

**Общество с ограниченной ответственностью
«Институт «ПромПроект»**

Свидетельство № СРО-П-142-27022010-6685118548-324 от 08.02.2017 г.

Заказчик – ПАО «Среднеуральский медеплавильный завод»

**Экипировочный комплекс
железнодорожного цеха ПАО «СУМЗ»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях
инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-
технических мероприятий, содержание технологических решений**

Подраздел 7.1 Технологические решения

07-21-ИОС7.1

Том 5.7.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

**Общество с ограниченной ответственностью
«Институт «ПромПроект»**

Свидетельство № СРО-П-142-27022010-6685118548-324 от 08.02.2017 г.

Заказчик – ПАО «Среднеуральский медеплавильный завод»

**Экипировочный комплекс
железнодорожного цеха ПАО «СУМЗ»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях
инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-
технических мероприятий, содержание технологических решений»**

Подраздел 7.1 Технологические решения

07-21-ИОС7.1

Том 5.7.1

Главный инженер проекта



Ф.А. Селезнев

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	07-21-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка	
		Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка.	
2.1	07-21-ПЗУ1	Часть 1. Схема планировочной организации земельного участка.	
2.2	07-21-ПЗУ2	Часть 2. Железнодорожный тупик	
3	07-21-АР	Раздел 3. Архитектурные решения	
4	07-21-КР	Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения	
		Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений	
5.1	07-21-ИОС1	Подраздел 5.1. Система электроснабжения	
5.2	07-21-ИОС2	Подраздел 5.2. Система водоснабжения	
5.3	07-21-ИОС3	Подраздел 5.3. Система водоотведения	
5.4	07-21-ИОС4	Подраздел 5.4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	
5.5	07-21-ИОС5	Подраздел 5.5. Сети связи (Телефония, интернет, видеонаблюдение. Автоматизация инженерных систем. Узел коммерческого учёта тепловой энергии. Охранная сигнализация. Система контроля и управления доступом)	
		Подраздел 5.6. Система газоснабжения	Не требуется
		Подраздел 5.7. Технологические решения	
5.7.1	07-21-ИОС7.1	Часть 1. Технологические решения	
5.7.2	07-21-ИОС7.2	Часть 2. Автоматизация управления технологическими процессами	
6	07-21-ПОС	Раздел 6. Проект организации строительства	
7	07-21-ПОД	Раздел 7. Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	
8	07-21-ООС	Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды	
		Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
9.1	07-21-ПБ1	Подраздел 9.1. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Зарецкий		<i>Зарецкий</i>	07.22
Пров.		Селезнев		<i>Селезнев</i>	07.22
Н. контр.		Переславцева		<i>Переславцева</i>	07.22
ГИП		Селезнев		<i>Селезнев</i>	07.22

07-21-СП

Состав проекта

Стадия	Лист	Листов
П	1	2
ООО Институт ПромПроект		

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
9.2	07-21-ПБ2	Подраздел 9.2. Система охранно-пожарной сигнализации. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре	
		Раздел 10. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов	Не требуется
10-1	07-21-ЭЭ	Раздел 10-1. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	
10-2	07-21-ТБЭ	Раздел 10-2. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства	
11	07-21-СМ	Раздел 11. Смета на строительство объектов капитального строительства	
12.1	07-21-ГОЧС	Раздел 12.1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
12.2	07-21-СЗЗ	Раздел 12.2. Проект санитарно-защитной зоны	ООО «ЭРБи»

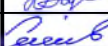
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		
07-21-СП										Лист
										2

Содержание текстовой части

а) Сведения о производственной программе и номенклатуре продукции; характеристике принятой технологической схемы производства в целом и характеристике отдельных параметров технологического процесса к организации производства, данные о трудоемкости изготовления продукции	7
б) Обоснование потребности в основных видах ресурсов для технологических нужд - для объектов производственного назначения.....	9
в) Описание источников поступления сырья и материалов	10
г) Описание требований к параметрам и качественным характеристикам продукции.....	10
д) Обоснование показателей и характеристик (на основе сравнительного анализа) принятых технологических процессов и оборудования.....	10
е) Обоснование количества и типов вспомогательного оборудования, в том числе грузоподъемного оборудования, транспортных средств и механизмов	15
ж) Перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах.....	16
з) Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого технологического оборудования и технических устройств	16
и) Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности	16
к) Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства.....	17
л) Описание автоматизированных систем, используемых в производственном процессе	18
м) Результаты расчетов о количестве и составе вредных выбросов в атмосферу и сбросов в водные источники (по отдельным цехам, производственным сооружениям).....	18
н) Перечень мероприятий по предотвращению (сокращению) выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду.....	18
о) Сведения о виде, составе и планируемом объеме отходов производства, подлежащих утилизации и захоронению, с указанием класса опасности отходов	18
о(2)) обоснование выбора функционально-технологических, конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в объектах производственного назначения, в части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности и требования оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов не распространяются)	19
п) Описание и обоснование проектных решений, направленных на соблюдение требований технологических регламентов	20
п(1) описание мероприятий и обоснование проектных решений, направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект физических лиц, транспортных средств и грузов, - для объектов производственного назначения	21

Согласовано			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Разраб.		Колтунов			05.22
Пров.		Селезнев			05.22
Н.Контр.		Зарецкий			05.22
ГИП		Селезнев			05.22

07-21-ИОС7.1

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	21
ООО «Институт «Промпроект»		

п(2) описание технических средств и обоснование проектных решений, направленных на обнаружение взрывных устройств, оружия, боеприпасов – для зданий, сооружений социально-культурного и коммунально-бытового назначения, нежилых помещений в многоквартирных домах, в которых согласно заданию на проектирование предполагается одновременное нахождение в любом из помещений более 50 человек и при эксплуатации которых не предусматривается установление специального пропускного режима.....	21
п(3) описание и обоснование проектных решений при реализации требований предусмотренных статьёй 8 Федерального закона “О транспортной безопасности”	21
Таблица регистрации изменений	25

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							07-21-ИОС7.1	Лист
										2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

а) Сведения о производственной программе и номенклатуре продукции; характеристике принятой технологической схемы производства в целом и характеристике отдельных параметров технологического процесса к организации производства, данные о трудоемкости изготовления продукции

Основанием для разработки проектной документации по объекту «Экипировочный комплекс железнодорожного цеха ПАО «СУМЗ» является договор № 07-21 от 01.09.2021г. между ПАО «СУМЗ» и ООО «Институт «ПромПроект» и задание на проектирование №6-03-21 от 12.02.2021.

В проектной документации рассматривается строительство экипировочного комплекса тепловозов и другой ж/д техники (далее по тексту – «Комплекс»).

Комплекс входит в состав железнодорожного цеха ПАО «СУМЗ», располагается на промплощадке ПАО «СУМЗ» и принадлежит к складу нефтепродуктов класса IIIв (согласно СП155.13130.2014 табл.1).

Комплекс предназначен для приема, хранения и выдачи сезонного дизельного топлива (летнее по ГОСТ32511-2013 и зимнее по ГОСТ Р 55475-2013), поступающего по железной дороге в ж.д. цистернах, а также для отпуска дизельного топлива в автозаправщики. Также комплексом предусматриваются операции по приёму и выдаче нефтяного турбинного масла ТП-22 (по ГОСТ9972-2020) и моторного дизельного масла М14В2 (по ГОСТ12337-2020), заправка аккумуляторов и контура охлаждения дизелей ж/д техники дистиллированной водой (по ГОСТ Р 58144-2018), технический осмотр ходовой части.

Объем резервуаров для хранения жидкого моторного топлива приведен в таблице 5.7.1.

Все заложенное в проект технологическое оборудование и программное обеспечение: установка нижнего слива АСН-15П1, установка верхнего слива УПВС-80с, топливораздаточная колонка 1УТЭД-М/М, маслораздаточная колонка двухпостовая 1КЭД Ливенка 41100, автоматическая система верхнего налива АСН-15В1, сливной колодец МКТ 380.60.0, насос шестереночный БШМФЛ-70-4,2-7, насос погружной АНП-10/20, агрегат напорно-всасывающий АНВВ-15 поставляется единым поставщиком АО «Промприбор».

Таблица 5.7.1 – Объем хранения жидкого моторного топлива в кубических метрах

Наименование показателя	Значение показателя
1 Дизельное топливо (сезонное)	240
2 Нефтяное турбинное масло ТП-22	3
3 Дизельное масло М14В2	5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			07-21-ИОС7.1						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Потребителями дизельного топлива, масла ТП-22, масла М14В2, дистиллированной воды являются:

- Тепловозы ТЭМ-7, ТГМ-6, ТГМ-4 – 1 раз в 7 дней, по 3-4 тыс. литров на каждую единицу – количество 10шт.;

- Дрезины ДГКу, мотовоз МПТ-4 – 1 раз 10 дней, по 500 литров на каждую единицу – количество 4шт.;

- Краны на ж/д ходу – 1 раз в 10 дней, по 400 литров на каждую единицу – количество 3шт.;

- Тепловоз ТГМ40 – 1 раз в 4 дня, по 200 литров – количество 1шт.;

- Автозаправщик объёмом 9м³ (дизельное топливо) - 2 раза в сутки – количество 1шт.

Комплекс выполняется в составе:

- здание операторной с автоматическим рабочим местом (далее АРМ) и склада хранения масел (ёмкость для ТП-22 объёмом 3м³ и ёмкость для М14В2 объёмом 5м³) с линиями приёма, и выдачи;

- склад дизельного топлива, состоящий из 4-х наземных двустенных резервуаров объёмом 60м³ каждый (далее ёмкость №1,2,3,4). Общий объём склада составляет 240м³ сезонного дизельного топлива;

- площадка заправки дистиллированной водой, топливом и маслами (далее топливозаправочный пункт (ТЗП));

- ж/д эстакада на две цистерны (типа 15-869 или 15-1427) с устройствами нижнего слива дизельного топлива (типа УСН-100.4 с насосной установкой) и верхнего аварийного слива (типа УПВС-80), с обслуживающим трапом, лестницами, освещением, газоанализом и навесом, 2 поста нижнего слива и 2 поста верхнего слива;

- смотровая яма для проведения технического осмотра ж/д техники с атмосферным укрытием (навесом) и освещением;

- площадка слива-налива автоцистерн дизельного топлива;

- передвижная установка парогенератора с системой водоподготовки (блочное-модульное исполнение, перевозится в кузове грузового автомобиля по требованию) производительностью до 150 кг/ч пара температурой до 160°С для пропарки сливных устройств ж/д цистерн в экстренных случаях (экстремально низкие температуры).

На основании задания на проектирование месячная потребность масла ТП-22 составляет 1т. Снабжение 1 единицы тепловоза производится 1 раз в 7 дней по 40 литров. Месячная потребность масла М14В2 составляет 1,5т. Снабжение 1 единицы тепловоза производится 1 раз в 7 дней по 50 литров.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						07-21-ИОС7.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		4

б) Обоснование потребности в основных видах ресурсов для технологических нужд - для объектов производственного назначения

Доставка топлива на комплекс осуществляется собственным ж/д транспортом в цистернах типа 15-869 или 15-1427 объёмом 60м³, либо автотранспортом (альтернативный способ доставки) с объёмом автоцистерны (далее – АЦ) не более 40 м³. График завоза жидкого моторного топлива составляется логистической службой с учетом потребления. Слив топлива из ж/д цистерн осуществляется на сливной ж/д эстакаде, предназначенной для одновременного слива двух цистерн. Слив автоцистерн организован на обособленной площадке, гарантирующей локализацию возможных аварийных разливов топлива по территории комплекса при разгерметизации АЦ. Жидкие среды с площадки слива топлива отводятся в дождевой лоток, откуда попадают через отсек распределения стоков в аварийный резервуар объёмом 60м³. Для АЦ и ж/д цистерн проектом предусматриваются разные аварийные резервуары.

Для обеспечения работы комплекса, проектом предусмотрено его снабжение следующими основными видами ресурсов:

электроэнергия - для технологического оборудования, внутреннего и наружного освещения, пожарной сигнализации, приготовление ГВС, оборудования вентиляции.

Потребность в электроэнергии --130 кВт;

хоз-питьевая вода – для приготовления дистиллированной воды и снабжения санузла. Расход воды составляет 1,23м³/сут, 0,47м³/макс.час;

теплоснабжение - для отопления здания операторной и склада масел. Суммарная тепловая нагрузка составляет 91876 Вт (0,079 Гкал/ч).

