

**Обоснование хозяйственной деятельности закрытого
акционерного общества «Азовпродукт»
(ЗАО «Азовпродукт») во внутренних морских водах РФ с
учетом плана предупреждения и ликвидации разливов
нефтепродуктов на акватории морского порта Азов
закрытого акционерного общества «Азовпродукт»**

Резюме нетехнического характера

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Краснодар

2023 г.

ООО «МирЭко»

Обоснование хозяйственной деятельности закрытого акционерного общества «Азовпродукт» (ЗАО «Азовпродукт») во внутренних морских водах РФ с учетом плана предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов закрытого акционерного общества «Азовпродукт»

Резюме нетехнического характера
ОХД.ЗАО АП.РНХ

Директор



Юрина Е.А.

Краснодар

2023 г.

СОСТАВ ПРОЕКТА

ОХД.ЗАО АП.ОПЗ	Общая пояснительная записка
ОХД.ЗАО АП.ОВОС-1	МОВОС: Текстовая часть. Текстовые приложения. Графические приложения.
ОХД.ЗАО АП.ОВОС-2	МОВОС: Расчетные приложения
ОХД.ЗАО АП.ОВОС-3	Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных объекта негативного воздействия II-й категории «Производственная территория № 1 ЗАО «Азовпродукт»
ОХД.ЗАО АП.ОВОС-4	Проект расчета нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ объекта негативного воздействия II-й категории «Производственная территория № 1 ЗАО «Азовпродукт»
ОХД.ЗАО АП.ОВОС-5	Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Объект НВОС II-й категории «Производственная территория № 1 ЗАО «Азовпродукт»
ОХД.ЗАО АП.ОВОС-6	Пояснительная записка и приложения к расчету нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, поступающих в водный объект со сточными водами ЗАО «Азовпродукт»
ОХД.ЗАО АП.ОВОС-7	План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на ЗАО «Азовпродукт»
ОХД.ЗАО АП.ОВОС-8	План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов закрытого акционерного общества «Азовпродукт»
ОХД.ЗАО АП.ОВОС-9	Оценка воздействия и расчет вреда, нанесенный водным биоресурсам при осуществлении хозяйственной деятельности закрытого акционерного общества «Азовпродукт» (ЗАО «Азовпродукт») во внутренних морских водах РФ
ОХД.ЗАО АП.РНХ	Резюме нетехнического характера

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

ОХД. ЗАО АП.ОВОС-СП

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Максимов			
Провер.					
Н. контр.		Юрина			

СОСТАВ ПРОЕКТА

Стадия	Лист	Листов
	1	1
ООО «МирЭко» г. Краснодар		

Содержание

1.	Введение	2
2.	Сведения о Заказчике деятельности	3
3.	Сведения о районе проведения хозяйственной деятельности	3
4.	Краткие сведения о хозяйственной деятельности	5
4.1.	Цель реализации хозяйственной деятельности	5
4.2.	Место реализации хозяйственной деятельности	5
4.3.	Объемы хозяйственной деятельности	6
4.4.	Технология перевалки грузов	6
4.5.	Работы по обращению с отходами	13
5.	Сведения об обосновывающей документации для проведения ОВОС 15	
6.	Анализ альтернативных вариантов	16
6.1.	Отказ от деятельности	16
6.2.	Альтернативы реализации хозяйственной деятельности	16
6.2.1.	Альтернативное место проведения деятельности	16
6.2.2.	Масштаб намечаемой деятельности	16
6.2.3.	Номенклатура грузов	16
7.	Характеристика природно-климатических условий территории	17
7.1.	Климатические условия	17
7.2.	Гидрологические условия	17
7.3.	Особо охраняемые природные территории	18
8.	Выявление возможных воздействий на окружающую среду	20
9.	Результаты проведения исследований ОВОС	21
9.1.	Воздействие на атмосферный воздух	21
9.1.1.	Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха	21
9.1.2.	Оценка акустического загрязнения атмосферного воздуха	23
9.2.	Воздействие на водные объекты	23
9.3.	Воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров	25
9.4.	Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами ..	26
9.5.	Воздействие на водные биологические ресурсы	26
9.6.	Воздействия при аварийных ситуациях	27
9.7.	Воздействие на особо охраняемые природные территории	39
10.	Предложения по программе экологического мониторинга	40
11.	Основные выводы по результатам исследований ОВОС	41

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

ОХД. ЗАО АП.РНХ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО
ХАРАКТЕРА

Стадия	Лист	Листов
	1	

1. Введение

Резюме нетехнического характера (далее Резюме) подготовлено с целью предоставления широкой аудитории информации о результатах проведенной предварительной оценки воздействия на окружающую среду, оказываемой при реализации хозяйственной деятельности Закрытого акционерного общества «Азовпродукт» (ЗАО «Азовпродукт») во внутренних морских водах РФ.

В настоящем Резюме приводятся основные результаты и выводы проведенной оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

Содержание Резюме составлено таким образом, чтобы наиболее полно отразить основные проблемы, связанные реализацией хозяйственной деятельности.

В тексте Резюме для простоты и во избежание информационной перегрузки не приводятся ссылки на многочисленные нормативные документы и расчетные формулы, которые в полном объеме можно найти в предварительных материалах ОВОС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ОХД. ЗАО АП.РНХ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

2. Сведения о Заказчике деятельности

Полное наименование предприятия	Закрытое акционерное общество "Азовпродукт"
Сокращенное наименование предприятия	ЗАО "Азовпродукт"
Юридический и почтовый адрес, телефон	346783, Ростовская область, г. Азов, Портовый проезд, дом 3 (86342) 5-67-50
Руководитель	Генеральный директор Ищенко Владимир Иванович
ИНН	6140015583
ОГРН	1026101793255
КПП	614001001
ОКВЭД	52.22.19 Деятельность вспомогательная, связанная морским транспортом, прочая, не включенная в другие группировки

3. Сведения о районе проведения хозяйственной деятельности

Терминальный комплекс ЗАО "Азовпродукт" осуществляет хозяйственную деятельность на земельных участках, и гидротехнических сооружениях реки Дон, расположенных в Северо-Западном промышленном районе г. Азова Ростовской области.

В состав терминального комплекса ЗАО "Азовпродукт" входят:

- резервуарный парк для приема, временного хранения и отгрузки метанола и нефтепродуктов;
- комплекс гидротехнических сооружений (речной причал №26);
- эстакада продуктопроводов длиной 2106 м;

Карта-схема района проведения хозяйственной деятельности представлена на рисунке 3.1.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ОХД. ЗАО АП.РНХ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

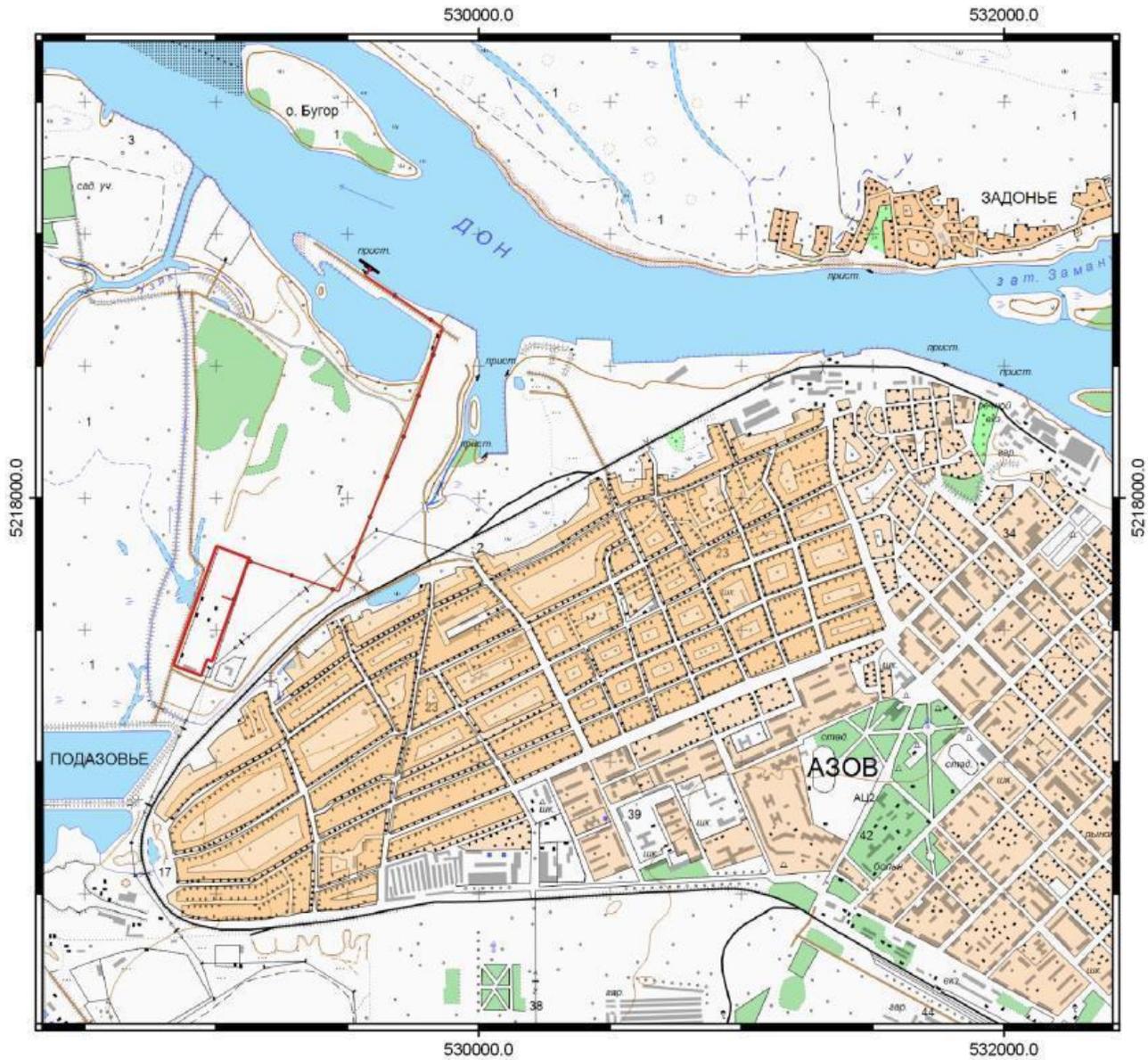


Рисунок 3.1 – Карта-схема места размещения предприятия

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

4. Краткие сведения о хозяйственной деятельности

4.1. Цель реализации хозяйственной деятельности

Основной целью деятельности ЗАО «Азовпродукт» является прием метанола и светлых нефтепродуктов из железнодорожных цистерн, хранение их в резервуарах и отгрузка в танкеры проекта грузоподъемностью 2100, 5000 т.

