

**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»**

Материалы оценки воздействия на окружающую среду

План предупреждения и ликвидации разливов  
нефтепродуктов на акватории морского порта Азов закрытого  
акционерного общества «Азовпродукт»

ОХД.ЗАО АП.ОВОС-8

Том 8

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»

Материалы оценки воздействия на окружающую среду

План предупреждения и ликвидации разливов  
нефтепродуктов на акватории морского порта Азов закрытого  
акционерного общества «Азовпродукт»

ОХД.ЗАО АП.ОВОС-8

Том 8

Директор



Юрина Е.А.

Краснодар

2023 г.

## Содержание

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов закрытого акционерного общества «Азовпродукт»	- 4
---	-----



**ПЛАН  
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ  
РАЗЛИВОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ  
НА АКВАТОРИИ МОРСКОГО ПОРТА АЗОВ  
ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «АЗОВПРОДУКТ»**

г. Азов,  
2022г.



**Утверждаю**

Генеральный директор  
ЗАО «Азовпродукт»

\_\_\_\_\_ **В.И. Ищенко**

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

**ПЛАН  
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ  
НЕФТЕПРОДУКТОВ НА АКВАТОРИИ МОРСКОГО  
ПОРТА АЗОВ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «АЗОВПРОДУКТ»**

УТВЕРЖДЕН

Приказом от «\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_

Введен в действие «\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_ г.

г. Азов,  
2022 г.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

План разработан в соответствии с требованиями:

- от 30 декабря 2020 г. N 2366 Постановление Правительства РФ "Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации".

Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне РФ.

- от 31.07.1998 № 155-ФЗ Федеральным законом «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации».

Почтовый адрес предприятия-разработчика:  
344092, г. Ростов-на-Дону, пр. Королева, 5/3, оф. 230, 232  
Номера телефонов, факса, интернет:  
☎ (863) 219-70-86, факс 230-73-95  
E-mail: [ctot@aaanet.ru](mailto:ctot@aaanet.ru)

Состав и содержание разделов Плана ПЛРН разработаны с учетом требований методических, нормативных и руководящих документов.

После утверждения Плана и введения его в действие, в соответствии с Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе РФ, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне РФ (утв. постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. N 2366), ЗАО «Азовпродукт» направляет соответствующие уведомления, с приложением копии Плана на электронном носителе, в следующие государственные органы:

- а) в главное управление Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по соответствующему субъекту Российской Федерации;
- б) в Федеральное агентство морского и речного транспорта;
- в) в Федеральную службу по надзору в сфере природопользования;
- г) в Федеральное агентство по рыболовству;
- д) в Федеральную службу по надзору в сфере транспорта.

**Места осуществления деятельности:**

- Причал №26 ЗАО «Азовпродукт» акватория морского порта Азов.

**Заказчик:**

ЗАО «Азовпродукт»

346780, г. Ростовская обл., г. Азов, Портовый проезд, 3.

Тел/факс: (86342) 5-68-50

СОДЕРЖАНИЕ

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ .....	7
ЦЕЛЬ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РАЗРАБОТКИ ПЛАНА .....	11
РУКОВОДЯЩИЕ ДОКУМЕНТЫ.....	13
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ О ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОТОРЫХ РАЗРАБОТАН ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ .....	15
1.1 Общие сведения об эксплуатирующей организации	15
1.2 Готовность организации к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н)	18
1.3 Виды деятельности. Основные операции, производимые с нефтепродуктами	20
2. СВЕДЕНИЯ О ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКАХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.....	24
3. МАКСИМАЛЬНЫЕ РАСЧЕТНЫЕ ОБЪЕМЫ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.....	25
4. ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ЗОНЫ РАСПРОСТРАНЕНИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (С УЧЕТОМ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ) С ОПИСАНИЕМ ВОЗМОЖНОГО ХАРАКТЕРА НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, НАСЕЛЕНИЯ И НОРМАЛЬНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ЕГО ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ.....	34
4.1 Географические и навигационно-гидрологические характеристики территории	34
4.2 Гидрометеорологические и экологические особенности района	35
4.3 Прогнозируемые зоны загрязнения в случае ЧС(Н). Площади разливов нефти и нефтепродуктов	39
4.4 Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов	45
4.5 Ситуационные модели наиболее опасных ЧС(Н) с описанием возможного характера негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения	59
4.6 Мероприятия по предупреждению ЧС(Н)	66
5. ПЕРЕЧЕНЬ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.....	76
5.1 Оповещение о чрезвычайной ситуации	76
5.2 Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи	77
5.3 Организация локализации разливов нефти и нефтепродуктов	81
6. ДЕЙСТВИЯ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО- СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ .....	84
7. РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОСТИ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ С УЧЕТОМ ПРИМЕНЯЕМЫХ ДЛЯ ЭТИХ ЦЕЛЕЙ ТЕХНОЛОГИЙ.....	89
7.1. Расчет длины бонового заграждения.	90
7.2. Расчет количества нефтесборных систем и их производительность.	95
7.3. Расчет количества емкостей для временного хранения НВС	95
7.4. Расчет количества сорбента необходимого для очистки акватории	96
7.5. Расчет количества привлекаемых плавсредств	97
7.5.1. Расчет количества плавсредств для бонопостановки	97
7.5.2. Расчет количества привлекаемых плавсредств для временного хранения, накопления, транспортировки и передачи на очистительные сооружения	100