б(1)) Описание мест расположения приборов учета используемых в производственном процессе энергетических ресурсов и устройств сбора и передачи данных от таких приборов

Учет электроэнергии

Коммерческий учет электроэнергии предусмотрен в щитовой в здании операторской. Система учета энергоресурсов должна быть выполняется на базе контроллера ТЭКОН 19 с выводом информации в общезаводскую систему учета ТЭР «ИСКРА».

Учет водоснабжения

Для учёта водоснабжения предусмотрен счетчик ВСХд-15 на вводе в ИТП в здании операторной.

Учет теплоснабжения

Для учёта тепловой энергии предусмотрен узел коммерческого учета (УКУТЭ), расположенный в ИТП в здания операторной.

В УКУТЭ установлено следующее оборудование:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	07-21-ИОС7.1						Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					5

- тепловычислитель "СПТ-944";
- электромагнитные расходомеры-счетчики КАРАТ-520-20;
- комплект термометров технических разностных КТПТР-06-45;
- преобразователь давления измерительный СДВ-И-1,6;
- модем в комплекте с антенной для передачи данных через сеть интернет.

в) Описание источников поступления сырья и материалов

Доставка топлива на комплекс осуществляется собственным ж/д транспортом в цистернах типа 15-869 или 15-1427 объемом 60м³, либо автотранспортом (альтернативный способ доставки) с объемом автоцистерны (далее – АЦ) не более 40 м³. Доставка топлива осуществляется с ближайшей нефтебазы.

Доставка масел осуществляется специализированными АЦ объемом до 8 м³.

г) Описание требований к параметрам и качественным характеристикам продукции

При поступлении нефтепродуктов на комплекс, обслуживающему персоналу необходимо проверить сопровождающую документацию в соответствии с инструкциями. Силами эксплуатирующей организации периодически следует осуществлять выборочный контроль заливаемых жидкостей путем лабораторного анализа, при очередном наполнении резервуарного парка обновлять паспорт и сертификат соответствия.

д) Обоснование показателей и характеристик (на основе сравнительного анализа) принятых технологических процессов и оборудования

Принятая технологическая система индивидуального изготовления. Оборудование сертифицировано, принято на основе ТЗ. Все предпроектные решения и технологическая схема согласованы с заказчиком.

Система автоматизации технологической системы не позволяет переполнять резервуарный парк выше 95%. Технологическая система топливораздаточной, маслораздаточной и водораздаточной колонки предусматривает автоматическое прекращение подачи технических жидкостей при наполнении баков ж/д транспорта.

Резервуарный парк представлен четырьмя горизонтальными наземными стальными двустенными резервуарами (далее Емкость №1,2,3,4) объемом 60м³ каждый с заполнением межстенного пространства инертным газом. Для контроля межстенного пространства на каждой ёмкости устанавливается преобразователь давления. Общий объем хранения дизельного топлива составляет 240м³. Месячное потребление дизельного топлива комплексом составляет около 200м³. Емкости оснащены уровнемерами для измерения физических свойств

Взам. инв. №							Лист
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07-21-ИОС7.1	

хранимой среды (плотность, температура, масса, объём), сигнализаторами предельных уровней, линиями деаэрации, молниеотводами.

На линии выдачи используются полупогружные насосы, устанавливаемые в шахте емкостей, идущих в комплексной поставке с колонками выдачи УТЭД. Линия слива представлена узлами наполнения типа УН-80 состоящих из сливной муфты, фильтра и отсечного магнитного клапана, и насосного агрегата КМ 100-80-170Е производительностью 50м³/ч.

Завоз осуществляется ж/д цистернами массой 60 тонн и на экстренный случай предусматриваются сливные узлы для бензовозов объёмом не более 40м³.

Сливная ж/д эстакада представляет собой металлоконструкцию для проведения сливных операций дизельного топлива с ж/д цистерн типа 15-869 или 15-1427. Сливная ж/д эстакада на 2 сливных поста (как для нижнего, так и для верхнего слива), может обслуживать и сливать одновременно две ж/д цистерны. Технологическое оснащение эстакады представлено 2-мя установками нижнего слива дизельного топлива типа АСН-15П1 с насосным блоком на базе насосного агрегата КМ 100-80-170Е производительностью 100м³/ч и 2-мя устройствами верхнего (аварийного) слива типа УПВС-80с с сливом через АСН. Линия наполнения резервуаров хранения дизельного топлива - коллекторного типа Ду150. Для переключения наполнения емкостей №1,2,3,4 на линиях наполнения устанавливается запорная арматура с электроприводом, работающая по предельному верхнему уровню наполнения. Линия наполнения прокладывается наземно. Ж/д эстакада является готовым заводским изделием, поставляется с перекидным трапом, с системой страховки, средствами пожаротушения, освещением и газоанализом. Конструкция ж/д эстакады устанавливается на предварительно подготовленное ж/б основание, выполненное со сборным лотком и разуклонкой в сторону лотка. Лоток выполняет функцию сбора аварийных проливов. Все проливы отводятся самотёком по стальному трубопроводу Ду200 в подземный стальной аварийный резервуар объёмом 60м³. Проектными решениями предусматривается пропарка нижнего сливного устройства острым паром для размораживания. Для данных целей предусмотрена передвижная установка парогенератора с системой водоподготовки (блочно-модульное исполнение, перевозится в кузове грузового автомобиля по требованию) производительностью до 150 кг/ч пара температурой до 160°С для пропарки сливных устройств ж/д цистерн в экстренных случаях (экстремально низкие).

Для сливных операций в случае завоза дизельного топлива бензовозами предусматривается площадка слива АЦ.

Площадка слива АЦ выполнена в виде корыта с отбортовкой по контуру бордюрным камнем. По центру площадки размещается сливной приямок с трубопроводом для отвода аварийных проливов в аварийную ёмкость.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			07-21-ИОС7.1						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Резервуарным парком дизельного топлива предусматривается возможность заправки автозаправщиков объёмом 9м³. Налив дизельного топлива в цистерну автозаправщика осуществляется стояком верхнего налива размещённого на площадке слива АЦ. Стояк типа АСН осуществляет герметизированный верхний налив дизельного топлива в автозаправщик. Для осуществления наполнения оснащается обслуживающей площадкой с трапом и системой страховки. Производительность системы наполнения составляет 50м³/ч. Система оснащена системой измерения основных физических параметров (плотность, масса, объём, температура и т.д.)

Линии наполнения резервуаров расположены надземно с установленной запорной арматурой. Технологические трубопроводы линий наполнения, выдачи и деаэрации, расположенные в свободном пространстве резервуаров – стальные из стали марки 09г2с. Укладка трубопроводов линии наполнения предусмотрена надземно с уклоном не менее 0,002 в сторону резервуарного парка.

Линии выдачи топлива – напорные. Забор топлива из резервуаров предусмотрен погружными насосами типа АПТ-10/20, установленными в шахтах резервуаров, и позволяющие подавать топливо сразу к гидравлическим системам топливораздаточной колонки.

Выдача дизельного топлива потребителю осуществляется с помощью высокопроизводительной топливозаправочной колонки УТЭД на 2 поста (1 рабочий, 1 резервный) с системой измерения массы и объёма. Производительность каждого поста ТРК УТЭД составляет 130л/мин. Оснащена двумя автоматизированными морозостойкими рукавами длиной 10 метров и пистолетами типа РП-40. Колонка работает в паре с полупогружным насосом, размещенным в шахте резервуара дизельного топлива (ёмкость№1,2,3,4). Трубопроводы линии выдачи стальные Ду50 прокладываются наземно. С какой ёмкости произвести выдачу, определяется с помощью АРМа операторной в зависимости от технологического состояния резервуара (недопустимый уровень топлива, происходит сливная операция с бензовоза, авария). Отпуск топлива с колонки осуществляется по смарт-картам.

Проектными решениями предусматривается монтаж 2-х монолитных камер с арматурой для дренажа как надземных, так и подземных участков технологических трубопроводов в аварийный резервуар объёмом 60м³ с дальнейшим вывозом на утилизацию в соответствии с договором (см. Приложение А).

На первом этаже проектируемого здания операторной со складом масел в таре размещается собственно склад с машзалом в составе:

- площадка слива масел ТП-22 и М14В2 в ёмкости хранения, размерами 5х8 метров с узлами слива масел. Узлы слива представляют собой узлы наполнения типа УН-80 диаметром Ду80 с присоединительной муфтой, фильтром и отсечным электромагнитным клапаном, 4 шестерёнчатых насоса типа БШМ-70 (2 рабочих, 2 резервных) линий наполнения ёмкостей хранения масла производительностью 4м³/ч каждый, трубопроводы наполнения ёмкостей

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						07-21-ИОС7.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		8

хранения масел Ду80 стальные из марки стали 09г2с. Ёмкости хранения масел оснащены системой контроля от перелива и представлена сигнализаторами верхнего предельного уровня. При достижении верхнего (заданного) предельного уровня масла в ёмкостях закрывается отсечной магнитный клапан в узлах слива и отключается подача питания на насосы.

- ёмкости хранения масел представлены двумя стальными горизонтальными наземными резервуарами объёмом для масла ТП-22 – 3м³ для М14В2 – 5м³. Во избежание аварийного разлива в случае разгерметизации резервуаров они размещены в бетонном каре и приямком для слива разлитого масла самотеком в ближайший аварийный резервуар. Также складом масла предусмотрено хранение аварийного запаса масла М14В2 в бочках на паллетах общим объёмом 600 литров. Склад хранения масла в таре оснащается бочковым электрическим насосом производительностью 20л/мин для перекачивания масла М14В2 из бочек в резервуар хранения через специальный патрубок в горловине.

- линия выдачи масел представлена стальными трубопроводами Ду50 сталь 09г2с, прокладка линии выдачи до двухпродуктовой маслораздаточной колонки, размещённой на площадке топливо-заправочного пункта (далее ТЗП) осуществляется подземно в теплоизоляции совместно с системой кабельного обогрева, который включается или отключается с АРМа операторной (сезонно). Выдача масел из резервуаров осуществляется насосными блоками АНВВ на базе насосов БШМ производительностью 1,0м³/ч (15л/мин) каждый. Выдача масел потребителю осуществляется через двухпродуктовую маслораздаточную колонку типа **Ливенка 2КЭД** исполнения НОРД, размещённую на площадке ТЗП ж/д техники. Колонка оснащена автоматизированными морозостойкими заправочными рукавами длиной **10** метров с заправочными пистолетами типа Elaflex (или аналог) с носиком Ду32, подогревом гидравлической части (по требованию с АРМа операторной), отпуск по смарт-картам, светодиодное меню, контроль через АРМ операторной. Производительность колонки составляет 15л/мин.

Монтаж технологических трубопроводов должен осуществляться обученным персоналом.

Соединение стальных трубопроводов предусмотрено на сварке по ГОСТ 16037-80 электродами типа Э-42 по ГОСТ 9467-80.

Проектной документацией предусмотрено устройство системы деаэрации паров топлива из резервуаров через предохранительные клапаны. Система деаэрации при монтаже совмещается с комплексом оборудования позволяющим обеспечивать циркуляцию паров топлива по замкнутому контуру (без выхода их в окружающее пространство), при сливноналивных операциях – линия рециркуляции. Рециркуляция осуществляется по трубопроводу Ду40 через узел подключения линии рециркуляции паров, размещённого в

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						07-21-ИОС7.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		9

сливном отсеке площадки слива АЦ. Трубопроводы деаэрации оснащены огнепреградителями и дыхательными клапанами.

Резервуары хранения топлива оборудованы уровнемерами «СТРУНА+». При достижении 90% заполнения резервуара уровнемеры обеспечивают световую и звуковую сигнализации персоналу АЗС. При достижении 95% заполнения резервуара происходит автоматическое закрытие линии наполнения электромагнитными клапанами не более чем за 5 с.

Для контроля за герметичностью и уровнем азота в межстенном пространстве резервуаров проектной документацией предусмотрена установка преобразователей давления типа СЕНС ПД-4-20 мА с мониторингом информации из диспетчерского пункта.

Для экипировочного комплекса предусматривается строительство смотровой ямы с атмосферным укрытием, освещением, системой определения дозрывных концентраций углеводородов. Смотровая яма служит для текущего осмотра ходовой части ж/д техники и мелкого ремонта. Смотровая яма предназначена для обслуживания одновременно 1 единицы техники.

Выдача дистиллированной воды осуществляется через автоматизированный заправочный комплекс контура охлаждения дизеля водой. Комплекс представляет собой установку с системой водоподготовки, дистиллятором, накопительной ёмкостью на 220 литров, насосного оборудования выдачи воды (Н15, Н16), водораздаточной колонкой с барабаном для шланга. Отпуск осуществляется с кнопки, установленной на ВРК со свободным допуском в любое время, с контролем водопотребления через АРМ оператора.