Предприятие осуществляет свою деятельность на основании лицензий:

- на осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах МР-4 № 001771 от 30 июня 2015 г.
- на осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте ПРД № 6103496 от 28.04.2012 г.
- на осуществление эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов № ВХ-00-015684 от 30 октября 2015 г.

4.2. Место реализации хозяйственной деятельности

Терминальный комплекс ЗАО "Азовпродукт" осуществляет хозяйственную деятельность на земельных участках, и гидротехнических сооружениях реки Дон, расположенных в Северо-Западном промышленном районе г. Азова Ростовской области.

В состав терминального комплекса ЗАО "Азовпродукт" входят:

- резервуарный парк для приема, временного хранения и отгрузки метанола и нефтепродуктов;
- комплекс гидротехнических сооружений (речной причал №26);
- эстакада продуктопроводов длиной 2106 м;

Резервуарный парк для приема, временного хранения и отгрузки метанола и нефтепродуктов расположен на земельных участках с кад. № 61:45:0000119:98, 61:45:0000119:104. Комплекс гидротехнических сооружений (речной причал № 26) расположен на земельном участке с кад. № 61:45:0000119:45. Эстакада продуктопроводов расположена на земельном участке с кад. № 61:45:0000119:65.

Земельный участок с кадастровым номером 61:45:0000119:98 используется в соответствии со Свидетельством о государственной регистрации права, зарегистрированном в Едином государственном реестре прав на недвижимость 20.01.2012 г. под №61-61-02/123/2011-459.

Земельный участок с кадастровым номером 61:45:0000119:104 предоставлен в соответствии с договором аренды земельного участка от 01.11.2018 г. №2571 с комитетом по управлению имуществом города Азова.

Земельный участок с кадастровым номером 61:45:0000119:65 используется в соответствии со Свидетельством о государственной регистрации права, зарегистрированном в Едином государственном реестре прав на недвижимость 20.01.2012 г. под №61-61-02/123/2011-460.

Земельный участок с кадастровым номером 61:45:0000119:45 предоставлен в соответствии с договором аренды земельного участка от 24.05.2004 г. №773 с департаментом имущественно-земельных отношений администрации города Азова.

Общие сведения о земельных участках представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Общие сведения о земельных участках, используемых ЗАО «Азовпродукт»

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ОХД.ЗАО АП.РНХ		Лист
											5

№ п/п	Кадастровый номер участка	Площадь участка, м ²	Категория земель	Разрешенный вид использования
1	61:45:0000119:98	92 357	Земли населённых пунктов	Терминал по перевалке нефтепродуктов и химических грузов
2	61:45:0000119:104	8 093		Под строительство терминала по перевалке нефтепродуктов и химических грузов и объектов, связанных с перевозкой грузов по железной дороге
3	61:45:0000119:65	20 050		Для размещения продуктопровода
4	61:45:0000119:45	13 212		Защитная дамба

4.3. Объемы хозяйственной деятельности

Номенклатура и объемы перегружаемых грузов представлена в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Номенклатура и объемы перегружаемых грузов

№ п/п	Наименование продукта	Объем, тыс. т/год
1	Метанол	400
2	Бензин прямогонный	150
3	Бензины АИ-92-95 товарные	150
4	Дизельное и судовое топливо	150
5	Дистиллят газового конденсата	150

4.4. Технология перевалки грузов

Метанол поступает на терминальный комплекс в специальных железнодорожных вагонах-цистернах. Подача цистерн на сливную эстакаду производится железнодорожным транспортом. Состав приводится в движение маневровым тепловозом ТГМ6А с дизельным двигателем.

Слив метанола из цистерны производится через верхнее сливо-наливное устройство (только верхний слив) закрытым способом; под давлением азота в трубопровод технологических насосов. Для этих целей в верхней части котла цистерны предусмотрены:

- устройства для слива-налива;
- предохранительно-впускной клапан, рассчитанный на 0,25 МПа избыточного давления;
- люк-лаз с откидной крышкой, в транспортном состоянии крышка люка закреплена к горловине люка через прокладку откидными болтами.

При транспортировке цистерны вся арматура и люк-лаз закрываются сдвижным кожухом на роликах, передвигающихся по направляющим, приваренным к обечайке котла.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

6

На железнодорожной эстакаде расположены 15 сливных стояков, предназначенных для герметичного слива метанола из ж/д цистерн. Производительность каждого стояка до 50 м³/час.

В состав каждого сливного стояка входят:

- шланговый рукав для подключения сливного (основного) трубопровода к цистерне;
- шланговый рукав для подключения зачистного трубопровода к цистерне;
- шланговый рукав для подвода азота в цистерну;
- лестница-трап, для подъема на верх цистерны;
- устройство для заземления цистерны;
- смотровое окно на зачистном трубопроводе для визуального определения окончания слива метанола.

После подачи маршрута цистерн (15 шт.) на эстакаду и фиксации их вдоль сливных стояков, обслуживающий персонал производит присоединение каждой цистерны к сливному стояку. Предварительно проверяется герметичность цистерн, исправность оборудования, наличие пломб и производится отбор проб из каждой цистерны на анализ с целью проверки соответствия качества продукта паспортным данным. Перед проведением слива метанола к каждой цистерне присоединяется заземляющее устройство.

Откачка метанола из железнодорожных цистерн и резервуарного парка производится герметичными центробежными одноступенчатыми насосами типа БЭН-277/1 производительностью 200 м³/час с водяным охлаждением (2 рабочих и 2 резервных). На входных трубопроводах каждого насоса установлен сетчатый фильтр.

На трубопроводах подачи метанола установлены электрозадвижки. Управление ими может осуществляться как удаленно (с пульта управления в операторной), так и на месте. Положение электрозадвижек сигнализируется на пульте управления в операторной.

По окончании слива метанола, оставшееся в цистернах избыточное давление азота по газоуравнительной линии сбрасывается в дренажную емкость Е-6 (Е-7), работающую как гидрозатвор.

Опорожнение насосов и трубопроводов от метанола также производится в дренажную емкость Е-6 (Е-7).

Контроль за работой насосов осуществляется по показаниям манометров, установленных на входных и выходных линиях насосов. Контроль за температурой, уровнем заполнения резервуаров осуществляется приборами КИП с предупредительными сигналами верхнего и нижнего допустимых значений, и автоматическим отключением насосов подачи продуктов в резервуары. Для контроля количества поступающего в резервуары метанола установлена система коммерческого учета на основе радарного уровнемера LIRANL-431A÷436A.

В резервуарном парке для хранения метанола размещены два стальных вертикальных резервуаров со стационарной крышей, объемом по 5000 м³ каждый (Е-5, Е-12).

К каждому резервуару подведены трубопроводы приема и выдачи метанола, подачи сжатого азота, сжатого воздуха и пара.

Для предотвращения контакта метанола с кислородом воздуха и исключения выброса его паров в атмосферу, хранение метанола в резервуарах предусмотрено под азотной «подушкой» для чего в них подается азот. Все резервуары объединены газоуравнительной линией, подвод которой к каждому резервуару осуществляется через огнепреградитель.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ОХД.ЗАО АП.РНХ						
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

Сброс избыточного давления азото–метанольной смеси из резервуаров производится в одну из дренажных емкостей Е–6 (Е–7) работающую как гидрозатвор, под слой воды в емкости, при этом жидкий метанол и его пары растворяются в воде, а чистый азот выбрасывается в атмосферу.

Технологическим процессом предусмотрена возможность одновременного слива метанола из железнодорожных цистерн в резервуарный парк и отгрузки метанола из резервуарного парка в танкер, а также перекачка метанола из резервуара в резервуар.

По мере потребности, накопленный в резервуарах запас метанола по трубопроводу, проложенному на эстакаде продуктопровода, откачивается насосами на причал для загрузки в танкер.

На речном причале производится операция отгрузки метанола в танкер со склада терминального комплекса. Во время проведения операции отгрузки у причала может находиться только один танкер.

Загрузка метанола в танкеры осуществляется при помощи двух стендеров (СТ-1 и СТ-2) типа «EMCO – В0030, 8"/4"». Стендер подключается к манифольду грузовой системы танкера и одновременно позволяет производить погрузку метанола и прием вытесняемой из резервуаров танкера азото–метанольной смеси.

Последовательное переключение запорной арматуры позволяет осуществлять проведение следующих операций:

- продувку резервуаров танкера азотом;
- прием вытесняемой из резервуаров танкера азото–метанольной смеси;
- загрузку метанола в танкер;
- продувку стендера азотом для вытеснения остатков метанола в танкер;
- продувку трубопровода метанола азотом для вытеснения метанола обратно на склад (после окончания погрузки или в случае аварийной ситуации).

На трубопроводах подачи метанола перед стендерами установлены электроздвижки.

Для создания защитной подушки в резервуарах танкера и продувки трубопровода метанола и стендера после проведения операции отгрузки используется азот.

Стендер оснащен:

- системой подвода трубопровода метанола к фланцам манифольда танкера;
- шарнирным комбинированным устройством для подключения трубопровода метанола к фланцу манифольда танкера, оснащенным сцеплением «Camlock ANSI 150LBS» 8";
- системой отвода паров азото-метанольной смеси из танкера и их рекуперации. Эта система представляет собой конструкцию из труб, шлангов и шарнирного комбинированного устройства, расположенного параллельно с верхним продуктовым шарниром. Подключение к корабельному манифольду производится через шланг из легированной стали, оснащенный сцеплением «Camlock ANSI 150LBS» 4";
- устройством для заземления;
- системой компенсации качки и осадки судна;
- системой аварийной сигнализации;
- прерывателем вакуума для устранения разряжения, которое может возникнуть при прекращении налива метанола и которое будет

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

препятствовать сливу остатков метанола в танкер и емкость для сбора проливов;

- в нижней точке опорной трубы стендера смонтирована линия для дренажа метанола.

Время загрузки танкера составляет 8–10 часов.

Опорожнение оборудования и трубопроводов от метанола производится в одну из дренажных емкостей Е–6 (Е–7) объемом 63 м³ каждая. Емкости работают под атмосферным давлением, во избежание попадания огня в емкости, связь их с атмосферой осуществляется через огнепреградитель. Для предотвращения попадания метанола в почву и замерзания воды, емкости установлены в железобетонном колодце, засыпанном песком.

Одна из дренажных емкостей Е–6 (Е–7) выполняет роль сборника метанола и усреднителя промывных и дренажных вод, а другая работает как гидрозатвор, для сброса в нее избыточного давления азото–метанольной смеси из резервуаров метанола, железнодорожных цистерн, после их опорожнения и танков танкера при наливке метанола.