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

7.6. Расчет численности личного состава привлекаемого ПАСФ	100
7.7. Расчет комплектации ПАСФ средствами защиты и рабочим снаряжением.	102
7.8. Расчет комплектации АСФ средствами связи, средствами газовой разведки	102
7.9. Расчет достаточности сил и средств при загрязнении береговой полосы	102
7.10. Определение производительности нефтесборного устройства (портового сооружения).	103
7.11. Расчет количества привлекаемых средств для временного хранения, накопления, транспортировки и передачи на очистительные сооружения	103
8. СОСТАВ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ .....	111
9. РАСЧЕТНОЕ ВРЕМЯ (СРОКИ) ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ .....	119
9.1. Расчетное время начала локализации разлива (время прибытия спасателей к месту ЧС(Н))	119
9.2. Расчетное время локализации ( время установки БЗ)	119
9.3. Расчетное время сбора разлитого НП.	119
9.4. Расчетное время доочистки акватории сорбентом.	120
9.5. Расчетное время прибытия судов для приема НВС и транспортирования к месту утилизации	120
9.6. Расчетное время транспортирования и сдачи собранной нефтеводяной смеси от места ЧС(Н) к месту утилизации нефтеводяной смеси	120
9.7. Расчетное время очистки береговой полосы	121
9.7.1. Расчет времени доставки сил и средств для очистки береговой полосы.	121
9.7.2. Расчет времени для очистки береговой полосы.	121
9.8. Расчетное время сбора разлитого НП на портовом средстве	122
9.9. Расчетное время доставки сил и средств, времени ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов (портовое сооружение).	122
9.10. Расчетное время очистки портового средства (смыв)	123
9.11. Расчетное время транспортировки от места ЧС(Н) к месту накопления нефтеводяной смеси	123
10. СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ, СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ РАЗЛИВАХ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ .....	124
10.1 Общие принципы управления и структура органов управления	124
10.2 Состав членов КЧС и ее рабочих органов	129
10.3 Состав и организация взаимодействия привлекаемых сил и средств	129
10.4 Система связи и оповещения и порядок ее функционирования	133
11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВРЕМЕННОГО ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ СОБРАННОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.....	139
11.1 Материально-техническое обеспечение	139
11.2 Технологии и способы сбора разлитых нефтепродуктов, и порядок их применения	140
11.3 Мероприятия по организации временного хранения и транспортировки собранного нефтепродукта	141
11.4 Организация приведения в готовность к использованию специальных технических средств и пополнение запасов финансовых и материальных ресурсов	144
12. КАЛЕНДАРНЫЕ ПЛАНЫ ОПЕРАТИВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНЫХ РАСЧЕТНЫХ ОБЪЕМОВ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ПРОВОДИТСЯ ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ .....	145
13. ПРИЛОЖЕНИЯ .....	156
13.1 ПРИЛОЖЕНИЕ ДОКУМЕНТЫ АСФ .....	157

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

13.2ПРИЛОЖЕНИЕ ПРИКАЗ О СОЗДАНИИ КЧС И ОПБ .....	200
13.3ПРИЛОЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ РЕЗЕРВЫ .....	203
13.4ЛИЦЕНЗИИ ОРГАНИЗАЦИИ .....	211
13.5ПРИЛОЖЕНИЕ ДОГОВОРЫ НА ОКАЗАНИЕ ПРИРОДООХРАННЫХ УСЛУГ .....	217
13.6УТИЛИЗАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ .....	251