Таблица 5.7.2 – Технические характеристики дистилляторной установки

Условия эксплуатации по ГОСТ 15150 - пост кнопочный	УХЛ 4; УЗ
Электропитание:	3/Н/РЕ АС 380 В 50 Гц
Потребляемая электрическая мощность (суммарная), кВт, не более:	28
Тип подогрева нагрева	ТЭН
Тип охлаждения дистиллята	Проточная вода
Запас дистиллированной воды, л, не менее	220
Производительность по дистиллированной воде, л/час, не менее	20
Расход водопроводной воды, л/час, не более	240
Длина экипировочного рукава, м	20
Производительность насосного агрегата, л/мин, номинальная	35

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

07-21-ИОС7.1

Лист

10

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

Габаритные размеры, мм, не более - Барабан раздаточный (без учета тележки)	Определяются при монтаже 620x480x690
---	---

Комплекс является автономным и размещается в отапливаемом помещении здания операторной со складом масел в таре и требует только подключения к хозяйственно-питьевому водопроводу В1, канализации КЗ и электроснабжению 380В.

Технологические трубопроводы наполнения резервуарного парка из автоцистерн и выдачи дизельного топлива заправщикам прокладываются надземно на опорах, все остальные трубопроводы ЖМТ – подземно в лотках.

Проектом предусматривается размещение технологических отсеков распределения стоков:

- на площадке слива АЦ и верхнего налива топливозаправщиков;
- в каре резервуарного парка;
- на ж/д эстакаде;
- на смотровой яме.

Также предусмотрены трубопроводы отвода аварийных проливов масел с площадки слива АЦ и из каре резервуарного парка склада масел. Проливы отводятся в аварийный резервуар объемом 60м³ с дальнейшим вывозом на утилизацию в соответствии с договором (см. Приложение А).

Проектом предусматривается размещение анемометра типа ДВЭС-2 на кровле здания склада масел с дистанционной передачей данных на АРМ комплекса. Подробное описание см. раздел 07-21-ИОС7.2.

е) Обоснование количества и типов вспомогательного оборудования, в том числе грузоподъемного оборудования, транспортных средств и механизмов

В качестве вспомогательного устройства для размораживания сливных патрубков ж/д цистерн в зимнее время проектом предусматривается перевозной парогенератор. Для данных целей предусмотрен парогенератор типа ПЭЭ-15 который, перевозится в кузове грузового автомобиля (по требованию) производительностью до 150 кг/ч пара температурой до 1600С для пропарки сливных устройств ж/д цистерн в экстренных случаях (экстремально низкие температуры окружающей среды).

Складом масла предусмотрено хранение аварийного запаса масла М14В2 в бочках на паллетах общим объемом 600 литров. Склад хранения масла в таре оснащается бочковым электрическим насосом производительностью 20л/мин для перекачивания масла М14В2 из бочек в резервуар хранения через специальный патрубок в горловине.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						07-21-ИОС7.1	Лист 11
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ж) Перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах

Проектируемый объект не относится к опасному производственному объекту согласно таблице 2, Федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997. Общий объём хранения горючих жидкостей составляет менее 1000 т.

з) Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого технологического оборудования и технических устройств

Проектируемый объект не относится к опасному производственному объекту согласно таблице 2, Федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997. Общий объём хранения горючих жидкостей составляет менее 1000 т.

Технические решения, направленные на обеспечение промышленной безопасности

Требования охраны труда и техники безопасности учитываются в технологии производства работ.

Работающие обеспечиваются средствами индивидуальной защиты, в соответствии с «Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи рабочим и служащим специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты» и ГОСТ 12.4.011-89 - спецодеждой по ГОСТ12.4.280-2014.

Технологические операции по сливу топлива из ж/д цистерн и автоцистерн в резервуары, хранение и выдача потребителям осуществляются в соответствии с СП156.13130.2014.

Все применяемое технологическое оборудование подлежит обязательной сертификации (на основании Федерального закона от 27.12.2002 N 184-ФЗ (ред. от 02.07.2021) "О техническом регулировании" (с изм. и доп., вступ. в силу с 23.12.2021).

и) Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности

Слив топлива предусматривается обученным персоналом.
Руководство комплекса возлагается на старшего оператора.
Рабочее место старшего оператора предусмотрено на первом этаже здания операторской пункта экипировки тепловозов маслами и дистиллированной водой, в помещении диспетчерской, где размещено АРМ с мнемосхемой всего экипировочного комплекса и его

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						07-21-ИОС7.1	Лист 12
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

функций. Автоматизированное рабочее место (АРМ) осуществляет контроль и управление такими системами комплекса как:

- сливные операции дизельного топлива с ж/д цистерн;
- сливные операции дизельного топлива с бензовозов;
- сливные операции масел;
- выдача дизельного топлива ж/д технике;
- выдача дизельного топлива автозаправщикам;
- выдача масел ж/д технике;
- выдача дистиллированной воды ж/д технике;
- уровни дизельного топлива в емкостях хранения;
- уровни масел в резервуарах хранения;
- уровни дистиллированной воды в накопительной ёмкости;
- уровень в аварийной ёмкости;
- работа насосного оборудования;
- фиксация параметров рабочих сред (плотность, температура, масса, объём и т.д.);
- система пожарной сигнализации;
- система обнаружения дозрывных концентраций.

Системой АРМа предусматривается передача информации в локально-вычислительную сеть ПАО «СУМЗ» с возможностью просмотра через WEB-интерфейс.

к) Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства

Обязанности по обеспечению охраны труда и промышленной безопасности возлагаются на работодателя.

Работники должны выполнять обязанности по охране труда и промышленной безопасности в организации в объеме требований их должностных инструкций или инструкций по охране труда. Должностные инструкции, инструкции по охране труда доводятся руководством эксплуатирующей организации до работника под расписку при приеме на работу или назначении на новую должность.

Приказами эксплуатирующей организации назначаются лица, ответственные за обеспечением охраны труда и промышленной безопасности в пределах порученных им участков работ, в том числе:

- в целом по организации;
- на производственных территориях;
- при эксплуатации машин и оборудования;
- при выполнении конкретных работ на рабочих местах.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07-21-ИОС7.1			13

В каждой смене должен быть назначен ответственный за противопожарную безопасность.

л) Описание автоматизированных систем, используемых в производственном процессе

Смотри раздел 07-21-ИОС7.2.

м) Результаты расчетов о количестве и составе вредных выбросов в атмосферу и сбросов в водные источники (по отдельным цехам, производственным сооружениям)

Расчет объемов и состава вредных выбросов в атмосферу приведен в разделе по охране окружающей среды, шифр 07-21-ООС. Ввиду технологической обвязки оборудования и закольцованной системы циркуляции паров топлива, данные выбросы сводятся к минимальным значениям.

Вследствие отсутствия негативного воздействия комплекса на водные биологические ресурсы расчеты не производятся.

н) Перечень мероприятий по предотвращению (сокращению) выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду

Мероприятия сводятся к соблюдению требований, предъявляемых органами надзора и контроля, снижению количества образования и степени опасности отходов, повышению безопасности и эффективности эксплуатации объектов для размещения отходов, проведению организационных мероприятий.

Подробное описание мероприятий по предотвращению выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду описаны в томе 8 настоящей проектной документации, шифр 07-21-ООС.

о) Сведения о виде, составе и планируемом объеме отходов производства, подлежащих утилизации и захоронению, с указанием класса опасности отходов

В разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», шифр 07-21-ООС приведен список образующихся отходов в период строительства комплекса с указанием их количества и источников образования и возможных способов утилизации. Наименования образующихся отходов даны в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов (ФККО), утверждённым Приказом Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 22 мая 2017 года № 242.

Также в разделе по охране окружающей среды приведен перечень образующихся отходов при эксплуатации с указанием их количества и источников образования и возможных способов утилизации.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			07-21-ИОС7.1						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

На проектируемом объекте отсутствуют места постоянного размещения (захоронения) отходов. Образующиеся в процессе производственной деятельности отходы размещаются в местах временного хранения.

Сбор, накопление, вывоз накопленного мусора будет осуществляться в соответствии с требованиями санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"

Для временного хранения отходов, образующихся в результате эксплуатации комплекса, предусматриваются контейнеры. Уборка территории осуществляется спецтехникой, обслуживающей территории предприятия ПАО «СУМЗ».

о(1)) перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в производственном процессе, позволяющих исключить нерациональный расход энергетических ресурсов, если такие требования предусмотрены в задании на проектирование

Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в производственном процессе приведён в разделе 07-21-ЭЭ.

о(2)) обоснование выбора функционально-технологических, конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в объектах производственного назначения, в части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности и требования оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов не распространяются)

Архитектурно-планировочные решения

Здание операторной запроектировано с наружными стенами из сэндвич-панелей толщиной 200мм. Стеновые и кровельные сэндвич – панели трехслойные теплоизолирующие с металлическими облицовками и минераловатным утеплителем согласно ТУ 24.33.30-011-01217836-2018

Теплоснабжение

Предусматриваются следующие энергосберегающие мероприятия:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	07-21-ИОС7.1						Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					15

- применены средства автоматизации и контроля, позволяющие снизить потребление тепловой энергии на 15-20 %, за счет поддержания оптимального режима работы систем теплоснабжения: система регулирования работает в режиме погодной компенсации, т.е. температура теплоносителя в подающем трубопроводе системы отопления зависит от температуры наружного воздуха;

- снижение потребления электроэнергии за счет возможности использования режимов работы насосного оборудования с оптимальным КПД (насосы с частотно-регулируемым приводом);

- для изоляции оборудования и трубопроводов теплового пункта применены современные теплоизолирующие материалы из вспененного каучука, позволяющие выполнить изоляционные работы качественно;

- все нагревательные приборы в административных помещениях оборудованы терморегуляторами.

- установка приборов учёта тепловой энергии на вводе в здание, на подающий и обратный трубопроводы.

Водоснабжение

Система водоснабжения запроектирована максимально энергоэффективными, а именно: выполнена из современных материалов, обеспечены эффективной теплоизоляцией, оборудована прибором учета воды, имеющим соответствующие свидетельства об утверждении типа средств измерений, современной арматурой и санитарно-техническими приборами.

Электроснабжение

Для снижения потребляемой электроэнергии предусмотрены следующие мероприятия:

- распределительные щитки расположены рядом с потребителями электроэнергии, поэтому уменьшаются потери напряжения в сетях и уменьшается сечение жил кабелей;

- для электроосвещения используются энергосберегающие лампы с пониженным потреблением.

Предусмотрен коммерческий учет электроэнергии на стороне 0,4 кВ в БКТП при помощи счетчиков электроэнергии Меркурий 230 AR-00R.

п) Описание и обоснование проектных решений, направленных на соблюдение требований технологических регламентов

На предприятии отсутствуют технические регламенты. Все операции по сливу, хранению и выдаче топлива потребителям осуществляются в соответствии с СП155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов».

Проектом предусмотрены системы сигнализации, обеспечивающие своевременную передачу информации о возникновении опасных и вредных производственных факторов.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						07-21-ИОС7.1	Лист 16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Размещение технологического оборудования соответствует нормам технологического проектирования.

Противопожарные мероприятия, принятые в проекте, соответствуют категории производственного процесса и обеспечивают возможность своевременной эвакуации персонала при пожаре, возможность доступа к пожарному оборудованию и осуществления противопожарных мероприятий.

Строительные конструкции рассчитаны в соответствии с действующими на них нагрузками, что обеспечивает безопасность здания и персонала.

п(1) описание мероприятий и обоснование проектных решений, направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект физических лиц, транспортных средств и грузов, - для объектов производственного назначения

По периметру территории комплекса устанавливается защитное ограждение. На въездах устанавливаются контрольно-пропускные пункты. При отсутствии ж/д цистерны на сливной эстакаде, светофор на въезде в ж/д тупик комплекса светит зелёным светом, при присутствии – красным. Заезд ж/д техники на заправку техническими жидкостями во время слива топлива – запрещён.

п(2) описание технических средств и обоснование проектных решений, направленных на обнаружение взрывных устройств, оружия, боеприпасов – для зданий, сооружений социально-культурного и коммунально-бытового назначения, нежилых помещений в многоквартирных домах, в которых согласно заданию на проектирование предполагается единовременное нахождение в любом из помещений более 50 человек и при эксплуатации которых не предусматривается установление специального пропускного режима

Проектируемый комплекс не является зданием или сооружением социально-культурного и коммунально-бытового назначения, нежилых помещений в многоквартирных домах, в которых согласно заданию, на проектирование предполагается единовременное нахождение в любом из помещений более 50 человек и при эксплуатации, которых не предусматривается установление специального пропускного режима.