При накоплении в емкостях Е–6 (Е–7) водо–метанольного раствора, метанола или воды производится отбор пробы для анализа на содержание метанола. При содержании метанола более 100 мг/л, водо–метанольный раствор откачивается погружными насосами в аварийные резервуары для последующей отправки на завод–производитель метанола для переработки. Предусмотрена возможность перекачки водо–метанольного раствора из емкостей Е–6 (Е–7) в железнодорожные цистерны или передвижную автоцистерну.

Для обеспечения объектов терминального комплекса азотом служат две модульные азотные станции, одна основная и одна резервная.

Азотная станция (мембранный азотный агрегатор модели М-6510SG) представляет собой комплектную установку, размещенную в изотермическом контейнере, состоящую из двух секций - секции для компримирования воздуха и секции для производства азота.

В качестве резервного источника получения азота используется газификатор холодный криогенный. Газификатор холодный криогенный ГХК-25/1,6-1000М1 предназначен для приема азота жидкого из транспортных автоцистерн в емкость, его хранения, газификации и выдачи газообразного продукта потребителю с расходом до 1000 м³/час и давлением до 1 Мпа.

Нефтепродукты поступают на терминальный комплекс в специальных железнодорожных четырехосных вагонах–цистернах, применяемых для перевозки легковоспламеняющихся и горючих жидкостей на предприятиях нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.

Каждая цистерна оборудована:

- предохранительно-впускным клапаном, рассчитанным на 0,02 Мпа (0,2 кгс/см²) избыточного давления и вакуум 0,01 Мпа (0,1 кгс/см²). Рабочие органы клапана закрываются защитным колпаком;
- люком-лазом с откидной крышкой. В транспортном состоянии крышка люка закреплена к горловине люка через прокладку откидными болтами;
- нижним унифицированным сливным устройством;
- стояночным тормозом;
- наружной лестницей, подножками, поручнями, помостами.

Вдоль сливо-наливной железнодорожной эстакады размещено 15 сливных стояков, оборудованных герметичными установками нижнего слива УСН-150, с рабочей зоной 6 м.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

9

На случай разгерметизации цистерны предусмотрена подземная дренажная емкость Е-16 объемом 63 м³ для приема проливов. В эту же емкость принимаются дренажные стоки от насосов, трубопроводов, резервуаров. Емкость укомплектована погружным насосом для возможности откачки нефтепродуктов в передвижные транспортные средства и, при необходимости, в резервуарный парк. Емкость Е-16 работает под атмосферным давлением, во избежание попадания огня в емкость, связь его с атмосферой осуществляется через свечу рассеивания, оборудованную огнепреградителем.

Нефтепродукты из цистерн самотеком поступают в сливной коллектор и далее, в зависимости от марки нефтепродукта, во входные трубопроводы грузовых центробежных насосов типа ЦГ 200/80-75-5 производительностью 200 м³/час (2 рабочих и 2 резервных).

Предусмотрена возможность возврата некондиционного нефтепродукта из резервуарного парка в цистерны. Для этого служат 15 наливных стояков, расположенных вдоль верхней площадки обслуживания железнодорожной эстакады. Производительность каждого стояка – до 50 м³/час.

Для контроля за концентрацией паров нефтепродуктов в воздухе рабочей зоны, вдоль железнодорожной эстакады установлены сигнализаторы загазованности.

Откачка нефтепродуктов из железнодорожных цистерн или резервуарного парка терминального комплекса, подача их в резервуары Е-2÷Е-4, и на причал производится насосным оборудованием, установленным в технологической насосной.

Насосное оборудование, предназначенное для производства грузовых операций, установлено на площадке с твердым маслобензостойким покрытием, обрамленным по периметру бортиком. Площадка технологической насосной оборудована навесом.

Для обеспечения чистоты перекачиваемых нефтепродуктов и защиты насосов от повреждения механическими примесями, на всасывающих трубопроводах грузовых насосов установлены сетчатые фильтры.

Для защиты грузовых насосов от гидравлических ударов на их нагнетательных трубопроводах установлены обратные клапаны.

Для регулирования рабочих параметров насосов на их нагнетательных трубопроводах установлены управляемые электроприводные задвижки.

Управление электроприводными задвижками может осуществляться дистанционно - с пульта управления, либо по месту. Состояние электроприводных задвижек («открыта», «закрыта») сигнализируется на пульте управления.

Все грузовые насосы оборудованы дренажными трубопроводами. При опорожнении грузовых насосов при переходе на другую марку продукта или перед ремонтом нефтепродукты из них откачиваются при помощи зачистных насосов в резервуары.

Помимо грузовых насосов, в технологической насосной установлены три центробежных зачистных самовсасывающих насоса, которые могут быть использованы:

- для откачки нефтепродуктов из технологических трубопроводов и емкостного оборудования терминального комплекса при переходе на другую марку продукта или для их освобождения перед ремонтом;
- для слива нефтепродуктов из цистерн с неисправным нижним унифицированным сливным устройством;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

10

- для налива некондиционного нефтепродукта в железнодорожную цистерну.

В резервуарном парке размещены четыре вертикальных цилиндрических стальных резервуара со стационарной крышей, один из которых (Е-1) определен как аварийный. При нормальной работе склада аварийный резервуар всегда должен оставаться свободным. Он предназначен для приема продуктов из любого рабочего резервуара при его внезапной разгерметизации или в связи с его плановым освобождением для проведения ремонтных работ.

Для локализации возможных разливов нефтепродуктов, территория вокруг резервуаров ограждена бетонным обвалованием.

Объем каждого резервуара составляет 5000 м³, полезный объем, с учетом коэффициента заполнения - 4606 м³.

К каждому резервуару от узла задвижек подведены трубопроводы для приема и выдачи нефтепродуктов, подачи к ним пара (от передвижной паровой установки) и сжатого азота (для инертизации перед первоначальным заполнением резервуаров нефтепродуктом и продувки их перед ремонтом).

Для предотвращения контакта нефтепродуктов с кислородом воздуха и исключения выброса их паров в атмосферу, для сокращения потерь, хранение нефтепродуктов в резервуарах осуществляется под «азотной подушкой», для чего в газовое пространство резервуаров подается сжатый азот.

Для герметизации газового пространства резервуары с нефтепродуктами оснащены дыхательными клапанами закрытого типа КДЗТ-150М. Выход паров нефтепродуктов из клапанов направлен в установку конденсации и рассеивания углеводородных паров (ККР-1000) через коллектор, который объединяет выброс от всех резервуаров.

Установка работает при следующих технологических операциях:

- налив в резервуары;
- хранение нефтепродуктов;
- аварийный сброс.

При операциях слива - налива установкой рекуперации обеспечивается сокращение потерь нефтепродуктов от испарения "большое дыхание". При хранении нефтепродуктов обеспечивается снижение выбросов при "малых дыханиях" резервуаров из-за:

- изменения температуры окружающей среды;
- изменения атмосферного давления;
- частичного выкачивания продукта ("обратный выдох").

Установка конденсации и рассеивания паров углеводородов представляет собой сепаратор открытого типа. Принцип сепарации - низкотемпературная конденсация (при t от -20 до -30 °С) паров нефтепродуктов. Образовавшийся углеводородный конденсат возвращается в товароборот. Несконденсировавшиеся пары углеводородов через эжектор-рассеиватель выбрасываются в атмосферу.

На речном причале производятся операции отгрузки нефтепродуктов в танкер со склада терминального комплекса. Во время проведения операции отгрузки у причала может находиться только один танкер.

Перевозка отгружаемых с терминального комплекса нефтепродуктов осуществляется водным путем на специализированных судах смешанного плавания, а также танкерах проекта 630 «Волга–нефть», грузоподъемностью 5000 тонн и танкерах проекта 621 «Лена–нефть», грузоподъемностью 2100 тонн.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

11

Загрузка нефтепродуктов в танкеры осуществляется при помощи двух стендеров СТ-1 и СТ-2 марки «EMCO – B0030, 8"¼"». Стендер подключается к манифольду грузовой системы танкера и одновременно позволяет производить погрузку нефтепродукта и прием вытесняемой из резервуаров танкера парогазовой смеси. От площадки склада для приема, хранения и отгрузки нефтепродуктов к причалу №26 проложена эстакада продуктопровода протяженностью 2100 метров. По эстакаде продуктопровода к стендерной площадке подведены:

- линии № 107 и № 207 для подачи нефтепродуктов (Dy-350 мм);
- линия № 37 для парогазовой смеси (Dy-200 мм), отводимой из танкеров при загрузке нефтепродуктов в газовое пространство резервуаров;
- линия № 38 для парогазовой смеси (Dy-200 мм), отводимой из танкеров при загрузке метанола в дренажные емкости Е-6 или Е-7, работающих как гидрозатвор);
- линия № 39 для подачи газообразного азота (Dy-100 мм).

Для защиты от избыточного давления на линиях № 107 и № 207 установлены сбросные пружинные предохранительные клапаны (СППК). Сброс избыточного давления производится в подземную дренажную емкость Е-6 (Е-7).

Последовательное переключение запорной арматуры на причале № 26 позволяет осуществлять проведение следующих операций:

- продувку резервуаров танкера азотом;
- прием вытесняемой из резервуаров танкера парогазовой смеси;
- загрузку нефтепродукта в танкер;
- продувку стендера азотом для опрессовки после подключения, а также вытеснения остатков нефтепродукта в танкер после окончания погрузки;
- продувку линий подачи нефтепродуктов азотом для вытеснения нефтепродукта обратно на склад, в резервуары Е-1÷Е-4 (после окончания погрузки или в случае возникновения аварийной ситуации).

На линиях подачи нефтепродуктов (№№ 107 и 207) перед стендерами установлены электроприводные задвижки.

На линиях отвода парогазовой смеси от стендеров установлены электроприводные задвижки и вентилятор, предназначенный для поддержания давления в линии при подаче парогазовой смеси в газовое пространство резервуаров хранения.

Для создания защитной подушки в резервуарах танкера и продувки линий подачи нефтепродуктов и стендеров после проведения операции отгрузки используется сжатый азот, давление которого регулируется клапаном.

Каждый стендер оснащен:

- системой подвода линии подачи нефтепродукта к фланцам манифольда танкера;
- шарнирным комбинированным устройством для подключения трубопровода подачи нефтепродукта к фланцу манифольда танкера, оснащенным сцеплением «Camlock ANSI 150LBS» 8";
- системой отвода парогазовой смеси из резервуаров танкера. Эта система представляет собой конструкцию из труб, шлангов и шарнирного комбинированного устройства, расположенного параллельно с верхним продуктовым шарниром. Подключение к корабельному манифольду производится через шланг из легированной стали, оснащенный сцеплением «Camlock ANSI 150LBS» 4";

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

12

- устройством для заземления;
- системой компенсации качки и осадки судна;
- системой аварийной сигнализации;
- воздушником (прерывателем вакуума) для устранения разряжения, которое может возникнуть при прекращении налива нефтепродукта и которое будет препятствовать сливу остатков нефтепродукта в танкер и емкость для сбора проливов на причале;
- в нижней точке опорной трубы стендера смонтирована линия для дренажа нефтепродукта.