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

**ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

Администрация морского порта (АМП)	Администрация морских портов создается в отношении двух и более морских портов в Российской Федерации в форме федерального государственного бюджетного учреждения и действует в соответствии с положением об администрации морских портов, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области транспорта. Администрация морских портов осуществляет организационное, материально-техническое и финансовое обеспечение исполнения капитанами морских портов функций, предусмотренных настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами, нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации, а также оказывает услуги в морском порту пользователям в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона.
АСГ/ЛРН	Аварийно-спасательная готовность к ликвидации разливов нефти
АСР	Аварийно-спасательные работы
АСС	Аварийно-спасательная служба
АСФ(Н)	Аварийно-спасательное формирование, специализирующееся на ликвидации аварийных разливов нефти
Боновое ограждение (БЗ)	Специальное плавучее ограждение, предназначенное для ограничения растекания нефти по поверхности воды
Владельцы объектов инфраструктуры морского порта	Юридические лица или индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в соответствии с законодательством Российской Федерации и осуществляющие эксплуатацию объектов инфраструктуры морского порта от своего имени независимо от того, являются они собственниками данных объектов или используют их на ином законном основании
Время готовности	Время от момента получения информации о разливе до времени выхода к месту разлива
ЕВХН	Емкости временного хранения нефтепродуктов
ЕДДС	Орган повседневного управления местной (городской) подсистемы РСЧС, предназначенный для координации действий дежурных и диспетчерских (дежурно-диспетчерских) служб города и создаваемый при органе управления гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций (ГО ЧС)
ЗАО «Азовпродукт»	Закрытое акционерное общество «Азовпродукт»
Зона приоритетной защиты	Зона, морские или береговые ресурсы которой представляют высокую экономическую, экологическую, рекреационную ценность
Зона повышенного риска	Районы, в которых наиболее вероятен риск аварии с разливом нефти или нефтепродуктов
Капитан морского порта	Должностное лицо, возглавляющее службу капитана морского порта, входящую в состав администрации морских портов, непосредственно подчиняется федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по оказанию государственных услуг и управлению государственным имуществом в сфере морского транспорта, и действует на основании положения о капитане морского порта, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области транспорта. Функции капитана морского порта осуществляются капитаном морского порта или по его поручению должностными лицами службы капитана морского порта.
КЧС и ОПБ	Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций - функциональная структура органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органа местного самоуправления, а также органа управления объектом народного хозяйства, осуществляющая в пределах

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

	своей компетенции руководство соответствующей подсистемой или звеном РСЧС либо проведением всех видов работ по предотвращению возникновения чрезвычайных ситуаций и их ликвидации
Ликвидация последствий разлива нефти и нефтепродуктов	Действия, обеспечивающие восстановление аварийного объекта и объектов жизнеобеспечения населения до рабочего состояния; восстановление окружающей природной среды до состояния, исключающего неблагоприятное воздействие на здоровье граждан, животных и растительный мир
ЛЧС(Н)	Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов
ЛРН	Ликвидация разливов нефти или нефтепродуктов - комплекс мероприятий, направленных на ограждение и сбор разлитой нефти
Морской порт	Под морским портом понимаются его территория и совокупность размещенных в границах этой территории объектов инфраструктуры морского порта, используемых для осуществления деятельности в целях торгового мореплавания, в том числе для оказания услуг.
МПР РФ	Министерство природных ресурсов
МСКЦ	Морской спасательно-координационный центр, конвенционный орган
МСПЦ	Морской спасательный подцентр, конвенционный орган
МЧС РФ	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
Нефть	Означает в любом виде, в том числе сырую нефть, топливную нефть, нефтяной отстой, нефтяные отходы и очищенные нефтепродукты (Конвенция по защите морской среды района Балтийского моря (Хельсинки, 22 марта 1974 года), ратифицирована Указом Президиума Верховного Совета СССР 5 октября 1978 года № 8207-IX)
НВС	Нефтеводная смесь
ОКДС	Отдел контроля движения судов
ОБЗ	Оперативные боновые заграждения выставляются экипажем вокруг аварийного судна
Персонал (обученный персонал)	Экипажи судов, и береговых подразделений, несущих АСГ/ЛРН, которые прошли специальную подготовку и имеют практические навыки по ЛРН. Требования к персоналу определяются Курсом подготовки экипажей судов и подразделений к ликвидации последствий морских аварий, а также нормативными документами аварийно-спасательных формирований
Портовые гидротехнические сооружения	Инженерно-технические сооружения (берегозащитные сооружения, волноломы, дамбы, молы, пирсы, причалы, а также подходные каналы, подводные сооружения, созданные в результате проведения дноуглубительных работ), расположенные на территории и (или) акватории морского порта, взаимодействующие с водной средой и предназначенные для обеспечения безопасности мореплавания и стоянки судов
ПС	Портовые средства
Предупреждение ЧС	Комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь в случае их возникновения (ст. 1 Федерального закона № 68-ФЗ)
Природная среда	Совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов (ст. 1 федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ)
Причал	Портовое гидротехническое сооружение, предназначенное для стоянки и обслуживания судов, обслуживания пассажиров, в том числе посадки их на