п(3) описание и обоснование проектных решений при реализации требований предусмотренных статьёй 8 Федерального закона “О транспортной безопасности”

Проектируемый комплекс относится к объекту транспортной инфраструктуры ПАО «СУМЗ».

В целях предупреждения и смягчения последствий террористических актов на объектах транспортной инфраструктуры определяются наиболее уязвимые объекты и места, для которых осуществляется комплекс следующих мероприятий:

- уточнение перечня объектов и систем жизнеобеспечения, наиболее вероятных для проведения на них терактов;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			07-21-ИОС7.1						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
									17

- разработка на объектах ж.д. транспорта мероприятий по предотвращению несанкционированного проникновения посторонних лиц и прогнозирование возможных чрезвычайных ситуаций на них в случае террористических актов;
- внедрение системы страхования ответственности за причинение вреда гражданам в результате террористических актов;
- осуществление лицензирования деятельности опасных производств, декларирование безопасности и готовности к локализации и ликвидации аварий в результате терактов;
- подготовка специальных разведывательных групп для обнаружения и идентификации опасных веществ, наиболее вероятных при террористических актах;
- определение перечня и подготовка специальных мероприятий для обнаружения и обезвреживания средств совершения технологических террористических актов;
- регулярные инструктажи сотрудниками транспортной полиции всех работников ОТИ и ТС;
- комплексное обследование чердачных и подвальных помещений объектов транспорта, совместные рейды по отработке парков отстоя подвижного железнодорожного состава;
- проведение на постоянной основе работы по выявлению фактов незаконного провоза посылок членами поездных бригад;
- организация постоянного обследования объектов жизнеобеспечения транспортного комплекса на предмет уязвимости в террористическом отношении;

Для профилактики терактов на объектах необходимы следующие меры:

- ужесточение пропускного режима при входе и въезде на территорию объекта;
- установка систем сигнализации, аудио и видеозаписи;
- проведение тщательного подбора и проверки кадров;
- наличие специальных средств, приборов и обученных собак для обнаружения взрывчатых веществ (ВВ);
- организация и проведение совместно с сотрудниками правоохранительных органов инструктажей и практических занятий по действиям при чрезвычайных происшествиях.

Профилактические меры по предупреждению террористических актов с помощью взрывов, поджогов предусматривают регулярный осмотр территорий и помещений объектов с целью своевременного обнаружения посторонних взрывоопасных предметов.

Такой осмотр должны проводить как минимум два человека одновременно. В то же время при досмотре нельзя скапливаться в большие группы. По возможности не пользоваться радиопереговорными устройствами, чтобы исключить случайное срабатывание радиоуправляемого ВУ, а, чтобы исключить срабатывание ВУ с магнитным типом взрывателя, не стоит приближаться к подозрительному объекту с металлическими предметами.

На открытой территории, кроме специфических мест для каждого конкретного объекта, в обязательном порядке осматриваются мусорные урны, канализационные люки, сливные

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						07-21-ИОС7.1	Лист 18
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

решетки, цокольные и подвальные ниши, мусоросборники, закрытые ящики, коробки электроприводов, сараи, посторонние машины, распределительные телефонные и электрощиты, водосливные трубы. Необходимо обращать внимание также на деревья, столбы, стены зданий.

Перед осмотром помещений необходимо иметь план такого помещения и, приступая к осмотру, знать расположение комнат, лестниц, ниш силовых и телефонных коммуникаций, вентиляции, канализации. Имея подобный план, можно заранее предположить места возможных закладок. Приступая к осмотру, необходимо также иметь комплект ключей от помещений, шкафов, ящиков столов и т.д. Перед досмотром желательно обесточить внешнее электропитание, если это по какой-либо причине затруднительно, то при осмотре стараться не включать досматриваемое оборудование. Если есть подозрение на наличие ВУ, открыть окна и двери в осматриваемых помещениях для рассредоточения возможной взрывной волны. Необходимо избегать резких непродуманных движений, особенно связанных с передвижением в пространстве и открыванием дверей, полок, нажатия выключателей и т.д.

В помещениях особое внимание нужно уделить таким местам, как подвесные потолки, вентиляционные шахты, внутренние электрощитовые и распределительные коробки, места за батареями отопления, осветительные плафоны, поддоны мусоропроводов, мусоросборники, лифты, лестничные клетки и другие замкнутые пространства.

Проверить места хранения пожарного инвентаря (огнетушители, шланги, гидранты), ниши для хранения уборочного инвентаря, в местах, где проходят силовые и коммуникационные линии.

Подобные места необходимо держать под контролем. Вентиляционные шахты, водосточные трубы и другие подобные места можно заделать решетками, ограничивающими доступ. На дверцы ниш, шкафов, чердаков, подвалов, щитовых и т.д. — навесить замки и опечатать их.

В соответствии с вышеперечисленными мероприятиями на объекте строительства предусматривается:

- системы сигнализации, обеспечивающие своевременную передачу информации о возникновении опасных и вредных производственных факторов;
- противопожарные мероприятия, принятые в проекте, соответствуют категории производственного процесса и обеспечивают возможность своевременной эвакуации персонала при пожаре (теракте), возможность доступа к пожарному оборудованию и осуществления противопожарных мероприятий;
- ограждение периметра территории комплекса с устройством на въездах и выездах контрольно-пропускных пунктов;
- система видеонаблюдения периметра, основных технологических площадок и производственного здания склада масел в таре;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07-21-ИОС7.1

Лист

19

- для временного хранения отходов, образующихся в результате эксплуатации комплекса, предусматриваются контейнеры. Уборка территории осуществляется специализированным уличным транспортом.

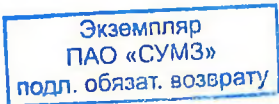
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07-21-ИОС7.1

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № 143/У/21**

г. Екатеринбург

«19» мая 2021г.

ПАО «Среднеуральский медеплавильный завод, именуемый в дальнейшем **«Заказчик»** в лице директора Абдулазизова Багира Валерьевича, действующего на основании доверенности удостоверенной нотариусом г. Среднеуральска Свердловской области Томилиной Л.А. 12 октября 2020 года по реестру за №66/158-н/66-2020-5-154, с одной стороны и **ООО «Этиламин-Ек»**, именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице Исполнительного директора Герман Натальи Анатольевны, действующего на основании доверенности удостоверенной нотариусом г. Екатеринбурга Свердловской области Хрущевой Г.Б. 13 января 2021 года по реестру за №66/174-н/66-2021-2-4 с другой стороны (далее - «Стороны») заключили договор о нижеследующем:

1 Предмет договора

1.1. **«Заказчик»** поручает, оплачивает и сдает, а **«Исполнитель»** выполняет комплекс услуг на основании лицензии серия 066 № 00368 от 03 июля 2017 г., выданной Департаментом Росприроднадзора по Уральскому федеральному округу по сбору, транспортированию, утилизации производственных отходов 3, 4 класса опасности указанные в Приложении №1 к настоящему договору.

1.2. Право собственности на отходы переходит Исполнителю в момент погрузки отходов в транспортное средство Исполнителя.

2 Обязанности сторон

В целях предотвращения причинения вреда окружающей среде, здоровью людей, грамотной организации рабочего пространства

2.1. **«Заказчик»** обязуется:

2.1.1. Утвердить в Уральском межрегиональном управлении Федеральной службы по надзору в сфере природопользования нормы образования отходов производства и ознакомить с ними **«Исполнителя»**.

2.1.2. Организовать на предприятии сбор и сортировку отходов по группам и видам.

2.1.3. Предусмотреть возможность подъезда грузового (иного специального) транспорта к местам хранения отходов.

2.1.4. Своевременно информировать **«Исполнителя»** о накоплении отходов в количестве, достаточном для передачи на утилизацию.

2.1.5. Оплачивать расходы **«Исполнителя»** по сбору, приёму, транспортировке и утилизации опасных отходов в сроки и в порядке, согласованном сторонами.

2.1.6. Обеспечить доступ сотрудников **«Исполнителя»** к местам хранения отходов на время приёма-передачи.

2.1.7. Оказывать содействие сотрудникам **«Исполнителя»** в организации погрузки отходов (возможность размещения специального оборудования, обеспечения подключения к источникам питания и т.д.)

2.1.8. Оформить и передать сотрудникам **«Исполнителя»** следующие сопроводительные документы:

- копию паспорта отхода;
- транспортную накладную, оформленную в соответствии с Приложением №2.

2.2. **«Исполнитель»** обязуется:

2.2.1. Принимать от **«Заказчика»** образующиеся опасные отходы производства 3,4 класса опасности согласно лицензии 066 № 00368 от 03 июля 2017 года.

2.2.2. Производить приём и хранение с последующей утилизацией полученных отходов, в соответствии с требованиями экологического законодательства РФ как с применением собственных технологий и оборудования, так и привлечением сторонних

организаций, обладающих необходимыми разрешениями и технологиями.

2.2.3. «Исполнитель» гарантирует «Заказчику» наличие у третьего лица (субподрядной организации) привлеченной «Исполнителем» и осуществляющей дальнейшую утилизацию и обезвреживание отходов, соответствующей лицензии и разрешительной документации.

2.2.4. Представлять «Заказчику» документы, подтверждающие передачу отходов на хранение с последующей утилизацией, в соответствии с требованиями экологического законодательства РФ.

2.2.5. В случае возникновения аварийных ситуаций и техногенных катастроф, связанных с накоплением и хранением отходов промышленного производства на предприятии «Заказчика» в максимально короткие сроки принять меры по локализации источников загрязнения.

2.2.6. Представлять интересы предприятия «Заказчика» в отношении отходов промышленного производства, образующихся у «Заказчика», в природоохранных органах, осуществляющих контроль за соблюдением экологического законодательства, также в других случаях, на основании дополнительных соглашений.

2.2.7. Представлять «Заказчику» необходимую бухгалтерскую документацию, в обосновании расходов по приёму промышленных отходов.

3 Порядок расчёта

3.1. Расчёт сторон происходит согласно акту выполненных работ, по указанной в спецификации №1 (Приложение 1) к договору стоимости.

3.2. По факту оказания услуг, «Исполнитель» в течение пяти рабочих дней направляет «Заказчику» акт выполненных работ в двух экземплярах и счет на сумму оказанных услуг, оформленные в соответствии с действующим законодательством.

3.3. «Заказчик» обязан подписать акт выполненных работ или предоставить мотивированный отказ от подписания в течение 5 рабочих дней после его получения.

3.4. «Заказчик» производит окончательный расчет после подписания акта выполненных работ в течение 30 рабочих дней путем перечисления на расчетный счет «Исполнителя» денежных средств на основании счета.

3.5. В случае возникновения аварийных ситуаций, стороны могут предусмотреть упрощенный порядок согласования стоимости и необходимых объемов работ, с последующим оформлением документов.

4 Ответственность сторон

4.1. При нарушении принятых на себя обязательств стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Споры по настоящему договору разрешаются Арбитражным судом Свердловской области. Претензионный порядок обязателен. Срок рассмотрения претензий 10 рабочих дней со дня её получения.

4.3. В соответствии со ст.431.2 ГК РФ Исполнитель заверяет, что:

- имеет необходимые для исполнения настоящего Договора материальные и трудовые ресурсы, допуски, лицензии и специальные разрешения;

- договор подписан уполномоченным лицом, исполнительный орган Исполнителя находится и осуществляет функции управления по месту нахождения (регистрации) юридического лица;

- заключение настоящего Договора и исполнение его условий не приведет к нарушению учредительных документов Исполнителя и положений законодательства Российской Федерации;

- перед заключением данного Договора были соблюдены необходимые корпоративные процедуры и получены все требующиеся одобрения, разрешения и согласования органов управления Исполнителя;

- Исполнитель уплачивает все налоги и сборы в соответствии с действующим законодательством РФ, Исполнителем своевременно предоставляется в налоговые и иные государственные органы налоговая, статистическая и иная отчетность;



- все операции Исполнителя по приобретению и реализации работ будут полностью отражены в первичной документации Исполнителя, в бухгалтерской, налоговой, статистической и иной отчетности, обязанность по ведению которой возлагается на Исполнителя;

- Исполнитель отразит в налоговой отчетности НДС, уплаченный Заказчиком Исполнителю в составе стоимости работ, и произведет уплату соответствующих сумм НДС в бюджет;

- Исполнитель предоставит Заказчику надлежащим образом оформленные первичные документы.