Опорожнение емкостного оборудования и трубопроводов склада от нефтепродуктов (при переходе на другую марку продукта, перед ремонтом или в случае возникновения аварийной ситуации) производится в одну из дренажных емкостей Е-6 или Е-7 объемом 63 м³ каждая.

Емкости работают под атмосферным давлением, во избежание попадания огня в емкости, связь их с атмосферой осуществляется через свечи рассеивания, оборудованные огнепреградителями. Для предотвращения попадания нефтепродуктов в почву и замерзания подтоварной воды, емкости установлены в железобетонном колодце, засыпанном песком.

4.5. Работы по обращению с отходами

Для исключения или минимизации возможного вредного воздействия отходов на окружающую среду и здоровье людей условия сбора, временного накопления на территории предприятия и дальнейшего размещения (утилизации) отходов должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Для обеспечения требований экологической безопасности при организации мест временного хранения отходов на предприятии должны быть учтены:

- класс опасности образующихся отходов, их физико-химические и опасные свойства (взрывоопасность, пожароопасность);
- соблюдение условий беспрепятственного подъезда специализированного транспорта для погрузки и вывоза отходов на объекты размещения.

В пределах одной площадки запрещается складирование отходов производства и потребления, которые (без учета защитных свойств тары или упаковки):

- увеличивают пожарную опасность каждого из рассматриваемых материалов и веществ в отдельности;
- вызывают дополнительные трудности при тушении пожара;
- усугубляют экологическую обстановку при пожаре по сравнению с пожаром отдельных веществ и материалов, взятых в соответствующем количестве;
- вступают в реакцию взаимодействия друг с другом с образованием опасных веществ.

Для хранения отходов 1-3-го классов опасности в зависимости от их свойств необходимо использовать закрытую или герметичную тару:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

13

- металлические или пластиковые контейнеры, лари, ящики и др.;
- металлические или пластиковые бочки, цистерны, баки, баллоны, стеклянные ёмкости и др.;
- прорезиненные или полиэтиленовые пакеты, бумажные, картонные, тканевые мешки, кули и др.

Отходы производства и потребления 4-го и 5-го классов опасности могут храниться в открытой таре. Не допускается хранение в открытой таре отходов, содержащих летучие вредные вещества.

Временное хранение твёрдых отходов 4-го и 5-го классов опасности в зависимости от их свойств допускается осуществлять без тары – навалом, насыпью, в виде гряд, отвалов, в кипах, рулонах, брикета тюках, в штабелях и отдельно на поддонах или подставках.

Тара и упаковка должны быть прочными, исправными, полностью предотвращать утечку или рассыпание отходов, обеспечивать их сохранность при хранении. Тара должна быть изготовлена из материала, устойчивого к воздействию данного вида отхода и его отдельных компонентов, атмосферных осадков, перепадов температур и прямых солнечных лучей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ОХД.ЗАО АП.РНХ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

5. Сведения об обосновывающей документации для проведения ОВОС

В качестве обосновывающей документации при проведении оценки воздействия на окружающую среду приняты:

- Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных объекта негативного воздействия II-й категории Производственная территория № 1 ЗАО «Азовпродукт»; подготовленный ООО «МИРЭКО» в 2022 г.;
- Проект расчета нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ объекта негативного воздействия II-й категории Производственная территория № 1 ЗАО «Азовпродукт»; подготовленный ООО «МИРЭКО» в 2022 г.;
- Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР), Объекто НВОС II-й категории Производственная территория № 1 ЗАО «Азовпродукт»; подготовленный ООО «МИРЭКО» в 2023 г.;
- Пояснительная записка и приложения к расчету нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, поступающих в водный объект со сточными водами ЗАО «Азовпродукт», выполненный ООО «Дон-Инк» в 2023 году.
- План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов закрытого акционерного общества «Азовпродукт»; подготовленный ООО «Центр технического обеспечения транспорта» в 2022 году;
- План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на ЗАО «Азовпродукт», подготовленный ООО «Центр технического обеспечения транспорта» в 2020 году;
- Оценка воздействия и расчет вреда, нанесенный водным биоресурсам при осуществлении хозяйственной деятельности Закрытого акционерного общества «Азовпродукт» (ЗАО «Азовпродукт») во внутренних морских водах РФ.

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

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

ОХД.ЗАО АП.РНХ

6. Анализ альтернативных вариантов

В соответствии с действующими в РФ нормативными требованиями, оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) должна включать экологический анализ альтернативных вариантов реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

Ниже представлены краткие результаты анализа возможных альтернативных вариантов.

6.1. Отказ от деятельности

В качестве первой альтернативы рассматривается «нулевой вариант» — отказ от проведения хозяйственной деятельности.

ЗАО «Азовпродукт» - действующее предприятие, которое ведет свою хозяйственную деятельность более десяти лет. Сегодня ЗАО «Азовпродукт» является крупным перевалочным комплексом, расположенном в низовьях реки Дон.

ЗАО «Азовпродукт» является крупным оператором по перевалке метанола и нефтепродуктов. На предприятии работает 39 человек.

Отказ от намечаемой деятельности может привести к остановке предприятия, сокращению численности работников предприятия и налоговых платежей во все уровни бюджета.

На предприятии разработан целый комплекс мер по смягчению воздействия на окружающую среду.

6.2. Альтернативы реализации хозяйственной деятельности

6.2.1. Альтернативное место проведения деятельности

ЗАО "Азовпродукт" располагается в Северо-Западном портово-промышленном районе г. Азова. В соответствии с кадастровыми паспортами участков размещения предприятия, вид разрешенного использования земель – размещение терминала по перевалке нефтепродуктов и химических грузов.

Из вышесказанного можно сделать вывод о том, что размещение объекта является наиболее оптимальным.

6.2.2. Масштаб намечаемой деятельности

Масштабы намечаемой деятельности характеризуются, прежде всего, объемами перевалки грузов, которые в свою очередь определяются техническими и технологическими возможностями.

Уменьшение объемов может привести к уменьшению экономической эффективности деятельности, и соответственно к сокращению рабочих мест и налоговых платежей, как на самом предприятии, так и в других хозяйствующих субъектах (агентствующие, транспортных, сюрвейерские компании).

Кроме того, сокращение прибыли, значительно уменьшит затраты на реализацию природоохранных мероприятий.

6.2.3. Номенклатура грузов

Терминальный комплекс спроектирован и построен под прием и отгрузку метанола и нефтепродуктов. Изменение номенклатуры грузов приведет к необходимости перепроектирования и перестройки объекта, что в итоге может не только снизить, а увеличить антропогенную нагрузку на территорию.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

16

7. Характеристика природно-климатических условий территории

7.1. Климатические условия

Согласно СП 131.13330.2020 территория входит в III климатический район, подрайон IIIB.

По климатическим условиям район проведения хозяйственной деятельности расположен в зоне континентального климата, смягченного близостью Азовского и Чёрного морей.

Зима, как правило, наступает в середине декабря, когда среднесуточная температура регулярно опускается ниже нуля. Зима характеризуется неустойчивой погодой, морозы чередуются оттепелями. Снежный покров обычно редко держится более трёх недель в году, в отдельные годы же и вовсе бывают зимы без постоянного снежного покрова. Зимой осадки выпадают в виде снега, мокрого снега или дождя. Средняя температура января равна -3°C .

Весна наступает, в среднем, 6 марта, когда среднесуточная температура начинает регулярно превышать 0°C . С 26 марта в городе наблюдается разгар весны, когда среднесуточные значения превышают 5°C , а поздняя весна с температурой выше 10°C наступает 12 апреля.

В начале мая температура переваливает за 15°C , и наступает благоприятное раннее лето. В июне, июле и августе лето характеризуется жаркой солнечной погодой, температура воздуха превышает 20°C . Средняя температура июля — $23,4^{\circ}\text{C}$. В начале сентября температура опускается ниже 20°C , и до конца месяца держится «бархатный» сезон.

Осень наступает, в среднем, 23 сентября, когда среднесуточная температура опускается ниже 15°C . 15 октября среднесуточная температура опускается ниже 10°C , а 5 ноября — ниже 5°C .

Средняя температура воздуха, по данным многолетних наблюдений, составляет $+9,9^{\circ}\text{C}$.

7.2. Гидрологические условия

Территория расположена в дельтовой части р. Дон, на левом берегу у г. Азова. Дельта образовалась в результате заполнения аллювиальными наносами р. Дон восточной части Таганрогского залива Азовского моря. Река Дон берёт начало на Среднерусской возвышенности, протекает в общем направлении с севера на юг на протяжении 1870 км и впадает в Азовское море. Бассейн реки, охватывающий территорию площадью 422 тыс. км², расположен в лесостепной и степной зонах. Участок реки от Цимлянского водохранилища до устья называется Нижним Доном и его водный и уровенный режимы в полной мере зависят от режима попусков из Цимлянского водохранилища.

В 18 км от устья основное русло р. Дон разделяется на два основных рукава: Большая Каланча и Старый Дон. Большая Каланча, в свою очередь, разделяется на Мокрую Каланчу и Большую Кутерьму. Расчетный створ проектируемого причала располагается на левом берегу рукава Старый Дон, в 15 км от устьевого створа лоцманского поста. Ширина русла реки в расчетном створе в период межени около 350 м, берега пологие, низкие, подвержены затоплению при нагонных уровнях выше 0,5 мБС. Скорость течения в условиях штиля около 0,2 м/с, при резких нагонных явлениях наблюдаются обратные течения.

Для определения расчетных гидрологических характеристик в створе проектируемого причала использовались материалы наблюдений на 3-х водпостах на р. Дон и одного поста на рукаве Большая Каланча. Уровенные наблюдения на рукаве Б. Каланча кратковременные, стоковые – отрывочные.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

17

Уровенные наблюдения в створах водпостов Ростова и Азова имеют продолжительность более 100 лет. Наблюдения за ледовыми явлениями ограничены началом ряда с 1936 г.