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

	суда и высадки их с судов, осуществления операций с грузами
Разлив нефтепродуктов (РН)	Любой сброс и поступление нефти и нефтепродуктов на территориях или акваториях, произошедший как в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы стихийного или иного бедствия, так и при транспортировке нефти и нефтепродуктов, при строительстве или эксплуатации объекта, а также в процессе производства работ
РТП КЦ «ЭКОСПАС»	Ростовское территориальное подразделение Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО»
РН	Разлив нефти и/или нефтепродуктов
Росморречфлот	Федеральное агентство морского и речного транспорта Минтранса России
РСЧС	Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций - объединение органов управления, сил и средств федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций, в полномочия которых входит решение вопросов по защите населения и территорий (акваторий) от чрезвычайных ситуаций. Примечание – РСЧС имеет пять уровней: федеральный, региональный, территориальный, местный и объектовый (ГОСТ Р 22.0.02-94)
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
Скиммер	Устройства, предназначенные для сбора нефти с поверхности моря
Смесь нефтесодержащая	Смесь с любым содержанием нефти или нефтепродуктов
Сорбенты	Жидкие или твердые вещества, применяемые для поглощения из окружающей среды жидких, газообразных, парообразных или растворенных в воде нефтепродуктов
Спецоборудование	Технические средства, обеспечивающие сбор нефти с поверхности воды, накопление и временное хранение ее для транспортировки к приемным пунктам по очистке или утилизации
Специализированные суда ЛРН	Суда, используемые для выполнения задач ЛРН
Специальная подготовка по ЛРН	Совокупность теоретической и практической подготовки, в результате которой личный состав овладевает знаниями и практическими навыками ведения операций по ЛРН
Схема первоочередных действий	Совокупность действий, изложенных в определенной последовательности и направленных на решение задач ЛЧС(Н), с момента объявления данной схемы до начала работ на месте разлива (или нефтяного загрязнения)
Танкер	Любое самоходное или несамоходное судно, специально построенное или приспособленное для перевозки жидких грузов наливом
Территория морского порта	Территория морского порта включает в себя земли, земельные участки, акваторию морского порта, используемые в целях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, либо предназначенные для использования в указанных целях.
Технологический процесс погрузки/выгрузки	Совокупность действий по подготовке и осуществлению грузовых операций танкера, которые могут быть связаны как с выдачей груза (при заправке нефтепродуктами судна-приемника), так и с приемом груза (при заправке грузовых отсеков самого танкера-заправщика)
Технические средства ЛРН	Совокупность технических средств, предназначенных для ограждения и сбора разлитой нефти
УГМС	Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
ФГБУ «АМП Азовского моря»	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Администрация морских портов Азовского моря»



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

Чрезвычайная ситуация (ЧС)	Обстановка на определенной территории или акватории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей
ЧС(Н)	Чрезвычайная ситуация, обусловленная разливами нефти и нефтепродуктов
Эмульсия	Смесь двух жидкостей, которые не смешиваются естественным путем (например, нефть и вода)

## ЦЕЛЬ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РАЗРАБОТКИ ПЛАНА

Необходимость разработки планов ЛРН установлена пунктом 1 статьи 16.1 Федерального закона от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» (далее - Федеральный закон «О внутренних морских водах»).

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2020 г. N 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» определена структура Плана предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт» (далее – План ПЛРН).

### Цель Плана ПЛРН:

заблаговременное проведение мероприятий по предупреждению ЧС(Н);

поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации ЧС для обеспечения безопасности населения и территорий;

максимально возможное снижение ущерба и потерь в случае возникновения ЧС(Н).