Перечисленные в настоящем пункте Договора заверения Исполнителя об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика. Исполнитель обязуется по требованию Заказчика предоставить надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих гарантии и заверения, указанные в Договоре, в срок, не превышающий 3 (трех) рабочих дней с момента получения запроса Заказчика. В случае недостоверности заверений об обстоятельствах и/или при отказе Исполнителя представить документы, подтверждающие гарантии и заверения.

4.4. В случае, если у какого-либо из привлеченных **«Исполнителем»** для оказания услуг по настоящему договору третьего лица (субподрядчик) будет отсутствовать соответствующая лицензия и/или иная разрешительная документация на утилизацию и **«Заказчик»** в связи с этим понесет соответствующие расходы (убытки) в виде наложения на него административных штрафов, платы за возмещение вреда и т.п., **«Исполнитель»** обязуется возместить **«Заказчику»** данные расходы в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения от него соответствующих требований на основании копий подтверждающих документов.

5 Обстоятельства непреодолимой силы

5.1. Ни одна из сторон настоящего договора не несёт ответственности перед другой стороной за невыполнение обязательств, обусловленное обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания сторон, и которые нельзя предвидеть или избежать, включая войну, Гражданские волнения, эпидемии, блокаду, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия.

5.2. Сторона, которая не исполняет своего обязательства, вследствие действия непреодолимой силы, должна в недельный срок известить другую сторону о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по договору.

6 Общие положения

6.1. Изменения и дополнения к данному договору имеет силу в том случае, если они совершены в письменной форме.

6.2. Подписанные факсимильные копии договора и приложения к нему имеют юридическую силу с обязательным обменом соответствующими оригиналами.

6.3. Право требования по настоящему договору могут быть переданы третьим лицам одной из сторон только с письменного согласия второй.

6.4. Вопросы, не оговорённые настоящим договором, регулируются действующим законодательством.

7 Срок действия договора

7.1. Настоящий договор вступает в силу с «19» мая 2021г. и действует до «18» мая 2022г. включительно.

7.2. Договор считается пролонгированным на каждый последующий год на прежних условиях, если ни одна из Сторон письменно не уведомила вторую Сторону о прекращении действия данного договора и/или изменении его условий.

8 Перечень приложений

Приложение № 1 – Спецификация №1.

Приложение № 2 – Транспортная накладная (форма).

9 Юридические адреса и реквизиты сторон

Исполнитель:

ООО «Этиламин-Ек»

Юридический адрес: 620016, г.Екатеринбург,

ул. Краснолесья, д.14, корпус 4, кв.51

Адрес для корреспонденции: 620073,

г.Екатеринбург, а/я 87

Тел/факс (343) 286-18-56

Платёжные реквизиты:

ИНН 6671278421, КПП 667101001, ОГРН

1096671000766, БИК 046577795,

Р/с 40702810962170000620 в ПАО КБ

«УБРиР», г.Екатеринбург,

Кор.сч. 30101810900000000795,

ОКПО 60772594

Заказчик:

ПАО «Среднеуральский медеплавильный завод»

623280 Свердловская область, г. Ревда,

Ул. Среднеуральская, д. 1

Тел.: (34397) 2-40-00

Факс: (34397) 2-40-40, 2-43-60

Р/счет 407028108000000001790

Банк: ООО КБ «Кольцо Урала»

г.Екатеринбург

К/сч 301 018 105 000 000 007 68

БИК/ИНН 046577768/6627001318

КПП 668401001,

ОГРН 1026601641791

ОКВЭД 24.44, ОКПО 00194441

Исполнитель:

Исполнительный директор ООО «Этиламин-Ек»



/Н.А.Герман/

Заказчик :

Директор ПАО «СУМЗ»



/Б.В.Абдулазизов/



СПЕЦИФИКАЦИЯ №1

ПАО «Среднеуральский медеплавильный завод, именуемый в дальнейшем «Заказчик» в лице директора Абдулазизова Багира Валерьевича, действующего на основании доверенности удостоверенной нотариусом г. Среднеуральска Свердловской области Томиловой Л.А. 12 октября 2020 года по реестру за №66/158-н/66-2020-5-154, с одной стороны, и ООО «Этиламин-Ек», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Исполнительного директора Герман Натальи Анатольевны, действующей на основании доверенности удостоверенной нотариусом г. Екатеринбурга Свердловской области Хрущевой Г.Б. 13 января 2021 года по реестру за №66/174-н/66-2021-2-4 с другой стороны (далее - «Стороны») заключили договор о нижеследующем:

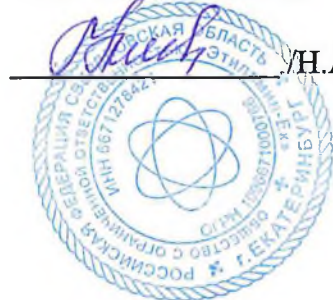
1. «Заказчик» передаёт и оплачивает услуги, а «Исполнитель» принимает на утилизацию следующие отходы промышленного производства:

№ п/п	Наименование	Код по ФККО	Класс опасности	Количество, тонн	Цена без НДС за тонну, руб.	Стоимость, без НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	0,8	10000,00	8000,00
	Транспортирование			1 рейс		1000,00
2	Отходы минеральных масел моторных	4 06 11001 31 3	3	28	4952,62	138673,36
	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3	27	3500,00	94500,00
3	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	12	4952,62	59431,44
	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	3	11	4952,62	54478,82
4	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	10	4952,62	49526,20
5	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	22	4008,00	88176,00
6	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	80	4952,62	396209,60
7	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	50	4952,62	247631,00
8	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	80	4952,62	396209,60

1	2	3	4	5	6	7
9	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %	3 61 222 02 31 4	4	7	4952,62	34668,34
ИТОГО				327,8		1 568 504,36

Транспортировка отходов включена в стоимость услуги утилизации.

Исполнитель:
Исполнительный директор
ООО «Этиламин-Ек»



/Н.А.Герман/

Заказчик :
Директор ПАО «СУМЗ»



/Б.В.Абдулазизов/



ТРАНСПОРТНАЯ НАКЛАДНАЯ

Транспортная накладная		Заказ (заявка)	
Дата	№	Дата	№
Экземпляр №			
1. Грузоотправитель		2. Грузополучатель	
(фамилия, имя, отчество (при наличии), ИНН, адрес места жительства, номер телефона - для физического лица (уполномоченного лица))		(фамилия, имя, отчество (при наличии), ИНН, адрес места жительства, номер телефона - для физического лица (уполномоченного лица))	
(полное наименование, ИНН, адрес места нахождения, номер телефона - для юридического лица)		(полное наименование, ИНН, адрес места нахождения, номер телефона - для юридического лица)	
☐ является экспедитором			
1а. Клиент (Заказчик организации перевозки) (при необходимости)			
(фамилия, имя, отчество (при наличии), ИНН, адрес места жительства, номер телефона - для физического лица (уполномоченного лица))		(должность, подпись, расшифровка подписи клиента (уполномоченного лица))	
(полное наименование, ИНН, адрес места нахождения, номер телефона - для юридического лица)			
3. РВЗ			
(отгрузочное наименование груза (для опасных грузов - в соответствии с Соглашением о международной дорожной перевозке опасных грузов от 30 сентября 1957 г. (ДОПОГ), его состояние и другая необходимая информация о грузе)			
(количество грузовых мест, маркировка, вид тары и способ упаковки), реквизиты документа, подтверждающего отгрузку товаров (наименование документов об отгрузке, номер документа об отгрузке, дата документа об отгрузке)			
(масса нетто (брутто) грузовых мест в килограммах, размеры (высота, ширина и длина) в метрах, объем грузовых мест в кубических метрах)			
(в случае перевозки опасного груза информация по каждому опасному веществу, материалу или изделию в соответствии с пунктом 5.4.1 приложения А к Соглашению о международной дорожной перевозке опасных грузов от 30 сентября 1957 г. (ДОПОГ))			
(объявленная стоимость (цельность) груза)			
4. Сопроводительные документы на груз			
(перечень прилагаемых к транспортной накладной документов, предусмотренных Соглашением о международной дорожной перевозке опасных грузов от 30 сентября 1957 г. (ДОПОГ), санитарными, таможенными, карантинными, иными правилами в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо регистрационные номера указываемых документов, если такие документы (сведения о таких документах) содержатся в государственных информационных системах)			
(перечень прилагаемых к грузу сертификатов, паспортов качества, удостоверений, разрешений, инструкций, товарораспорядительных и других документов, наличие которых установлено законодательством Российской Федерации, либо регистрационные номера указываемых документов, если такие документы (сведения о таких документах) содержатся в государственных информационных системах)			
(реквизиты документа, подтверждающего об отгрузке товаров (наименование документов об отгрузке, номер документа об отгрузке, дата документа об отгрузке, наименование и ИНН продавца и покупателя, др.)			
5. Указания грузоотправителя			
(параметры транспортного средства, необходимые для осуществления перевозки груза (тип, марка, грузоподъемность, вместимость и др.)			
(указания, необходимые для выполнения фитосанитарных, санитарных, карантинных, таможенных и прочих требований, установленных законодательством Российской Федерации)			
(рекомендации по предельных сроках и температурном режиме перевозки, сведения о запорно-пломбировочных устройствах (в случае их предоставления грузоотправителем), объявленная стоимость, наименование груза, количество перевозимых грузов)			
6. Прием груза		7. Сдача груза	
Лицо, от которого забирается груз			
(фамилия, имя, отчество (при наличии), ИНН, адрес места жительства, номер телефона - для физического лица (уполномоченного лица), полное наименование, ИНН, адрес места нахождения, номер телефона - для юридического лица)			
(адрес места погрузки)		(адрес места выгрузки)	
(дата и время подачи транспортного средства под погрузку)		(дата и время подачи транспортного средства под выгрузку)	
(фактические дата и время прибытия)	(фактические дата и время убытия)	(фактические дата и время прибытия)	(фактические дата и время убытия)
(фактическое состояние груза, тары, упаковки, маркировки и опломбирования)		(фактическое состояние груза, тары, упаковки, маркировки и опломбирования)	
(масса груза)	(количество грузовых мест)	(масса груза)	(количество грузовых мест)
(должность, подпись, расшифровка подписи лица, от которого забирается груз)		(должность, подпись, расшифровка подписи грузополучателя (уполномоченного лица))	
(должность, подпись, расшифровка подписи грузоотправителя (уполномоченного лица) при необходимости)			
(подпись, расшифровка подписи водителя, принявшего груз для перевозки)		(подпись, расшифровка подписи водителя, сдавшего груз)	
(должность, подпись, расшифровка подписи Перевозчика (уполномоченного лица) при необходимости)		(должность, подпись, расшифровка подписи перевозчика (уполномоченного лица) при необходимости)	

