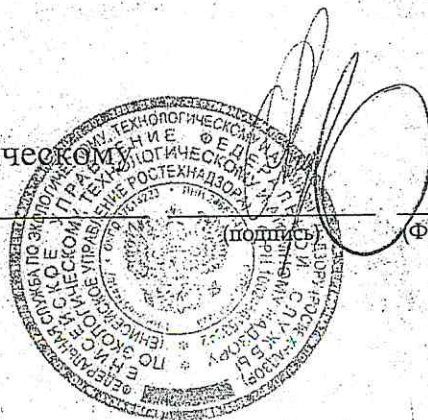
к лицензии № ВХ-66-002003 от 18 мая 2017 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных
производственных объектов I, II и III классов опасности

[использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; хранение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; использование (эксплуатация) на объектах оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии); воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия; иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
[662500, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 4 а;
Красноярский край, г. Сосновоборск, от нежилого здания по ул.
Заводская, 28, корп.1 до т.2 (граница черты Березовского района);
Красноярский край, Березовский район, ЗАТО Железногорск, от суц.
т.2 (граница черты Березовского района) в районе промплощадки по

Руководитель
Енисейского управления
Федеральной службы по
экологическому, технологическому
и атомному надзору
(должность уполномоченного лица)



А.В. Ходосевич

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 233787

ПРИЛОЖЕНИЕ

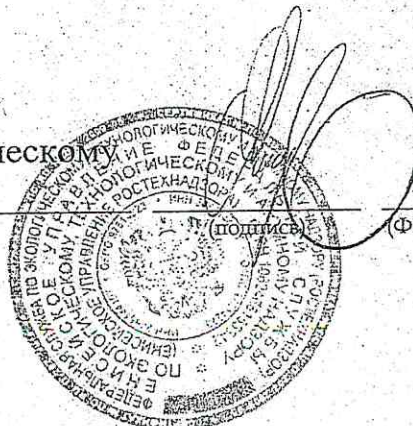
(без лицензии недействительно)

Лист 2 из 3

к лицензии № ВХ-66-002003 от 18 мая 2017 г.

ул. Заводской, 28 в г. Сосновоборске до павильона П-20 в районе нежилого здания по проспекту Ленинградский, 110 в г. Железногорске; Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, корп.1; Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 24, участок эстакады технологических трубопроводов от опоры 101 в районе здания пускоотопительной котельной до примыкания на опоре 138 к участку эстакады технологических трубопроводов с кадастровым номером 24:56:0000000:4722; Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, участок эстакады технологических трубопроводов от существующей эстакады технологических трубопроводов до надземной теплотрассы в г. Сосновоборск, в районе помещения измерительных диафрагм по ул. Заводская, д. 24/2; Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская 24, участок эстакады технологических трубопроводов от места примыкания к участку эстакады технологических трубопроводов с кадастровым номером 24:56:0000000:4722 на опоре 178 до опоры 180 у ограды ТЭЦ; Красноярский край, г. Сосновоборск, промышленная площадка, в районе зданий - "Комплекс сооружений - углекислотная станция", "Тепловое распределительное устройство - ул. Заводская, 28, корп. 15", "Пускоотопительная котельная - ул. Заводская, д. 22; 24, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 28, корп. 11; Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, д. 22; Россия, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 24, промзона СТЭЦ; Россия, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская,

Руководитель
Енисейского управления
Федеральной службы по
экологическому, технологическому
и атомному надзору
(должность уполномоченного лица)



А.В. Ходосевич

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 233788

ПРИЛОЖЕНИЕ

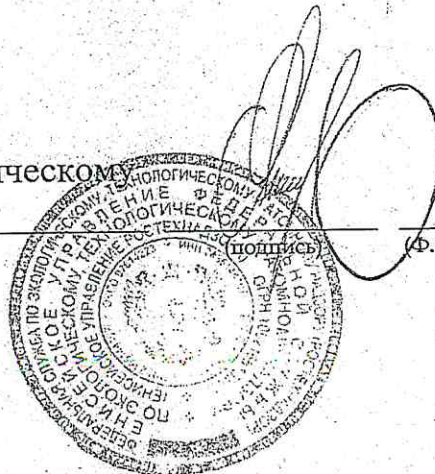
(без лицензии недействительно)

Лист 3 из 3

к лицензии № ВХ-66-002003 от 18 мая 2017 г.

24/3; Россия, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 24, промзона СТЭЦ, резервуар №1, мазутохранилище; Россия, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 1; Россия, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 24, приемно-сливная эстакада с промежуточной емкостью и сливными каналами; Россия, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 24, промзона СТЭЦ, резервуар №2, мазутохранилище; Россия, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 24, промзона СТЭЦ, резервуар №3, мазутохранилище]

Руководитель
Енисейского управления
Федеральной службы по
экологическому, технологическому
и атомному надзору
(должность уполномоченного лица)



А.В. Ходосевич
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 233789