Основным источником питания р. Дон является снежный покров, обеспечивающий 60-70 % годового стока. В водном режиме чётко выделяются три фазы: весеннее половодье, летне-осенняя и зимняя межени. Весеннее половодье характеризуется резко выраженным подъемом уровней. Таяние снега на Нижнем Дону начинается раньше, чем в верховьях и тем обуславливает первое повышение уровня воды ещё подо льдом, задолго до наступления максимума. Особенно заметно выделяется первый пик половодья, вызванный паводком на р. Северский Донец.

Средний срок начала половодья - середина марта, средняя продолжительность-70 дней.

В начале или середине июня устанавливается летне-осенняя межень с низкими горизонтами воды, нарушаемая сгонно-нагонными явлениями. Наиболее низкие уровни устанавливаются в сентябре-октябре.

В зимний период, с образованием ледяного покрова уровни, как правило, несколько выше летне-осенних. Наиболее низкие уровни наблюдаются в начале зимы (ноябрь, декабрь). Затем, с увеличением мощности ледяного покрова они повышаются. Заторные явления не наблюдаются.

Расходный режим рукава Старый Дон находится в прямой зависимости от режима расходов в русле р. Дон, морфометрической характеристики рукава Старый Дон и ориентации относительно господствующих ветров. Режим расходов Нижнего Дона определяется, в основном, режимом попусков из Цимлянского водохранилища.

Для определения максимальных расходов воды различных обеспеченностей в р. Дон использованы данные наблюдений в створе водпоста Раздорская и в створе водпоста р. Дон-в.п. Раздорская приведены ниже, в таблице.

Максимальные расходы воды у г. Ростова-на-Дону определены с учетом регулирующего влияния поймы на участке реки Раздорская – Ростов-на-Дону ($K_{рег.}=0,94$).

Максимальные уровни воды формируются максимальными расходами воды весеннего половодья, которое в современных условиях проходит с третьей декады марта по третью декаду июня. Пик половодья проходит в мае, продолжительность половодья в средние и многоводные годы 80-90 дней, в маловодные годы – до 40 дней. Волна половодья при подходе к Азову подвергается значительной трансформации, снижается её высота.

7.3. Особо охраняемые природные территории

В районе проведения хозяйственной деятельности особо охраняемые природные территории отсутствуют.

На прилегающей к району проведения хозяйственной деятельности ЗАО "Азовпродукт" территории расположен природный парк регионального значения «Донской». Ближайшее расстояние до ООПТ составляет 1000 м.

Кроме того, в районе размещения объектов предприятия расположен объект культурного (археологического) наследия (ОКН) регионального значения – «Городище Азака-Таны с некрополем». Ближайшее расстояние от продуктопроводов ЗАО "Азовпродукт" составляет 350 м.

Схема расположения ООПТ представлена на рисунке 5.4.1.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ОХД.ЗАО АП.РНХ						
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

Природный парк «Донской», регионального значения, образован Постановлением Администрации Ростовской области № 120 от 08.09.2005 г. Общада площадь ООПТ - 39 516,3 га.

Приказом министерства культуры Ростовской области от 21.05.2012 N 216 утверждены границы территории и правовой режим земельного участка в границе территории объекта культурного (археологического) наследия регионального значения «Городище Азака-Таны с некрополем». Общая площадь объекта культурного (археологического) наследия – 656 га.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ОХД.ЗАО АП.РНХ			

8. Выявление возможных воздействий на окружающую среду

В рамках изучения и анализа Реестра экологических аспектов и связанных с ними экологических воздействий был определен диапазон экологических и социально-экономических элементов, которые могут быть затронуты хозяйственной деятельностью. Соответствующие экологические и социальные/социально-экономические элементы, на которые может влиять деятельность предприятия, приведены в таблице 8.1.

Таблица 8.1 - Экологические и социальные / социально-экономические элементы, связанные с проектом

Окружающая среда	Ресурсы или рецептор
Физическая среда	Атмосфера
	Водные ресурсы
	Земельные ресурсы
Биологическая среда	Водные биологические ресурсы
Социальная среда	Трудовая занятость
	Доходы и уровень жизни населения

Из анализа данных реестра экологических аспектов и связанных с ними экологических воздействий следует, что основными значимыми воздействиями от намечаемой хозяйственной деятельности предприятия на окружающую среду является:

- загрязнение атмосферного воздуха химическими веществами;
- физические воздействия;
- воздействия на водные биологические ресурсы;
- загрязнение водных ресурсов;
- воздействия, связанные с образованием промышленных отходов;
- воздействия при аварийных ситуациях.

Социально-экономические эффекты неразрывно связаны с изменениями природной среды и имеют не меньшее значение. Вред, наносимый рекреационным ресурсам промышленным загрязнением, или материальные издержки населения вследствие ухудшения качества воды должны иметь больший вес в оценке проекта, чем изменения качества воздуха и воды как таковые. Именно, исходя из этих позиций, воздействия на социально-экономическую среду определены как значимые.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ОХД.ЗАО АП.РНХ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

9. Результаты проведения исследований ОВОС

9.1. Воздействие на атмосферный воздух

9.1.1. Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха

Исследования проведены по материалам:

- Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных объекта негативного воздействия II-й категории Производственная территория № 1 ЗАО «Азовпродукт», подготовленный ООО «Мирэко» в 2022 г.;
- Проект расчета нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ объекта негативного воздействия II-й категории Производственная территория № 1 ЗАО «Азовпродукт», подготовленный ООО «Мирэко» в 2022 г.;
- постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 19.11.2010 г. №149 «Об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса Терминального комплекса ЗАО «Азовпродукт на территории г. Азов Ростовской области»

Для ЗАО «Азовпродукт» Постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 19.11.2010 г. № 149 установлена санитарно-защитная зона следующих размеров:

- от основной промышленной площадки:
 - в северном, северо-восточном, восточном, западном, северо-западном направлениях – 290 м от границы промышленной площадки;
 - в юго-восточном, южном, юго-западном направлениях – 100 м от границы промышленной площадки.
- от причала № 4:
 - во всех направлениях – 300 м от границы промышленной площадки.
- санитарный разрыв от эстакады продуктопровода:
 - 70 м в обе стороны от оси продуктопровода.

По итогам инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, выполненной в 2022 г. ООО «Мирэко», выявлено 28 источников выбросов, в т.ч. 14 организованных и 14 неорганизованных.

От источников выбросов ЗАО «Азовпродукт» в атмосферу на существующее положение выделяется 28 загрязняющих веществ 1, 2, 3, 4 классов опасности (7 твердых, 21 жидких и газообразных).

Таблица 9.1. - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ		Критерий качества атмосферного воздуха				
Код в-ва	Название вещества	Класс опас.	ПДК м.р. мг/м ³	ПДК с.с. мг/м ³	ПДК с.г. мг/м ³	ОБУВ мг/м ³
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	3	-	0.0400000	-	-
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2	0.1000000	0.0100000	0.0000500	-
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0.2000000	0.1000000	0.0400000	-
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3	0.4000000	-	0.0600000	-
0328	Углерод (Пигмент черный)	3	0.1500000	0.0500000	0.0250000	-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

21

Перечень загрязняющих веществ		Критерий качества атмосферного воздуха				
Код в-ва	Название вещества	Класс опас.	ПДК м.р. мг/м ³	ПДК с.с. мг/м ³	ПДК с.г. мг/м ³	ОБУВ мг/м ³
0330	Сера диоксид	3	0.5000000	0.0500000	-	-
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2	0.0080000	-	0.0020000	-
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	5.0000000	3.0000000	3.0000000	-
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	2	0.0200000	0.0140000	0.0050000	-
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	2	0.2000000	0.0300000	-	-
0408	Циклогексан (Гексаметилен; гексагидробензол; бензолгексагидрид)	4	1.4000000	-	-	-
0410	Метан	-	-	-	-	50.0000000
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	4	200.0000000	50.0000000	-	-
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	3	50.0000000	5.0000000	-	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилэтилен)	4	1.5000000	-	-	-
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2	0.3000000	0.0600000	0.0050000	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	3	0.2000000	-	0.1000000	-
0621	Метилбензол (Фенилметан)	3	0.6000000	-	0.4000000	-
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	3	0.0200000	-	0.0400000	-
0703	Бенз/а/пирен	1	-	0.0000010	0.0000010	-
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	3	1.0000000	0.5000000	0.2000000	-
1716	Одорант смесь природных меркаптанов (СПМ)	4	0.0120000	-	-	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	5.0000000	1.5000000	-	-
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	-	-	-	1.2000000
2752	Уайт-спирит	-	-	-	-	1.0000000
2754	Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на С)	4	1.0000000	-	-	-
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	3	0.3000000	0.1000000	-	-
2930	Пыль абразивная	-	-	-	-	0.0400000

Анализ полученных данных расчета рассеивания от источников объекта ОНВ Производственная территория №1 ЗАО «Азопродукт» показал:

- расчеты рассеивания с последующим определением концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках показали, что в результате

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

22

эксплуатации сооружений и оборудования объекта ОНВ на максимальной проектной мощности констатируется отсутствие превышений гигиенически допустимых значений (1,0 ПДК / ОБУВ) по всем вредным веществам и группам суммации, образованными ими, выбрасываемым в атмосферу на границе нормируемых территорий и установленной СЗЗ, полученных при математическом моделировании;

- полученные результаты соответствуют значению, указанному в п. 33 Приказа № 581 от 11.08.2020 г. «Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» и составляют менее 1,0 д. ПДК;
- полученные результаты соответствуют требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» и составляют менее 1,0 д. ПДКм.р., 1,0 д. ПДКс.с.

Данная ситуация говорит о том, что при соблюдении технологических норм эксплуатации и поддержании состояния оборудования на высоком техническом уровне влияние на качество воздушной среды объекта ОНВ Производственная территория №1 ЗАО «Азопродукт» будет находиться в пределах нормативных требований.

9.1.2. Оценка акустического загрязнения атмосферного воздуха

Основными источниками шумового воздействия на территории терминального комплекса являются: подвижной железнодорожный состав, вентиляционное и насосное оборудование, станочный парк, автотранспорт.

На площадках ЗАО «Азовпродукт» выявлено 38 источников шума.

Для оценки влияния шума рассматриваемого объекта проведен акустический расчет с использованием программного комплекса АРМ «Акустика» 3D (версия 3.3.3), разработанного ООО «ТЕХНОПРОЕКТ».

Цель проведения расчета – определение уровней звукового давления в расчетных точках для источников предприятия.

Как показывают полученные результаты, ни в одной из контрольных точек уровни звукового давления в октавных полосах частот и уровни звука не превышают установленных предельных значений. Таким образом, на границе нормируемых территорий шумовое воздействие предприятия не превышает допустимых значений.

Сравнивая полученные уровни звука со значениями предельно допустимых эквивалентных и максимальных уровней звука, можно сделать вывод, что в расчетных точках на границе жилой застройки уровень звука не превышает гигиенических нормативов.