Продолжение Приложения №2
к договору №143/У/21 от 19.05.2021

8. Условия перевозки		
(сроки, по истечении которых грузоотправитель и грузополучатель вправе считать груз утраченным, форма уведомления о проведении экспертизы для определения размера фактических недостатков, повреждения (порчи) груза)		
(размер платы и предельный срок хранения груза в терминале перевалочника, сроки погрузки (выгрузки) груза, порядок предоставления и установки приспособлений, необходимых для погрузки, выгрузки и перевозки груза)		
(порядок внесения в транспортную накладную записи о массе груза и способе ее определения, опломбирования крытых транспортных средств и контейнеров, порядок осуществления погрузо-разгрузочных работ, выполнения работ по промывке и дезинфекции транспортных средств)		
(размер штрафа за невыполнение груза по вине перевалочника, несвоевременное предоставление транспортного средства, контейнера и просрочку доставки груза, порядок исчисления срока просрочки)		
(размер штрафа за неиспользование транспортных средств для перевозки груза, за задержку (простой) транспортных средств, поданных под погрузку, выгрузку, за простой специализированных транспортных средств и задержку (простой) контейнеров)		
9. Информация о принятии заказа (заявки) к исполнению		
(дата принятия заказа (заявки) к исполнению)	(фамилия, имя, отчество (при наличии), должность лица, принявшего заказ (заявку) к исполнению)	(подпись)
10. Перевозчик		
(фамилия, имя, отчество (при наличии), ИНН, адрес места жительства, номер телефона - для физического лица (уполномоченного лица))		
(наименование и адрес места нахождения, ИНН, номер телефона - для юридического лица)		
(фамилия, имя, отчество (при наличии), ИНН, данные о средствах связи (при их наличии) водителя (водителей))		
11. Транспортное средство		
(тип, марка, грузоподъемность (в тоннах), вместимость (в кубических метрах))	(регистрационный номер транспортного средства/прицепа/полуприцепа), ☐ Тип владения: 1 - собственность; 2 - аренда; 3 - лизинг	
12. Оговорки и замечания перевозчика		
(фактическое состояние груза, тары, упаковки, маркировки и опломбирования при приеме груза)	(фактическое состояние груза, тары, упаковки, маркировки и опломбирования при сдаче груза)	
(изменение условий перевозки при движении)	(изменение условий перевозки при выгрузке)	
13. Прочие условия		
(номер, дата и срок действия специального разрешения, установленный маршрут движения тяжеловесного и (или) крупногабаритного транспортного средства, транспортного средства, перевозящего опасный груз)		
(режим труда и отдыха водителя в пути следования, сведения о коммерческих и иных актах)		
14. Переадресовка		
(дата, форма переадресовки (устно или письменно))	(адрес нового пункта выгрузки, дата и время подачи транспортного средства под выгрузку)	
(сведения о лице, от которого получено указание на переадресовку (наименование, фамилия, имя, отчество (при наличии) и др.))	(при изменении получателя груза - новое наименование грузополучателя и место его нахождения)	
15. Подписи сторон		
(должность, подпись, расшифровка подписи грузоотправителя (уполномоченного лица))	(должность, подпись, расшифровка подписи перевозчика (уполномоченного лица))	
16. Стоимость услуг перевозчика и порядок расчета провозной платы (при необходимости)		
(стоимость услуги в рублях, порядок (механизм) расчета (исчислений) платы)	В том числе: 1) размер провозной платы (заполняется после окончания перевозки) в рублях _____ 2) расходы перевозчика и предъявляемые грузоотправителю платежи за проезд по платным автомобильным дорогам в рублях _____ (при наличии) 3) расходы перевозчика за перевозку опасных грузов, грузов, перевозящих тяжеловесными и (или) крупногабаритными транспортными средствами, уплату таможенных пошлин и сборов в рублях _____ (при наличии) 4) расходы на выполнение погрузо-разгрузочных работ, а также работ по промывке и дезинфекции транспортных средств в рублях _____ (при наличии) 5) прочие расходы перевозчика в рублях _____ (при наличии)	
(полное наименование организации плательщика (грузоотправителя), ИНН, адрес, банковские реквизиты организации плательщика (грузоотправителя))	(полное наименование организации (перевозчика), ИНН, адрес)	
(должность, подпись, расшифровка подписи лица, ответственного за оформление факта хозяйственной жизни со стороны грузоотправителя (уполномоченное лицо)) _____ (дата) _____	(должность, подпись, расшифровка подписи лица, ответственного за оформление факта хозяйственной жизни со стороны перевозчика (уполномоченное лицо)) _____ (дата) _____	
17. Отметки грузоотправителей, грузополучателей, перевозчиков		
Исходящее описание обстоятельств, послуживших основанием для отметки	Расчет и размер штрафа	Подпись, дата
_____	_____	_____
_____	_____	_____



Заказчик: ПАО «СМЗ»

Б.В.Абдулазизов

Исполнитель: ООО «Этилия-Ек»

М.П.

Н.А.Герман



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 23 января 2017 г. серии 066 № 00368)

На осуществление деятельности

**деятельность по сбору, транспортированию, обработке,
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
классов опасности**

(наименование лицензируемого вида деятельности)

**Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью
2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О
лицензировании отдельных видов деятельности»:**

**сбор отходов III-IV классов опасности,
транспортирование отходов III-IV классов опасности,
утилизация отходов III-IV классов опасности**

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью «Этиламин-Ек»

(полное фирменное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Этиламин-Ек»

(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

**Основной государственный регистрационный
номер записи о государственной регистрации
юридического лица**

1096671000766

**Идентификационный номер
налогоплательщика**

6671278421

0003332

**Место нахождения: 620016, Свердловская область,
г. Екатеринбург, ул. Краснолесья, 14, корпус 4, кв. 51**

(адрес места нахождения юридического лица)

**Место осуществления лицензируемого вида деятельности:
620904, Свердловская область, г. Екатеринбург, п. Шабровский,
ул. Высокогорская, 78**

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

**Настоящая лицензия предоставлена на
срок**

бессрочно

**Настоящая лицензия переоформлена на основании решения
лицензирующего органа – приказа от 03 июля 2017 г. № 1044**

**Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её
неотъемлемой частью на 10 листах**

**Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу**

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись)

(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

**Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе
деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации,
обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
ООО «Этиламин-Ек»**

№ п/ п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
2.	Смесь минеральных и синтетических масел при зачистке и промывке оборудования производства масел	3 08 223 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
3.	Смесь смазочных материалов при зачистке оборудования производства смазочных материалов из нефти	3 08 225 11 33 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
4.	Отходы зачистки технологического оборудования химических и нефтехимических производств, содержащие пирофорные вещества	3 10 611 11 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
5.	Ацетон, отработанный при промывке оборудования производства эпоксидных связующих	3 15 901 01 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
6.	Осадок при разложении смазочно-охлаждающей жидкости на основе минеральных масел физическими методами	3 51 505 21 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
7.	Водомасляная эмульсия при зачистке приемков технологического оборудования в производстве черных металлов	3 51 985 21 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
8.	Отходы маслосодержащие зачистки приемков технологического оборудования в производстве стальных труб	3 52 971 11 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
9.	Отходы зачистки закалочных ванн при термической обработке металлических поверхностей	3 61 051 81 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
10.	Отходы зачистки масляных закалочных ванн при термической обработке металлических поверхностей	3 61 058 12 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
11.	Отходы зачистки приемков прессов для штамповки и поковки черных металлов	3 61 111 12 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
12.	Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0013103

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

№ п/ п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
13.	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве 15 % и более	3 61 222 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
14.	Шлам шлифовальный маслосодержащий	3 61 222 03 39 3	3	сбор, транспортирование
15.	Шлам шлифовальный, содержащий водосмешиваемые смазочно-охлаждающие жидкости	3 61 222 05 39 3	3	сбор, транспортирование
16.	Отходы при удалении лакокрасочных материалов с металлических поверхностей с применением щелочных растворов	3 63 305 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
17.	Растворы обезжиривания поверхностей металлов щелочные отработанные, содержащие нефтепродукты 15% и более	3 63 341 52 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
18.	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
19.	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
20.	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
21.	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
22.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
23.	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
24.	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
25.	Отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация
26.	Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
27.	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
28.	Нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства	4 06 311 01 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

Б.Е. Леонтьев

М.П.

0013104

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

№ п/ п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
29.	Нефтяные промывочные жидкости на основе керосина отработанные	4 06 312 11 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
30.	Смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндрических) от термической обработки металлов	4 06 320 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
31.	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
32.	Смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	4 06 350 11 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
33.	Смесь некондиционных авиационного топлива, керосина и дизельного топлива	4 06 361 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
34.	Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
35.	Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата	4 06 391 11 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
36.	Отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
37.	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
38.	Остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	4 06 910 02 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
39.	Остатки керосина осветительного, утратившего потребительские свойства	4 06 911 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
40.	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
41.	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
42.	Отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	4 13 300 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
43.	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
44.	Отходы прочих синтетических масел	4 13 500 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
45.	Отходы синтетических гидравлических жидкостей	4 13 600 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
46.	Отходы растворителей на основе трихлорэтилена отработанные незагрязненные	4 14 111 01 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

М.П.

0013105

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
47.	Отходы растворителей на основе трихлорэтилена, загрязненные минеральными маслами	4 14 111 11 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
48.	Растворители на основе дихлорметана отработанные	4 14 112 21 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
49.	Отходы растворителей на основе тетрахлорэтилена, загрязненные оксидами хрома и/или железа	4 14 113 11 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
50.	Отходы растворителей на основе бензина отработанные незагрязненные	4 14 121 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
51.	Отходы растворителей на основе бензина, загрязненные оксидами железа и/или кремния	4 14 121 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
52.	Отходы растворителей на основе бензина, загрязненные оксидами железа и/или кремния	4 14 121 12 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
53.	Отходы растворителей на основе бензина, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 121 21 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
54.	Отходы растворителей на основе керосина, загрязненные оксидами железа и/или кремния	4 14 121 22 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
55.	Отходы растворителей на основе керосина, загрязненные поверхностно-активными веществами	4 14 121 32 30 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
56.	Отходы сольвента, загрязненного органическими красителями	4 14 121 51 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
57.	Отходы нефраса, загрязненные оксидами железа и/или кремния	4 14 121 52 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
58.	Отходы растворителей на основе толуола	4 14 122 21 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
59.	Отходы растворителей на основе толуола, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 122 22 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
60.	Отходы многокомпонентных растворителей на основе толуола, не содержащие галогенированные органические вещества, загрязненные оксидами железа и/или кремния	4 14 122 23 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
61.	Отходы растворителей на основе ксилола, загрязненные оксидами железа и кремния	4 14 122 31 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
62.	Отходы растворителей на основе ацетона, загрязненные негалогенированными органическими веществами	4 14 123 11 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
63.	Отходы растворителей на основе ацетона, загрязненные нерастворимыми неорганическими веществами	4 14 123 12 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
64.	Отходы растворителей на основе ацетона незагрязненные	4 14 123 19 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
65.	Растворитель на основе бутанона (метилэтилкетона), утративший потребительские свойства	4 14 123 29 40 3	3	сбор, утилизация, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

Б.Е. Леонтьев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0013106

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

№ п/ п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
66.	Отходы растворителей на основе этилацетата	4 14 124 11 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
67.	Отходы растворителей на основе этилацетата, загрязненного полимерными смолами	4 14 124 41 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
68.	Отходы растворителей на основе спирта этилового и полигликолей	4 14 126 11 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
69.	Отходы растворителей на основе спирта этилового, загрязненные нефтяными маслами	4 14 126 12 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
70.	Спиртово-нефрасовая смесь отработанная	4 14 126 15 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
71.	Отходы растворителей на основе спирта этилового, загрязненные эпоксидной смолой	4 14 126 21 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
72.	Отходы растворителей на основе спирта пропилового и его эфиров	4 14 126 31 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
73.	Отходы растворителей на основе спирта изопропилового	4 14 126 34 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
74.	Отходы растворителей на основе диэтиленгликоля незагрязненные	4 14 127 11 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
75.	Отходы растворителя на основе ацетона и бензина	4 14 128 31 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
76.	Отходы растворителей на основе скипидара и ацетона, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 128 32 33 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
77.	Отходы негалогенированных органических растворителей в смеси незагрязненных	4 14 129 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
78.	Спиртово-бензиновая смесь отработанная	4 14 129 11 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
79.	Отходы негалогенированных органических растворителей в смеси, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 129 12 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
80.	Спиртово-бензиновая смесь, загрязненная канифолью	4 14 129 25 33 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
81.	Отходы негалогенированных органических растворителей в смеси, загрязненные нефтепродуктами	4 14 129 41 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
82.	Отходы материалов лакокрасочных на основе акриловых полимеров в водной среде	4 14 410 11 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
83.	Отходы материалов лакокрасочных на основе алкидных смол в среде негалогенированных органических растворителей	4 14 420 11 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
84.	Отходы материалов лакокрасочных на основе растительных масел, содержащие пигменты в виде соединений хрома и кадмия (содержание кадмия менее 6%)	4 14 421 21 30 3	3	сбор, утилизация, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0013107

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

№ п/ п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
85.	Отходы материалов лакокрасочных на основе сложных полиэфиров в среде негалогенированных органических растворителей	4 14 422 11 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
86.	Отходы материалов лакокрасочных на основе меламиновых смол в среде негалогенированных органических растворителей	4 14 422 22 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
87.	Отходы нитрозмалы	4 14 423 11 33 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
88.	Отмывочная жидкость щелочная, загрязненная алкидными смолами	4 16 112 21 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
89.	Моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 16 121 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
90.	Силиконовые масла, утратившие потребительские свойства	4 19 501 01 10 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
91.	Отходы смазочных материалов для технологического оборудования на основе минеральных масел обводненные	4 19 611 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
92.	Отходы высокотемпературных органических теплоносителей на основе нефтепродуктов	4 19 912 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
93.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	7 23 102 01 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
94.	Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	7 23 301 01 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
95.	Нефтесодержащий остаток механического обезжиривания обводненных нефтесодержащих отходов	7 42 352 11 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
96.	Отходы регенерации (отгонки) растворителя на основе сольвента, загрязненного лакокрасочными материалами	7 43 521 11 32 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
97.	Отходы регенерации растворителя на основе бензина (уайт-спирит), загрязненного лакокрасочными материалами	7 43 521 21 33 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
98.	Водно-масляная эмульсия при регенерации механическим методом масел минеральных отработанных	7 43 611 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
99.	Отходы (осадки) регенерации масел минеральных отработанных физическими методами	7 43 611 12 33 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
100.	Смесь осадков регенерации масел минеральных отработанных и отходов зачистки оборудования регенерации масел	7 43 611 91 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