### Задачи Плана ПЛРН:

установление основных принципов организации мероприятий по предупреждению и ЛЧС(Н) на соответствующем уровне для определения достаточности планируемых мер с учетом состояния возможных источников ЧС(Н), а также географических, навигационно-гидрографических, гидрометеорологических особенностей районов возможного разлива нефти и нефтепродуктов;

осуществление наблюдения и контроля за социально-экономическими последствиями ЧС(Н), мониторинга окружающей среды и обстановки на территории объекта;

определение порядка взаимодействия привлекаемых организаций, органов управления, сил и средств в условиях чрезвычайной ситуации, организация мероприятий по обеспечению взаимного обмена информацией;

обоснование достаточного количества и состава собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов;

установление порядка обеспечения и контроля готовности к действиям органов управления сил и средств, предусматривающего планирование учений и тренировок,

планирование мероприятий по ликвидации последствий ЧС(Н).

В Плате определено административное формирование, ответственное за организацию и руководство действиями в условиях ЧС(Н) – комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

В Плате приведена система экстренного реагирования, структура управления при проведении операций ЛРН, задачи органов управления и координирующих органов ЗАО «Азовпродукт», обязанности членов КЧС и ПБ ЗАО «Азовпродукт», организация оповещения и связи и т.п.

В Плате даны рекомендации по первоочередным действиям, исходя из ситуаций, которые могут возникнуть при инцидентах, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

План определяет мероприятия по предупреждению разливов нефтепродуктов, а также порядок действий при ликвидации разливов нефтепродуктов на территории объекта. Кроме того, План регламентирует действия сил и средств предприятия, других организаций и органов государственного реагирования при проведении операций по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

При проведении погрузочных операций ЗАО «Азовпродукт» в морском порту Азов, в соответствии с п. 5 «Правил организации предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» (утв. постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. N 2366 и с учетом п.19 Раздела IV Приказа Минтранса России от 30.05.2019 № 157 «Об утверждении Положения о функциональной подсистеме организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в море с судов и объектов независимо от их ведомственной и национальной принадлежности») с точки зрения наиболее неблагоприятной величины воздействия на акваторию принят разлив в прогнозируемом максимальном объеме 1480м<sup>3</sup> нефтепродуктов (расчет приведен в п. 3.1 «Прогнозирование объемов и площадей разливов нефтепродуктов»).

В соответствии с пунктом 2.1 статьи 16.1 Федерального закона «О внутренних морских водах» установлено, что План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при осуществлении деятельности по перевалке нефти и нефтепродуктов, бункеровке (заправке) судов с использованием специализированных судов, предназначенных для бункеровки (судов-бункеровщиков), утверждается эксплуатирующей организацией после проведения тренировочных учений в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере транспорта, и получения положительного заключения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о проведении тренировочных учений, выдаваемого в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Утвержденный План является основным документом, регламентирующим проведение операций ЛЧС(Н).

В соответствии с требованиями пункта 3 статьи 16.1 Федерального закона «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» установлено, что утверждение вносимых изменений в план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов осуществляется эксплуатирующей организацией в порядке, установленном настоящим Федеральным законом для утверждения плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

## РУКОВОДЯЩИЕ ДОКУМЕНТЫ

### 1. Федеральные законы Российской Федерации

- от 08.11.2007 № 261-ФЗ «О морских портах в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- от 30.04.1999 № 81-ФЗ Кодекс торгового мореплавания Российской Федерации;
- от 30.12.2001 № 195-ФЗ Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях;
- от 03.06.2006 № 74-ФЗ Водный кодекс Российской Федерации;
- от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;
- от 06.03.2006 № 35-ФЗ «О противодействии терроризму»;
- от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»;
- от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