Шумозащитных мероприятия не требуются.

9.2. Воздействие на водные объекты

Исследования проведены по материалам:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

23

- Пояснительная записка и приложения к расчету нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, поступающих в водный объект со сточными водами ЗАО «Азовпродукт», выполненный ООО «Дон-Инк» в 2023 году.

Хозяйственная деятельность ЗАО "Азовпродукт" может оказать негативное воздействие на водные источники рассматриваемой территории – их загрязнение или истощение.

К источникам загрязнения относятся:

- производственные процессы погрузочно-разгрузочных работ;
- производственная и непроизводственная деятельность персонала;
- сточные воды.

Негативное воздействие от производственных процессов на поверхностные воды может быть обусловлено непреднамеренными утечками топлива и масел, а также попаданием продуктов перегрузки.

Производственная и непроизводственная деятельность сотрудников может оказать воздействие при попадании отходов как производственных, так и бытовых в водные объекты.

Кроме того, основным воздействием, связанным с загрязнением водных объектов, может быть сброс загрязненных сточных вод.

Кроме воздействий, связанных с загрязнением, водные ресурсы могут быть подвержены истощению. Источником воздействия является хозяйственно питьевое водоснабжение предприятия.

Источником водоснабжения терминального комплекса ЗАО «Азовпродукт» являются городские водопроводные сети МП «Азовводоканал». Вода питьевого качества из городского водопровода первоначально подается в резервуары запаса воды объёмом 500 м³ (2 единицы). Резервуары предназначены для регулирования неравномерности водопотребления, а также для хранения противопожарного и аварийного запасов. Из резервуаров вода насосной станцией подаётся в начало разводящей сети терминального комплекса. Подача воды на тепловую защиту и пенопожаротушение осуществляется из резервуаров самостоятельными группами насосов. Для измерения расхода воды установлен расходомер типа Sensvs-32.

Хозяйственно-бытовые сточные воды терминального комплекса отводятся в выгребные ямы. Откачка выгребных ям осуществляется на основании договора № 2 (21) от 20.01.2021 с ИП Муравьёвым В.В. Сточных воды на очистку принимает АО «Ростовводоканал» на основании договора № 51160 от 13.01.2022.

Производственно-ливневая канализация предназначена для сбора поверхностных сточных вод с территории терминала и причальных сооружений, а также производственных сточных вод от охлаждения технологических насосов и мойки автотранспорта. Образующиеся поверхностные и производственные сточные воды самотеком поступают в резервуар - накопитель, откуда подаются на очистные сооружения ЗАО «Азовпродукт», расположенные на основной площадке предприятия. Производительность очистных сооружений, согласно паспорту, составляет 5 м³/час. В соответствии с водохозяйственным балансом водопользования объём сточных вод в 2023 – 2029 годах не должен превышать: 5,0 м³/час; 4,5645 тыс. м³/год.

Учет фактического объема сбрасываемых сточных вод в водный объект осуществляется счётчиком Эхо-Р-02, установленным после очистных сооружений сточных вод.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

24

Первоначально поверхностные и производственные сточные воды направляются в горизонтальные отстойники, где происходит механическая очистка. Далее вода направляется на флотационную установку. Трехступенчатый модуль напорной флотации (флотационная установка ИНСТЭБ-1/3,5) предназначен для очистки сточных вод от масел, нефтепродуктов, органических веществ, твердых взвешенных частиц, снижения ХПК и БПК.

Процесс флотации сопровождается образованием мелких пузырьков воздуха, которые, всплывая, захватывают загрязняющие вещества. Кроме того, осуществляется окисления растворенной органики. Загрязняющие вещества в виде пены всплывают на поверхность, откуда удаляются в камеру шлама (шламовый карман). Описываемый процесс происходит на всех 3-х ступенях флотации.

Вода, прошедшая третью ступень флотации по трубопроводу, поступает в емкость чистой воды и далее направляется на доочистку с применением фильтров ФВ-20 (2 единицы). Загрузка фильтров ФВ-20 представляет собой дробленый керамзит и мезопористый уголь.

Эффективность очистки сточных вод составляет:

- по взвешенным веществам до 90 - 95%;
- БПКполн. до 80—95%,
- нефтепродуктам до 98—99 %.

Далее очищенные сточные воды собираются в резервуар чистой воды и подаются насосом на полив территории, зеленых насаждений и технологические нужды (охлаждение насосного оборудования). Излишки очищенной до нормативных показателей воды сбрасываются по трубопроводу в сбросной канал (пойменная дрена) в протоку Узьяк. Выпуск очищенных производственно – поверхностных сточных вод расположен на 8 км от устья протоки Узьяк (бассейн р. Дон).

9.3. Воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров

Рассматриваемая хозяйственная деятельность не требует дополнительного отвода земель, строительства и размещения новых сооружений.

Территория предприятия имеет твердые покрытия. На всей площадке осуществляется сбор ливневых вод с направлением их через систему канализации на очистные сооружения.

Размещение возможных источников загрязнения земельных ресурсов (промышленные отходы, сточные воды) осуществляется в соответствии с природоохранным законодательством РФ.

Из вышеизложенного следует вывод, что при штатных ситуациях хозяйственная деятельность ЗАО «Азовпродукт» не оказывает воздействие на земельные ресурсы. Это обусловлено, прежде всего, тем, что:

- прогнозируемые уровни загрязнения атмосферного воздуха жилой зоны создаваемых в процессе реализации хозяйственной деятельности не превышают установленных гигиенических нормативов для населенных мест;
- сбор всех сточных вод с территории комплекса, их очистка позволит избежать неблагоприятного воздействия на земельные ресурсы;
- условий сбора, временного накопления принятые на предприятии позволят избежать неблагоприятного воздействия на земельные ресурсы.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

25

9.4. Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами

Исследования проведены по следующим материалам:

- Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Объект НВОС II-й категории Производственная территория № 1 ЗАО «Азовпродукт», разработанные ООО «МИРЭКО» в 2023 году.

На территории Грузовых районов ПАО «НМТП» образуется 46 видов отходов, из них I класса опасности - 1 вид отхода, II класса опасности - 1 вид отхода, III класса опасности - 11 видов отходов, IV класса опасности - 25 видов отходов и V класса опасности - 8 видов отходов.

Главной мерой, направленной на недопущение воздействий промышленных отходов на окружающую среду, является соблюдение условий сбора, временного накопления и дальнейшего размещения (утилизации) отходов.

Накопление отходов производства и потребления, прогнозируемых при реализации производственной деятельности ЗАО «Азовпродукт», производится в специально выделенных помещениях и площадках.

Сведения о ежегодной передаче отходов образующихся на территории ЗАО «Азовпродукт» другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания представлены в томе ОХД.ЗАО АП.ОВОС-1.

9.5. Воздействие на водные биологические ресурсы

При осуществлении хозяйственной деятельности ЗАО «Азовпродукт» в штатном режиме ущерб водным биологическим ресурсам наноситься не будет. Это обусловлено тем, что:

- сточные ливные и хозяйственно-бытовые воды с территории предприятия и прилегающей территории поступают в транзитный коллектор и далее после очистки в пр. Узьяк. Для выпуска сточных вод ЗАО «Азовпродукт» получено Решение о предоставлении водного объекта в пользование.
- предприятием осуществляется уборка водоохранной зоны в пределах земельного отвода.
- накопление промышленных отходов осуществляется в специально отведенных местах (контейнеры, площадки и т.д.).
- осуществляется контроль за состоянием дождевой канализации, очистка лотков и аккумулирующей емкости в случае заиливания.
- Осуществлять контроль за химическим составом сточных вод, а также вод водотока выше и ниже сброса сточных вод.

С целью выполнения требований промышленной безопасности проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- Обеспечение укомплектованности штата работников.
- Допуск к работе лиц, удовлетворяющих квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний.
- Обеспечение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности.
- Организация и проведение производственного контроля за соблюдением требований ПБ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

26

- Обеспечение наличия и функционирования необходимых приборов и систем контроля за производственными процессами в соответствии с установленными требованиями.
- Приостановление эксплуатации ОПО в случае аварии или инцидента, а также в случае обнаружения обстоятельств, влияющих на ПБ.
- Осуществление мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварии на ОПО.
- Ведение учета аварий и инцидентов на ОПО, анализ причин их возникновения, принятие мер по устранению последних.

В то же время перевалочные операции имеют большую потенциальную угрозу для гидробионтов, связанную с возможностью разлива переваливаемых грузов в водоем в случае нарушения мер безопасности и при авариях.

С целью выполнения требований промышленной безопасности проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- Обеспечение укомплектованности штата работников.
- Допуск к работе лиц, удовлетворяющих квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний.
- Обеспечение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности.
- Организация и проведение производственного контроля за соблюдением требований ПБ.
- Обеспечение наличия и функционирования необходимых приборов и систем контроля за производственными процессами в соответствии с установленными требованиями.
- Приостановление эксплуатации ОПО в случае аварии или инцидента, а также в случае обнаружения обстоятельств, влияющих на ПБ.
- Осуществление мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварии на ОПО.
- Ведение учета аварий и инцидентов на ОПО, анализ причин их возникновения, принятие мер по устранению последних.

9.6. Воздействия при аварийных ситуациях

Исследования проведены на основании данных:

- Плана предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов Закрытого акционерного общества «Азовпродукт»;
- Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на ЗАО «Азовпродукт».

В соответствии с действующим законодательством РФ рассмотрены максимальные объемы разлива нефтепродуктов по следующим, самым вероятным сценариям:

- разлив переваливаемых продуктов при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000. Вероятность такого события составляет 1×10^{-5} в год.
- разлив переваливаемых продуктов при разливе 50 % объема двух максимальных танков судов при повреждении корпуса судна. Вероятность такого события составляет $3,23 \times 10^{-1}$ в год.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

27

Максимальные объемы метанола и нефтепродуктов, которые могут поступить в окружающую среду составляют:

- при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 – 5000 м³;
- при разливе 50 % объема двух максимальных танков судов при повреждении корпуса судна – 1480 м³.