0013108

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
101.	Отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
102.	Шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
103.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
104.	Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 201 12 30 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
105.	Смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла	9 11 210 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
106.	Конденсат водно-масляный компрессорных установок	9 18 302 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
107.	Эмульсия маслословушек компрессорных установок (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 03 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
108.	Эмульсия водно-масляная компрессорных установок холодильного оборудования, содержащая аммиак	9 18 503 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
109.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	3	сбор, транспортирование
110.	Раствор щелочной мойки деталей на основе тринатрийфосфата, загрязненный нефтепродуктами (суммарное содержание нефтепродуктов и тринатрийфосфата 15% и более)	9 19 510 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
111.	Отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	9 19 521 12 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
112.	Отходы зачистки моечных машин, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	9 19 525 21 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
113.	Отходы зачистки моечных машин, работающих на щелочных растворах	9 19 525 31 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
114.	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
115.	Отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
116.	Тормозная жидкость на основе минеральных масел отработанная	9 21 221 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
117.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	сбор, транспортирование
118.	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

0013521

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
119.	Отходы смазки на основе смеси веретенного и касторового масел при ремонте и обслуживании железнодорожного транспорта	9 22 237 12 39 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
120.	Смесь негалогенированных органических веществ с преимущественным содержанием ацетона при технических испытаниях и измерениях	9 41 525 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
121.	Обводненная смесь отходов негалогенированных органических веществ с преимущественным содержанием спиртов при технических испытаниях и измерениях	9 41 534 11 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
122.	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	3	сбор, утилизация, транспортирование
123.	Масляные эмульсии от мойки оборудования производства растительных масел	3 01 141 81 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
124.	Отходы зачистки технологического оборудования нефтехимического производств, содержащие нефтепродукты менее 15%	3 10 611 12 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
125.	Смазочно-охлаждающие жидкости, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%, отработанные в прокатном производстве	3 51 504 05 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
126.	Отходы очистки смазочно-охлаждающих жидкостей от механических примесей	3 51 504 10 33 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
127.	Отходы зачистки оборудования обработки черных металлов волочением, содержащие нефтепродукты менее 15%	3 61 111 11 33 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
128.	Смазочно-охлаждающие жидкости на водной основе, отработанные при металлообработке	3 61 211 02 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
129.	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15%	3 61 222 02 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
130.	Шлам шлифовальный при использовании водосмешиваемых смазочно-охлаждающих жидкостей	3 61 222 04 39 4	4	сбор, транспортирование
131.	Шлам шлифовальный, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	3 61 222 11 39 4	4	сбор, транспортирование
132.	Осадок при мойке деталей из черных металлов после фосфатирования и обезжиривания, содержащий нефтепродукты менее 15%	3 63 312 41 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

0013110

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
133.	Растворы обезжиривания поверхностей металлов щелочные отработанные, содержащие нефтепродукты менее 15%	3 63 341 51 10 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
134.	Растворы обезжиривания поверхностей цветных металлов щелочные отработанные, содержащие нефтепродукты менее 15%	3 63 341 61 10 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
135.	Осадок ванн обезжиривания поверхностей черных металлов, содержащий нефтепродукты менее 15%	3 63 347 21 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
136.	Смесь лакокрасочных материалов обводненная	4 14 495 11 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
137.	Отмывочная жидкость щелочная отработанная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 16 112 12 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
138.	Моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 16 121 12 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
139.	Духи, туалетная вода в стеклянной упаковке, утратившие потребительские свойства	4 16 311 11 10 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
140.	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	4	сбор, транспортирование
141.	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	4	сбор, транспортирование
142.	Отходы зачистки прудов-испарителей системы очистки дождевых сточных вод, содержащих нефтепродукты	7 21 821 11 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
143.	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
144.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
145.	Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 301 02 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
146.	Масла растительные отработанные при приготовлении пищи	7 36 110 01 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
147.	Водно-масляная эмульсия при сепарации масел минеральных отработанных (содержание нефтепродуктов менее 15%)	7 43 611 13 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

Б.Е. Леонтьев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0013111

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

066 № 00368 от 03 июля 2017 г.

№ п/ п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
148.	Смесь отходов зачистки и промывки оборудования регенерации масел минеральных отработанных	7 43 611 82 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
149.	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
150.	Эмульсия маслословушек компрессорных установок	9 18 302 02 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
151.	Вода, загрязненная нефтяными маслами при смыве подтеков масла трансформаторов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 627 11 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
152.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	сбор, транспортирование
153.	Отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%	9 19 521 13 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
154.	Отходы зачистки моечных машин, работающих на щелочных растворах, малоопасные	9 19 525 32 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
155.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	сбор, транспортирование
156.	Вода от мойки узлов, деталей автомобильного транспорта, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 21 711 31 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
157.	Вода, загрязненная нефтепродуктами, при мойке железнодорожного подвижного состава (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 22 721 21 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
158.	Осадок механической очистки сточных вод при мойке деталей и агрегатов железнодорожного подвижного состава	9 22 783 11 39 4	4	сбор, утилизация, транспортирование
159.	Жидкие отходы при промывке кессон-баков от остатков топлива (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 23 274 11 31 4	4	сбор, утилизация, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

Б.Е. Леонтьев

М.П.

0013112

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Согласовано

Инв. N инв. N

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель (поставщик)	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Оборудование							
1.1	Резервуар стальной, горизонтальный, цилиндрический	РГСД-60			шт.	4	8200	
	двустенный, объёмом 60м³							
	Характеристика корпуса резервуара: наружный диаметр 2920 мм, полная длина 9000 мм. Толщина стенок: обечайка внутренняя-5 мм, днища внутренние-6 мм, обечайка и днища наружные- 4мм,							
1.2	Резервуар стальной, горизонтальный, цилиндрический	РГСП-60			шт.	2	4900	
	одностенный, объёмом 60м³							
	Характеристика корпуса резервуара: наружный диаметр 2920 мм, полная длина 9000 мм. Толщина стенок: обечайка внутренняя-5 мм, днища внутренние-6 мм, обечайка и днища наружные- 4мм,							
1.3	Резервуар стальной, горизонтальный, цилиндрический	РГСП-25			шт.	2	2700	
	одностенный, объёмом 25м³							
	Характеристика корпуса резервуара: наружный диаметр 2400 мм, полная длина 6500 мм. Толщина стенок: обечайка внутренняя-5 мм, днища внутренние-6 мм, обечайка и днища наружные- 4мм,							
1.4	Установка нижнего слива ж/д цистерны с насосной установкой типа КМ 80-50-200Е;	АСН-15П1			шт.	2		
	Q=50м³/ч; H=50м; N=15кВт							
1.5	Установка верхнего слива ж/д цистерны	УПВС-80с			шт.	2		
	(аварийного) с ручным вакуумным насосом							

* - Вся арматура заказывается с ответными фланцами, прокладками и крепежом;
** - Вся арматура взаимозаменяема на аналогичную со схожими параметрами;

						07-21-ИОС 7.1.С			
						Экипировочный комплекс железнодорожного цеха ПАО "СУМЗ"			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Экипировочный комплекс	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Колтунов			05.22		П	1	4
Пров.		Зарецкий			05.22	Спецификация оборудования, изделий и материалов	ООО "Институт ПромПроект"		
Н. контр.		Переславцева			05.22				
ГИП		Селезнев			05.22				

Инв. N подл.

Подпись и дата

Взам. инв. N

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель (поставщик)	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.6	Топливораздаточная колонка двухпостовая, напорная Q=130л/мин, N=2,2кВт	1УТЭД-М/М 397.00.00.00.00-103			шт.	1		
1.7	Маслораздаточная колонка двухпостовая, двухпродуктовая, напорная Q=18л/мин, N=2,2кВт	1КЭД Ливенка 41100 Норд			шт.	1		
1.8	Водораздаточная колонка в составе автоматизированной модульной системы заправки контура охлаждения дизеля дистиллированной водой Суммарная мощность N=15кВт	ВЕТЛ.АМОС-ТМ.003-05			шт.	1		
1.9	Автоматическая система верхнего налива нефтепродуктов в АЦ на базе самовсасывающего насоса КМС-100-80-180Е; Q=65м³/ч; H=35м; N=15кВт	АСН-15В1 (СН-КМС-ППВ)			шт.	1		
1.10	Сливная муфта с фильтром и поплавковым клапаном	УН-80			шт.	2	12	
1.11	Сливной колодец на 2 узла слива и один узел рекуперации паров УРП40, оснащенный 2-мя насосными агрегатами АНСВ-1000/5; Q=60м³/ч; H=50м; N=11кВт	МКТ 380.60.0,15.80.50			шт.	1		
1.12	Насос шестерённый моноблочный Q=4,2м³/ч; H=100м; N=2,2кВт	БШМФЛ-70-4,2-7/10Е-ТЗ			шт.	2		
1.13	Насос погружной Q=500л/мин; N=2,2кВт	АНП-10/20			шт.	4		

* - Вся арматура заказывается с ответными фланцами, прокладками и крепежом;
** - Вся арматура взаимозаменяема на аналогичную со схожими параметрами;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07-21-ИОС7.1.С

Лист
2

Инв. N подл.

Подпись и дата

Взам. инв. N

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель (поставщик)	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.14	Агрегат напорно-всасывающий на базе насоса БШМ-40; Q=15 л/мин; N=1,1кВт	АНВВ-15			шт.	2		
1.15	Переносной электрический насос погружной бочковой Q=19 л/мин с счётчиком				шт.	1		
II	Арматура*							
2.1	Клиновое задвижка фланцевая Ду100 Ру16 с электроприводом AUMA SAEx 10.2 1ExdIIBT4 крутящий момент 100Нм; U=380В; N=0,37кВт	МЗТА ЗКЛ2-16 30с941нж			шт.	9		
2.2	Клиновое задвижка фланцевая Ду50 Ру16 с электроприводом AUMA SAEx 10.2 1ExdIIBT4 крутящий момент 100Нм; U=380В; N=0,37кВт	МЗТА ЗКЛ2-16 30с941нж			шт.	4		
2.3	Кран шаровой фланцевый Ду50 Ру16	КШФ-50			шт.	25		
2.4	Кран шаровой фланцевый Ду80 Ру16	КШФ-80			шт.	2		
2.5	Кран шаровой фланцевый Ду100 Ру16	КШФ-100			шт.	8		
2.6	Огнепреградитель Ду50 ру16	ОП-50			шт.	16		
2.7	Клапан дыхательный механический совмещенный Ду 50	СМДК-50			шт.	6		
2.8	Клапан дыхательный механический совмещенный Ду 80	СМДК-80			шт.	2		
2.9	Клапан обратный Ду150 Ру16	МЗТА 19с76нж			шт.	1		
2.10	Клапан обратный Ду80 Ру16	МЗТА 19с76нж			шт.	4		
III	Трубопроводы и фитинг из стальных сварных бесшовных труб							
3.1	Труба ф159х5	ГОСТ 10704-91			п.м.	120,0		
* - Вся арматура заказывается с ответными фланцами, прокладками и крепежом; ** - Вся арматура взаимозаменяема на аналогичную со схожими параметрами;								
					07-21-ИОС7.1.С			Лист
								3