### 2. Постановления Правительства Российской Федерации

- от 08.11.2013 № 1007 «О силах и средствах единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»
  - от 31.10.2018 № 1289 «Об утверждении Правил выдачи положительного заключения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о проведении тренировочных учений»;
  - от 30 декабря 2020 г. N 2366 Постановление Правительства РФ "Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации";
  - от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
  - от 30.07.2004 № 395 «Об утверждении Положения о Министерстве транспорта Российской Федерации»;
  - от 29.09.1999 № 1098 «О федеральной целевой программе "Снижение рисков и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Российской Федерации до 2005 года»;
  - от 30.12.1998 № 1594 «О специально уполномоченных государственных органах Российской Федерации в области охраны окружающей и природной среды»;
  - от 24.03.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
  - от 15.11.97 № 1425 (ред. от 28.03.2008) "Об информационных услугах в области гидрометеорологии и мониторинга загрязнения окружающей природной среды" (вместе с "положением об информационных услугах в области гидрометеорологии и мониторинга загрязнения окружающей природной среды");
  - от 22.12.2011 № 1091 «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя»;
  - от 25.07.2020 N 1119 "Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"
  - от 21.05.2007 № 304 (ред. от 17.05.2011) "О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера";

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

- от 18.09.2020 N 1485 "Об утверждении Положения о подготовке граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"

- от 25.09.2002 № 705 «О совершенствовании системы государственного управления морскими портами».

3. Нормативные акты федеральных органов исполнительной власти

- приказ Минтранса России от 26 октября 2017 г. № 463 “Об утверждении Общих правил плавания и стоянки судов в морских портах Российской Федерации и на подходах к ним”;

- приказ Минтранса России от 20.09.2005 № 112 «О функциональной подсистеме транспортного обеспечения ликвидации чрезвычайных ситуаций единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

- приказ Минтранса России от 30.05.2019 № 157 «Об утверждении Положения о функциональной подсистеме организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в море с судов и объектов независимо от их ведомственной и национальной принадлежности»;

- приказ Минприроды России от 30.07.2020 N 509 "Об утверждении порядка предоставления юридическими лицами независимо от их организационно-правовой формы и физическими лицами, осуществляющими сбор информации о состоянии окружающей среды и ее загрязнении, в Федеральную службу по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды указанной информации, а также информации о чрезвычайных ситуациях техногенного характера, которые оказали, оказывают и (или) могут оказать негативное воздействие на окружающую среду" (Зарегистрировано в Минюсте России 14.12.2020 N 61438):

- приказ Минприроды России от 06.02.1995 № 45 «Об утверждении временного порядка объявления территории зоной чрезвычайной экологической ситуации»;

- приказ Минтранса России от 13 декабря 2012 г. N 430 «Об утверждении Обязательных постановлений в морском порту Азов»;

5. Инструкции

- О порядке передачи сообщений о загрязнении морской среды № 598 от 14.06.94г., утв. Минприроды России, Минтрансом России.

6. Постановления Правительства Ростовской области

- от 30.08.2012 № 839 «Об утверждении требований к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Ростовской области».

7. Нормативные документы

- РД 31.4.01.99 МТ РФ от 29.06.1999 Средства ликвидации разливов нефти в море. Классификация;

- РД 11-14 Курс подготовки экипажей судов и подразделений Морспасслужбы Росморречфлота к ликвидации последствий морских аварий;

8. Международные соглашения

- Международная Конвенция по предупреждению загрязнения с судов 1973 г., измененная протоколом 1978 г., MARPOL

- Международная Конвенция по обеспечению готовности на случай загрязнения нефтью, борьбе с ним и сотрудничеству (БЗНС). 1990 г.

- Международная Конвенция по спасению человеческой жизни на море. SOLAS IMO 1974г.

- Международная Конвенция о гражданской ответственности за ущерб от загрязнения нефтью. CLC, IMO, 1969 г.

- Руководство по борьбе с загрязнением нефтью. IMO. 1998 г.:

- Раздел II Аварийное планирование. IMO–560E ISBN 92-80-1330-5, 1995 г.

- Раздел IV Борьба с загрязнением нефтью. IMO-569E ISBN 92-801-1242-2, 1988 г.

- Раздел V Административные вопросы по ликвидации загрязнения нефтью. IMO-572E, ISBN 92-801-1424-7, 1998 г.

# 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ О ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОТОРЫХ РАЗРАБОТАН ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

## 1.1 Общие сведения об эксплуатирующей организации

Полное наименование объекта .....	Закрытое Акционерное общество «Азовпродукт» (далее ЗАО «Азовпродукт» / Предприятие)
Телефон .....	(86342) 5-67-50
Место нахождения (юридический, почтовый адрес) .....	346780, г. Ростовская обл., г. Азов, Портовый проезд, 3.
Адрес компании ЗАО «Азовпродукт» ....	346780, г. Ростовская обл., г. Азов, Портовый проезд, 3.
Телефон терминала (старший смены)	(86342) 5-68-50
Генеральный директор объекта	Ищенко Владимир Иванович

Объект расположен на берегу реки Дон и имеет нефтеналивное причальное сооружение. Судоборот причала отгрузки нефтепродукта осуществляется нефтеналивными судами смешанного типа «река-море».