Таблица 9.7.1 - Результаты расчета величин выбросов при аварийных ситуациях (испарение метанола, нефти и нефтепродукта)

№ п/п	Наименование вещества		Содержание, %	Величина выбросов	
	Код	Наименование		г/с	т/год
Сценарий 1И (разлив метанола при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания)					
1	1052	Метанол	100,0	1500,889	32,419
Сценарий 2И (разлив дизельного топлива при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания)					
1	0333	Сероводород	0,28	0,021	0,0005
2	2754	Углеводороды предельные С12-С19	99,72	7,581	0,164
Сценарий 3И (разлив бензина прямогонного при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания)					
1	0408	Циклогексан	27,21	524,931	11,339
2	0415	Смесь углеводородов С1-С5	46,56	898,229	19,402
3	0416	Смесь углеводородов С6-С10	11,34	218,770	4,725
4	0501	Амилены	1,00	19,292	0,417
5	0602	Бензол	5,22	100,704	2,175
6	0616	Ксилол	0,78	15,048	0,325
7	0621	Метилбензол (Толуол)	7,63	147,197	3,179
8	0627	Этилбензол	0,26	5,016	0,108
Сценарий 4И (разлив бензина товарного при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания)					
1	0415	Смесь углеводородов С1-С5	68,94	2365,622	51,097
2	0416	Смесь углеводородов С6-С10	25,48	874,326	18,885
3	0501	Амилены	2,55	87,501	1,890
4	0602	Бензол	0,46	15,785	0,341
5	0616	Ксилол	0,30	10,294	0,222
6	0621	Метилбензол (Толуол)	2,21	75,834	1,638
7	0627	Этилбензол	0,06	2,059	0,044

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

28

№ п/п	Наименование вещества		Содержание, %	Величина выбросов	
	Код	Наименование		г/с	т/год
Сценарий 5И (разлив дистиллята газового конденсата при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания)					
1	0408	Циклогексан	20,00	19,290	0,417
2	0415	Смесь углеводородов С1-С5	53,89	51,976	1,123
3	0416	Смесь углеводородов С6-С10	13,11	12,644	0,273
4	0501	Амилены	1,00	0,964	0,021
5	0602	Бензол	4,51	4,350	0,094
6	0616	Ксилол	0,68	0,656	0,014
7	0621	Метилбензол (Толуол)	6,59	6,356	0,137
8	0627	Этилбензол	0,22	0,212	0,005
Сценарий 6И (разлив дизельного топлива при разливе 50% объема двух максимальных танков без возгорания)					
1	0333	Сероводород	0,28	0,529	0,004
2	2754	Углеводороды предельные С12-С19	99,72	188,268	1,356
Сценарий 7И (разлив бензина прямогонного при разливе 50% объема двух максимальных танков без возгорания)					
1	0408	Циклогексан	27,21	18238,109	131,314
2	0415	Смесь углеводородов С1-С5	46,56	31207,878	224,697
3	0416	Смесь углеводородов С6-С10	11,34	7600,888	54,726
4	0501	Амилены	1,00	670,272	4,826
5	0602	Бензол	5,22	3498,821	25,192
6	0616	Ксилол	0,78	522,812	3,764
7	0621	Метилбензол (Толуол)	7,63	5114,178	36,822
8	0627	Этилбензол	0,26	174,271	1,255
Сценарий 8И (разлив бензина товарного при разливе 50% объема двух максимальных танков без возгорания)					
1	0415	Смесь углеводородов С1-С5	68,94	82104,959	591,156
2	0416	Смесь углеводородов С6-С10	25,48	30345,726	218,489
3	0501	Амилены	2,55	3036,955	21,866
4	0602	Бензол	0,46	547,843	3,944
5	0616	Ксилол	0,30	357,289	2,572

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

29

№ п/п	Наименование вещества		Содержание, %	Величина выбросов	
	Код	Наименование		г/с	т/год
6	0621	Метилбензол (Толуол)	2,21	2632,027	18,951
7	0627	Этилбензол	0,06	71,458	0,514
Сценарий 9И (разлив дистиллята газового конденсата при разливе 50% объема двух максимальных танков без возгорания)					
1	0408	Циклогексан	20,00	611,911	4,406
2	0415	Смесь углеводородов С1-С5	53,89	1648,794	11,871
3	0416	Смесь углеводородов С6-С10	13,11	401,108	2,888
4	0501	Амилены	1,00	30,596	0,220
5	0602	Бензол	4,51	137,986	0,993
6	0616	Ксилол	0,68	20,805	0,150
7	0621	Метилбензол (Толуол)	6,59	201,625	1,452
8	0627	Этилбензол	0,22	6,731	0,048

Таблица 9.7.2 - Результаты расчета величин выбросов при аварийных ситуациях (горение нефти и нефтепродуктов)

№ п/п	Наименование вещества	Код в-ва	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
Сценарий 1Г (разлив дизельного топлива при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 с возгоранием)				
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	11578,1688000	82,437537
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	1881,4524300	13,396100
3	Гидроцианид (Водород цианистый)	0317	554,5100000	3,948158
4	Углерод (Сажа)	0328	7153,1790000	50,931237
5	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0330	2606,1970000	18,556342
6	Дигидросульфид (Сероводород)	0333	554,5100000	3,948158
7	Углерод оксид	0337	3937,0210000	28,031921
8	Углерод диоксид	0380	554510,0000000	3948,157895
9	Формальдегид	1325	609,9610000	4,342974
10	Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	1996,2360000	14,213368
Сценарий 2Г (разлив бензина (товарного и прямогонного) при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 с возгоранием)				
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	6454,8996800	42,315069
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	1048,9211980	6,876199
3	Гидроцианид (Водород цианистый)	0317	534,3460000	3,502903
4	Углерод (Сажа)	0328	801,5190000	5,254355
5	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0330	641,2152000	4,203484
6	Дигидросульфид (Сероводород)	0333	534,3460000	3,502903
7	Углерод оксид	0337	16618,6060000	1089,402859
8	Углерод диоксид	0380	534346,0000000	3502,903084
9	Формальдегид	1325	267,1730000	1,751452
10	Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	267,1730000	1,751452

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

30

№ п/п	Наименование вещества	Код в-ва	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
Сценарий 3Г (разлив дистиллята газового конденсата при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 с возгоранием)				
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	1669,5792000	24,357812
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	271,3066200	3,958144
3	Гидроцианид (Водород цианистый)	0317	302,4600000	4,412647
4	Углерод (Сажа)	0328	51418,2000000	750,150000
5	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0330	302,4600000	4,412647
6	Дигидросульфид (Сероводород)	0333	302,4600000	4,412647
7	Углерод оксид	0337	25406,6400000	370,662353
8	Углерод диоксид	0380	302460,0000000	4412,647059
9	Формальдегид	1325	302,4600000	4,412647
10	Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	4536,9000000	66,189706
Сценарий 4Г (разлив дизельного топлива при разливе 50% объема двух максимальных танков с возгоранием)				
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	259,6867733	0,316341
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	42,1991007	0,051405
3	Гидроцианид (Водород цианистый)	0317	12,4371060	0,015150
4	Углерод (Сажа)	0328	160,4386674	0,195441
5	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0330	58,4543982	0,071207
6	Дигидросульфид (Сероводород)	0333	12,4371060	0,015150
7	Углерод оксид	0337	88,3034526	0,107568
8	Углерод диоксид	0380	12437,1060000	15,150440
9	Формальдегид	1325	13,6808166	0,016665
10	Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	44,7735816	0,054542
Сценарий 5Г (разлив бензина (прямогонного и товарного) при разливе 50% объема двух максимальных танков с возгоранием)				
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	105,2923338	0,127582
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	17,1100042	0,020732
3	Гидроцианид (Водород цианистый)	0317	8,7162528	0,010561
4	Углерод (Сажа)	0328	13,0743792	0,015842
5	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0330	10,4595034	0,012674
6	Дигидросульфид (Сероводород)	0333	8,7162528	0,010561
7	Углерод оксид	0337	2710,7546208	3,284611
8	Углерод диоксид	0380	8716,2528000	10,561449
9	Формальдегид	1325	4,3581264	0,005281
10	Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	4,3581264	0,005281
Сценарий 6Г (разлив дистиллята газового конденсата при разливе 50% объема двух максимальных танков с возгоранием)				
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	105,2923338	0,127582
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	17,1100042	0,020732
3	Гидроцианид (Водород цианистый)	0317	8,7162528	0,010561
4	Углерод (Сажа)	0328	13,0743792	0,015842
5	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0330	10,4595034	0,012674
6	Дигидросульфид (Сероводород)	0333	8,7162528	0,010561
7	Углерод оксид	0337	2710,7546208	3,284611
8	Углерод диоксид	0380	8716,2528000	10,561449
9	Формальдегид	1325	4,3581264	0,005281
10	Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	4,3581264	0,005281

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

31

Таблица 9.7.3 - Прогнозная величина воздействия на нормируемую территорию при возникновении аварийных ситуаций

Вредное вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация $C_{пр}$, д. ПДК _{м.р.}
код	наименование	
Сценарий 1И: разлив метанола при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания		
1052	Метанол (Метиловый спирт)	814,252
Сценарий 2И: разлив дизельного топлива при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,424
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	4,113
Сценарий 3И: разлив бензина прямогонного при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания		
0408	Циклогексан (Гексаметилен; гексагидробензол; бензолгексагидрид)	203,413
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,436
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	2,374
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	6,977
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	182,109
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	40,818
0621	Метилбензол (Фенилметан)	133,092
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	136,061
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием)		
6050	Циклогексан + бензол	385,522
Сценарий 4И: разлив бензина товарного при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания		
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	6,417
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	9,487
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	31,647
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	28,545
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	27,923
0621	Метилбензол (Фенилметан)	68,567
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	55,851
Сценарий 5И: разлив дистиллята газового конденсата при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 без возгорания		
0408	Циклогексан (Гексаметилен; гексагидробензол; бензолгексагидрид)	7,475
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,141
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,137
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,349
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	7,866
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,779
0621	Метилбензол (Фенилметан)	5,747
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	5,751
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным		

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

32

Вредное вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация $C_{пр}$, д. ПДК _{м.р.}
код	наименование	
действием)		
6050	Циклогексан + бензол	15,341
Сценарий 6И: разлив дизельного топлива при разливе 50% объема двух максимальных танков без возгорания		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	5,106
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	14,537
Сценарий 7И: разлив бензина прямоугольного при разливе 50% объема двух максимальных танков без возгорания		
0408	Циклогексан (Гексаметилен; гексагидробензол; бензолгексагидрид)	1005,871
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	12,048
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	11,738
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	34,502
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	900,515
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	201,839
0621	Метилбензол (Фенилметан)	658,135
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	672,799
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием)		
6050	Циклогексан + бензол	1906,386
Сценарий 8И: разлив бензина товарного при разливе 50% объема двух максимальных танков без возгорания		
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	31,698
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	46,862
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	156,328
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	141,002
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	137,937
0621	Метилбензол (Фенилметан)	338,711
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	275,874
Сценарий 9И: разлив дистиллята газового конденсата при разливе 50% объема двух максимальных танков без возгорания		
0408	Циклогексан (Гексаметилен; гексагидробензол; бензолгексагидрид)	33,748
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,637
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,619
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1,575
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	35,514
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	8,032
0621	Метилбензол (Фенилметан)	25,947
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	25,986
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием)		
6050	Циклогексан + бензол	69,263
Сценарий 1Г: разлив дизельного топлива при разгерметизации наземного вертикального резервуара PVC5000 с возгоранием		