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель (поставщик)	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.2	Труба $\Phi 108 \times 4$	ГОСТ 10704-91			п.м.	255,0		
3.3	Труба $\Phi 89 \times 4$	ГОСТ 10704-91			п.м.	40,0		
3.4	Труба $\Phi 57 \times 3,5$	ГОСТ 10704-91			п.м.	400,0		
3.5	Труба $\Phi 22 \times 2$	ГОСТ 10704-91			п.м.	10,0		
3.6	Отвод 90-108x3,5	ГОСТ 17375-2001			шт.	24		
3.7	Отвод 90-89x3,5	ГОСТ 17375-2001			шт.	7		
3.8	Отвод 90-57x3,5	ГОСТ 17375-2001			шт.	93		
3.9	Тройник $\Phi 159 \times 4$	ГОСТ 17376-2001			шт.	8		
3.10	Тройник $\Phi 108 \times 3,5$	ГОСТ 17376-2001			шт.	10		
3.11	Тройник $\Phi 89 \times 3,5$	ГОСТ 17376-2001			шт.	2		
3.12	Тройник $\Phi 57 \times 3,5$	ГОСТ 17376-2001			шт.	8		
3.13	Переход К-2-159x4,5-108x4,5	ГОСТ 17378-2001			шт.	7		
3.14	Переход К-2-108x4,5-89x4,5	ГОСТ 17378-2001			шт.	4		
IV	<u>Противокоррозионная изоляция усиленного типа</u>							
4.1	Конструкция изоляции:							
	-грунтовка битумполимерная типа ГТ-760ИН							
	или полимерная типа ГТП-831							
	- три слоя ленты поливинилхлоридной изоляционной							
	типа ПВХ-БК, (ПВХ-Л, ПВХ-СК) общ.толщ.12мм.							
	- один слой защитной обертки типа ПЭКОМ или ПДБ							
	(общ.толщина 0,6мм)							
	Труба $\Phi 159 \times 5$				м./м.кв	120/60		
	Труба $\Phi 108 \times 4$				м./м.кв	255/87		
	Труба $\Phi 89 \times 4$				м./м.кв	40/12		
	Труба $\Phi 57 \times 3,5$				м./м.кв	400/72		
	Труба $\Phi 22 \times 2$				м./м.кв	10/0.7		

* - Вся арматура заказывается с ответными фланцами, прокладками и крепежом;
 ** - Вся арматура взаимозаменяема на аналогичную со схожими параметрами;

07-21-ИОС 7.1.С

Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Сливная муфта, узел рекуперации
	Задвижка клиновидная ручная
	Задвижка или клапан с электроприводом
	Задвижка или клапан с гидроприводом
	Кран шаровый фланцевый
	Фильтр сетчатый
	Насос
	Компенсатор
	Манометр показывающий
	Гибкое соединение
	Генератор
	Клапан обратный
	Преобразователь давления
	Гибкий рукав
	Измерительная система АСН
	Саморегулируемый греющий кабель

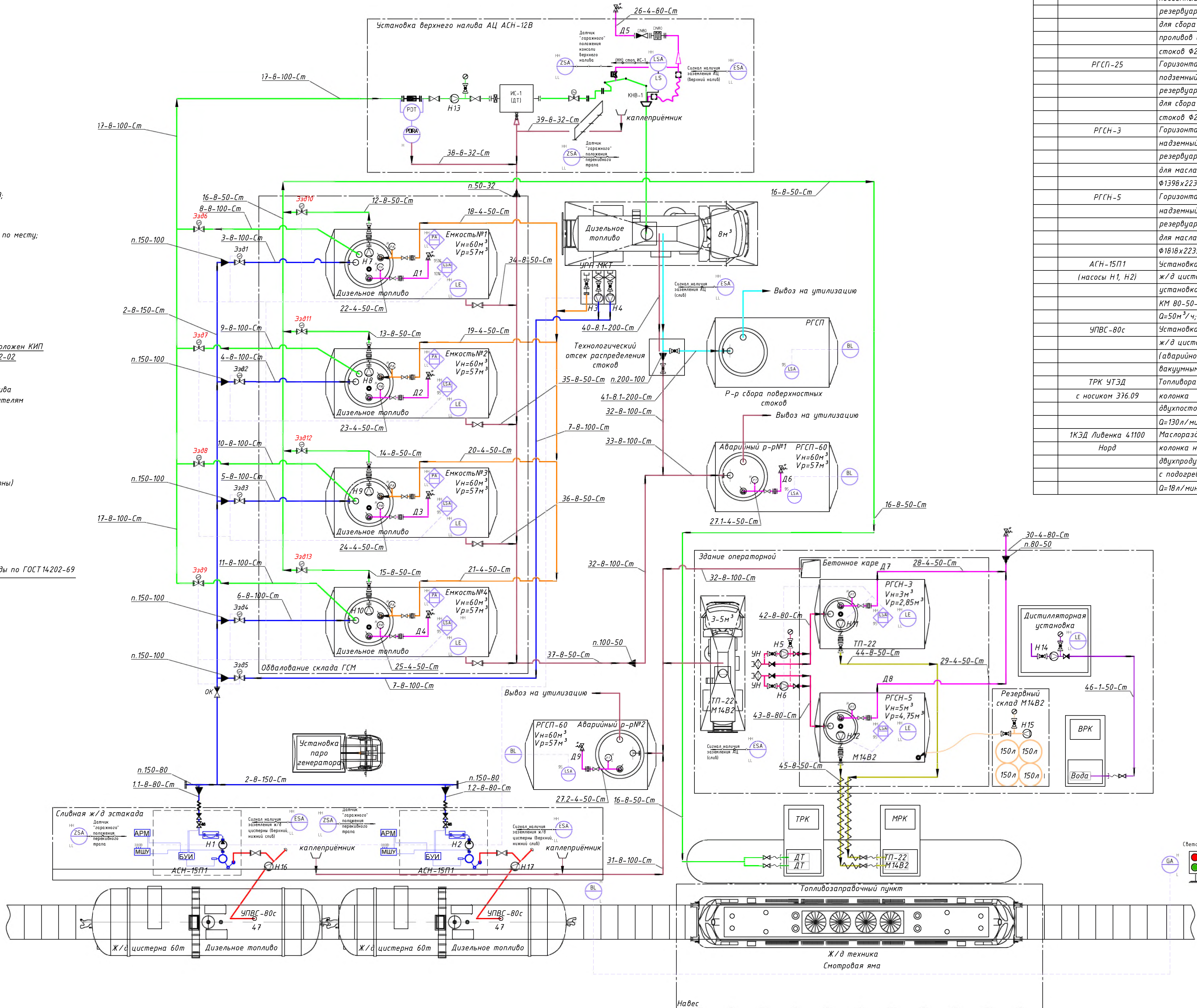
- функциональное обозначение приборов системы ПА3;
- обозначение приборов системы ПА3, установленных по месту;
- функциональное обозначение приборов ИС;
- обозначение приборов ИС, установленных по месту;

Обозначение КИПиА по ГОСТ 21208-2013:

	Порядковый номер КИПиА
	Порядковый номер объекта, где расположен КИПиА
	Идентификатор КИПиА по М-06.01.02.01.02-02

- 1-7 - Линии наполнения склада дизельного топлива
- 8-17 - Линии выдачи дизельного топлива потребителям
- 18-21 - Линии рекуперации паров
- 22-30 - Линии дренажа нефтепродуктов
- 31-39 - Линии деаэрации
- 40-41 - Линии отвода поверхностных стоков
- 42-43 - Линии наполнения склада масел
- 44-45 - Линии выдачи масел потребителям
- 46 - Линия выдачи дистиллированной воды
- 47 - Аварийная линия (верхний слив ж/д цистерны)

15-8-50-См	Материал трубопровода
Условный диаметр трубопровода	
Цифровое обозначение группы транспортируемой среды по ГОСТ 14202-69	
Порядковый номер трубопровода	



СПЕЦИФИКАЦИЯ

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Раста- вож. ка	Проче- вые
	РГСД-60	Горизонтальный, стальной наземный, двустенный резервуар объёмом 60м³	4		
	РГСН-60	Горизонтальный, стальной подземный, одностенный резервуар объёмом 60м³ для сбора аварийных протечек и дренажных стоков Ø2920х9000мм	2		
	РГСН-25	Горизонтальный, стальной подземный, одностенный резервуар объёмом 25м³ для сбора поверхностных стоков Ø2400х6500мм	2		
	РГСН-3	Горизонтальный, стальной наземный, одностенный резервуар объёмом 3м³ для масла ТП-22 Ø1398х2235мм	1		
	РГСН-5	Горизонтальный, стальной наземный, одностенный резервуар объёмом 5м³ для масла М14В2 Ø1818х2235мм	1		
	АСН-15П1 (насосы Н1, Н2)	Установка нижнего слива ж/д цистерны с насосной установкой типа КМ 80-50-200Е Q=50м³/ч, Н=50м, Р=15кВт	2		
	УПВС-80с	Установка верхнего слива ж/д цистерны (аварийного) с ручным вакуумным насосом	2		
	ТРК УТЗД с насосом 376.09	Топливозаправочная колонка автоматическая, напорная Q=130л/мин	1		
	1КЗД Ливенка 41100	Маслоработочная колонка напорная автоматическая Q=18л/мин	1		
	Нард	Маслоработочная колонка напорная автоматическая Q=18л/мин	1		

СПЕЦИФИКАЦИЯ

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Раста- вож. ка	Проче- вые
	ВЕТЛ.АМОС-ТМ.003-05	Водораздаточная колонка в составе автоматизированной модульной системы заправки контура охлаждения дизеля	1		
	Н14	Автоматическая система верхнего слива нефтепродуктов в АЦ	1		
	АСН-15В1 (СН-КМС-ППВ)	Самовсасывающий насос КМС-100-80-180Е Q=65м³/ч, Н=35м, Р=15кВт	2		
	УН	Узел слива нефтепродуктов Ду80 (муфта МС-80, фильтр, шаровый кран)	2		
	МКТ (Н3,Н4)	Сливной колодец на 2 узла слива и один узел рекуперации паров УРП40, оснащенный 2-мя насосными агрегатами АНСВ-1000/5 Q=60м³/ч, Н=50м, Р=11кВт	1		
	БШМФЛ-70-4, 2-7/10Е-Т3 (Н5,Н6)	Насос шестеренный моноблочный Q=4,2м³/ч, Н=100м, Р=2,2кВт	2		
	АНП-10/20 (Н7,Н8,Н9,Н10)	Насос погружной Q=500л/мин, Р=2,2кВт	4		
	АНВВ-15	Агрегат напорно-всасывающий на базе насоса БШМ-40 Q=15л/мин, Р=1,1кВт	2		
	Н13	Переносной электрический насос погружной бочковой Q=19л/мин с пистолетом и счётчиком	1		
	Ззд МЗТА 3К/12-16 30с941нж	Клиновидная задвижка фланцевая Ду100 Ру16 привод ГЗ-ВА100/24-У1; 1ЕхdII BT4 крутящий момент 100Нм; U=380В, Р=0,37кВт	9		
	Ззд МЗТА 3К/12-16 30с941нж	Клиновидная задвижка фланцевая Ду50 Ру1,6 привод ГЗ-ВА100/24-У1; 1ЕхdII BT4 крутящий момент 100Нм; U=380В, Р=0,37кВт	4		

07-21-ИОС 7.1.ГЧ

Экипировочный комплекс железнодорожного цеха
ПАО "СУМЗ"

Экипировочный комплекс

Стадия	Лист	Листов
П	1	

Технологическая схема экипировочного
комплекса

ООО "Институт"
ПромПроект"

Изм.	Кол. уч.	Лист № док.	Подп.	Дата
Разраб.	Колтунов			12.21
Пров.	Селезнев			12.21
Н. контр.	Переславцева			12.21
ГИП	Селезнев			12.21

Номер на плане	Наименование	Примечание
1	Здание операторской пункта экипировки тепловозов	Существующий
	маслами и дистиллированной водой	
2	Топливозаправочный пункт (ТЗП)	Проектируемый
3	Площадка слива-налива АЦ дизельного топлива	Проектируемая
4	Резервуарный парк объемом 240м.куб	
	для хранения дизельного топлива	Проектируемый
5	Сливная ж/д эстакада на 2 поста слива	Проектируемая
6	Железнодорожный тупик	Проектируемый
7	Смотровая яма	Проектируемая
8	Резервуар сбора аварийных проливов	Проектируемый
	объемом 60м.куб - 2шт.	
9	Резервуар сбора поверхностных стоков	Проектируемый
	объемом 25м.куб - 2шт.	

Наименование	Обозначение	
	Проектируемые	Существующие
Граница благоустройства		
Ограждение		
Здания и сооружения		
Демонтируемые сооружения		
Автопроезды и площадки с твердым покрытием		
Железнодорожные пути		
Водопровод		
Бытовая канализация		
Теплотрасса		
Ливневая канализация		
Линия отвода аварийных проливов		
Линия наполнения		
Линия выдачи		
Линия деаэрации		
Линия рекуперации паров		

Заполнить песком

Линии выдачи масел Ду50

Лоток 112-15

570

						07-21-ИОС 7.1.ГЧ				
						Экипировочный комплекс железнодорожного цеха ПАО "СУМЗ"				
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Экипировочный комплекс		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Колтунов	А.С.	12.21	П			2		
Пров.		Селезнев	В.С.	12.21						
Н. контр.		Переславцева	Н.С.	12.21	План технологического оборудования и трубопроводов		ООО "Институт "ПромПроект"			
ГИП		Селезнев	В.С.	12.21						

формат А2