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

33

Вредное вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация $C_{пр}$, д. ПДК _{м.р.}
код	наименование	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	10,075
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,776
0328	Углерод (Пигмент черный)	7,863
0330	Сера диоксид	0,883
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	11,429
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,670
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	2,011
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	1,646
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием)		
6035	Дигидросульфид + Формальдегид	13,440
6043	Серы диоксид + Дигидросульфид	12,288
6204	Сера диоксид + Азота диоксид	6,849
Сценарий 2Г: разлив бензина (товарного и прямогонного) при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 с возгоранием		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,038
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,448
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,912
0330	Сера диоксид	0,243
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	11,399
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,107
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,912
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,228
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием)		
6035	Дигидросульфид + Формальдегид	12,311
6043	Серы диоксид + Дигидросульфид	11,618
6204	Сера диоксид + Азота диоксид	3,926
Сценарий 3Г: разлив дистиллята газового конденсата при разгерметизации наземного вертикального резервуара РВС5000 с возгоранием		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,495
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,647
0328	Углерод (Пигмент черный)	327,075
0330	Сера диоксид	0,601
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	36,074
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,388
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	5,772

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

34

Вредное вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация $C_{пр}$, д. ПДК _{м.р.}
код	наименование	
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	21,645
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием)		
6035	Дигидросульфид + Формальдегид	41,846
6043	Серы диоксид + Дигидросульфид	36,652
6204	Сера диоксид + Азота диоксид	5,685
Сценарий 4Г: разлив дизельного топлива при разливе 50% объема двух максимальных танков с возгоранием		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,973
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,036
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,365
0330	Сера диоксид	0,064
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,531
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,546
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,093
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,076
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием)		
6035	Дигидросульфид + Формальдегид	0,624
6043	Серы диоксид + Дигидросульфид	0,571
6204	Сера диоксид + Азота диоксид	0,648
Сценарий 5Г: разлив бензина (товарного и прямогонного) при разливе 50% объема двух максимальных танков с возгоранием		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,716
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,015
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,031
0330	Сера диоксид	0,031
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,385
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,731
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,031
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,008
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием)		
6035	Дигидросульфид + Формальдегид	0,416
6043	Серы диоксид + Дигидросульфид	0,392
6204	Сера диоксид + Азота диоксид	0,467
Сценарий 6Г: разлив дистиллята газового конденсата при разливе 50% объема двух максимальных танков с возгоранием		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,143
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,050

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

35

Вредное вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация $C_{пр}$, д. ПДК _{м.р.}
код	наименование	
0328	Углерод (Пигмент черный)	25,166
0330	Сера диоксид	0,068
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,776
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,913
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,444
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	1,665
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием)		
6035	Дигидросульфид + Формальдегид	3,220
6043	Серы диоксид + Дигидросульфид	2,820
6204	Сера диоксид + Азота диоксид	0,757

При наступлении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией вертикального резервуара РВС5000 разлившийся нефтепродукт собирается самотеком в подземных аварийных резервуарах, а сбор незначительных отдельных пятен путем нанесения на разлив песка. Пропитанный нефтепродуктом загрязненный песок подлежит сбору вручную, а площадку очищают сильной струей воды.

При ликвидации аварийной ситуации будет образовываться следующий вид отхода: песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), код ФККО 9 19 201 01 39 3 в объеме 10 м³.

Прогнозируемое образование отхода - эмульсия при очистке акватории от нефтепродуктов (код ФККО 9 31 321 11 31 4), образующегося при локализации максимального разлива (сбор нефтепродуктов с поверхности воды), составляет 1480 м³ нефтеводяной смеси.

Таблица 9.7.4 - Расчетные данные образования отхода – грунт, загрязненный нефтепродуктами

Место разлива	Продукт	Объем разлива, м ³	Объем нефтепродуктов, достигших береговой полосы, м ³	Кэфф-т нефтеемкости грунта	Объем отхода, м ³
р. Дон	дизельное топливо	1480	0,56	0,3	0,168
	Бензин прямогонный	1480	0,56	0,3	0,168
	Бензин товарный	1480	0,56	0,3	0,168
	Дистиллят газового конденсата	1480	0,56	0,3	0,168

Инд. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

36

Основные мероприятия по снижению/предотвращению негативного воздействия при аварийных ситуациях связаны с предупреждением и недопущением этих ситуаций.

С этой целью на предприятии разработаны Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов (Планы ЛРН).

В указанных документах определены:

- состава сил и средств для локализации ЧС;
- дислокация и организация доставки специального аварийного оборудования;
- мероприятия по поддержанию в готовности органов управления, сил и средств к действиям в условиях ЧС;
- мероприятия по предотвращению ЧС.

В качестве основных превентивных мероприятий по снижению риска возникновения ЧС(Н) и уменьшению их последствий следует отметить проектные решения:

- применение конструкционных материалов по коррозионной стойкости и стойкости к эрозионному износу, соответствующих условиям эксплуатации;
- защита оборудования и трубопроводов от эрозии подбором оптимальных скоростей движения среды, выбором необходимого сечения трубопроводов;
- обеспечение коррозионной устойчивости трубопроводов и оборудования с помощью изоляции и устройств электрохимзащиты;
- защита трубопроводов от деформации за счёт рациональной прокладки, обеспечивающей самокомпенсацию температурных удлинений; установка опор соответствующей конструкции;
- обеспечение герметичности фланцевых соединений подбором соответствующих конструкций фланцев, прокладочных материалов, крепёжных изделий;
- установка защитных стенок соответствующей конструкции;
- защита трубопроводов от превышения давления в процессе бункерных операций приборами КИП (датчики давления);
- оснащение средствами контроля и регулирования технологических параметров,
- системами сигнализации и блокировок для предотвращения выхода параметров процесса за пределы допустимых значений.

К предупреждению возникновения ЧС(Н) непосредственное отношение имеют два вида мониторинга, проводимых на ЗАО «Азовпродукт»:

- технический контроль трубопроводов и объектов;
- экологический мониторинг.

Технический контроль состоит в применении стандартных рабочих режимов профилактического технического обслуживания. Диспетчер терминала имеет возможность предотвратить аварийную ситуацию на технологической площадке того, как аварийная ситуация станет аварией, пользуясь информацией, приходящей с приборов технологических защит о:

- загазованности на причале;
- выходе стендера в опасную зону во время работы и выходе стендера из гаражного положения, когда стендер не находится в работе;
- заполнении дренажных резервуаров причала выше верхнего уровня;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ОХД.ЗАО АП.РНХ

Лист

37

- высоком давлении в технологическом трубопроводе;
- высоком давлении перед стендером во время налива;
- срабатывании клапанов и наполнении ЛПК.

Экологический контроль акватории и выбросов в атмосферу осуществляется в плановом порядке химической лабораторией терминала с целью обеспечения соответствия деятельности нормативам и разрешениям в области охраны окружающей среды.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ОХД.ЗАО АП.РНХ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.		Подп.

9.7. Воздействие на особо охраняемые природные территории

При реализации намечаемой хозяйственной деятельности основным источником воздействия на особо охраняемые природные территории (ООПТ) могут стать аварии и штатные ситуации при производстве работ.

Основными видами воздействий на ООПТ будут являться:

- поступление токсикантов на территории ООПТ (бытовой и производственный мусор, разливы нефтепродуктов и неочищенных сточных вод, загрязнение атмосферы и т.д.);
- воздействия, связанные с физическим присутствием (шумовое загрязнение).

В штатном режиме работы ЗАО «Азовпродукт» не окажет значимого воздействия на компоненты особо охраняемых природных территорий. Это обусловлено, прежде всего, тем, что:

- прогнозируемые уровни загрязнения атмосферного воздуха жилой и рекреационной зоны, создаваемых в процессе реализации хозяйственной деятельности не превышают установленных гигиенических нормативов для населенных мест и рекреационной территории;
- сбор всех сточных вод с территории комплекса, их очистка позволит избежать неблагоприятного воздействия на водную среду;
- уровни воздействия физических факторов не превышает гигиенических нормативов.

При развитии не штатных и аварийных ситуаций на территории природного парка регионального значения «Донской» прогнозируется значительное повышение содержания вредных веществ в атмосфере. Наибольших значений концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе ООПТ достигнут:

- при разливах нефтепродуктов на водную поверхность;
- при разливах нефтепродуктов с возгоранием на водной поверхности.

Время воздействия будет ограничено временем испарения продуктов перевалки или их горения.

В целях соблюдения режима особой охраны и использования ООПТ настоящими материалами предусмотрены мероприятия, направленные на охрану и рациональное использование:

- атмосферного воздуха;
- водных ресурсов;
- водные биологические ресурсы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ОХД. ЗАО АП.РНХ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

10. Предложения по программе экологического мониторинга

На предприятии разработана и утверждена Программа производственного экологического контроля (ПЭК) ЗАО «Азовпродукт» от 20.10.2023 г (Далее – Программа ПЭК). Отчет о результатах осуществления ПЭК ежегодно направляется в Межрегиональное управление Росприроднадзора по Ростовской области и Республике Калмыкия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ОХД. ЗАО АП.РНХ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

11. Основные выводы по результатам исследований ОВОС

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) хозяйственной деятельности ЗАО «Азовпродукт» с учетом плана предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов закрытого акционерного общества «Азовпродукт» выполнена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и с учетом требований международных соглашений в области охраны окружающей среды.

Материалы ОВОС содержат сведения о деятельности предприятия; анализ существующего состояния компонентов окружающей среды в зоне влияния предприятия и прогнозируемого воздействия на природную среду; основные факторы воздействия; технические решения и мероприятия, обеспечивающие минимальный уровень воздействия на окружающую среду; оценка значимости воздействий.

Прогнозная оценка воздействия хозяйственной деятельности на природную и социальные среды выполнена на основании анализа современного состояния территории и модельных расчетов.

По представленным в данной работе материалам ОВОС можно сделать следующие выводы.

При выполнении всех намеченных мероприятий, хозяйственная деятельность ООО ЗАО «Азовпродукт» в штатном режиме не окажет значимого влияния на окружающую среду и здоровье населения.

Реализация деятельности предприятия возможна при обязательном выполнении следующих условий:

- соблюдения всех поставленных ОВОС экологических ограничений;
- обеспечения безаварийной работы намеченного производства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ОХД.ЗАО АП.РНХ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				