Рисунок 1.1.1 – Схема расположения причала №26 ЗАО «Азовпродукт»

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

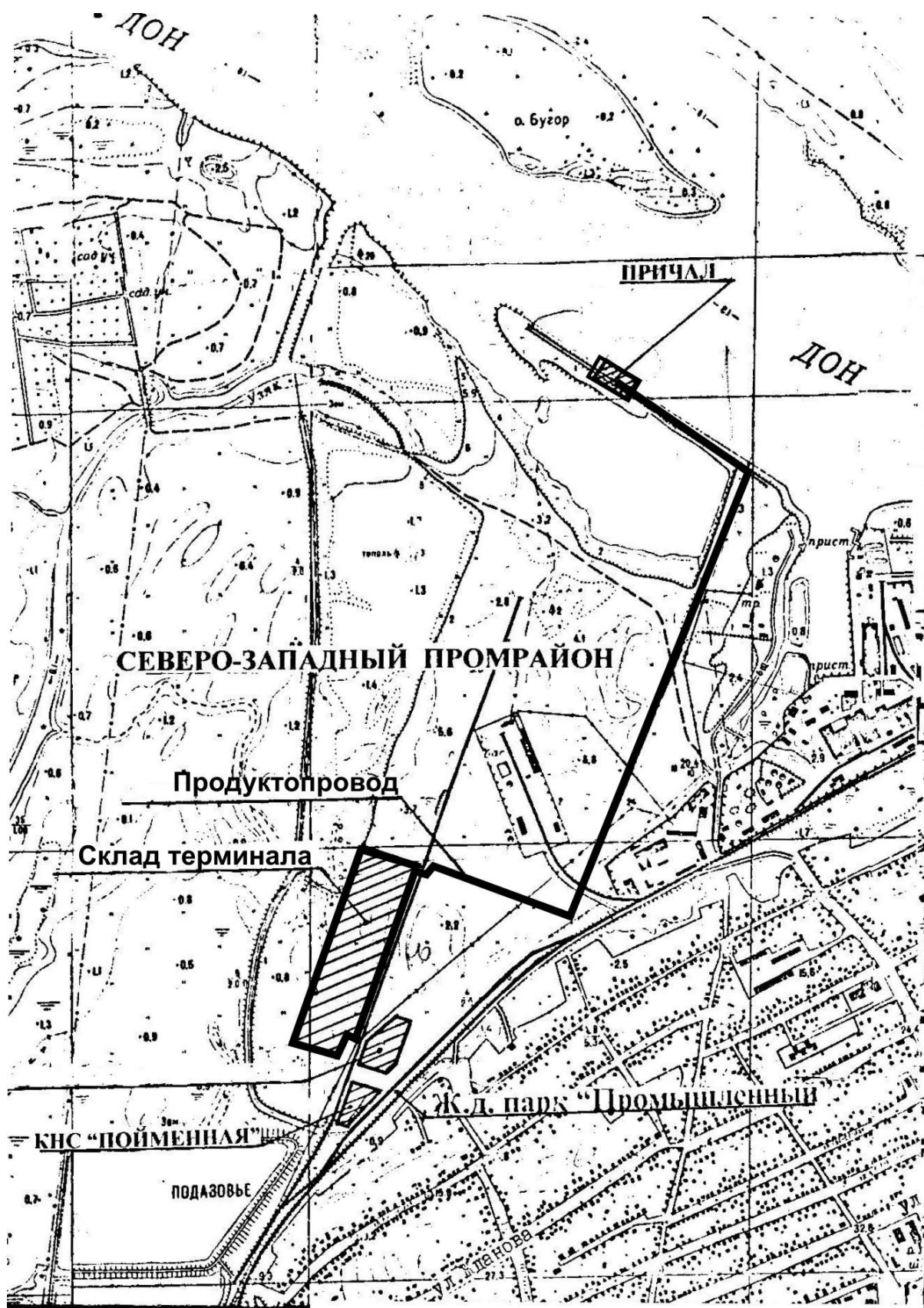


Рисунок 1.1.2 – Ситуационный план расположения ЗАО «Азовпродукт»



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

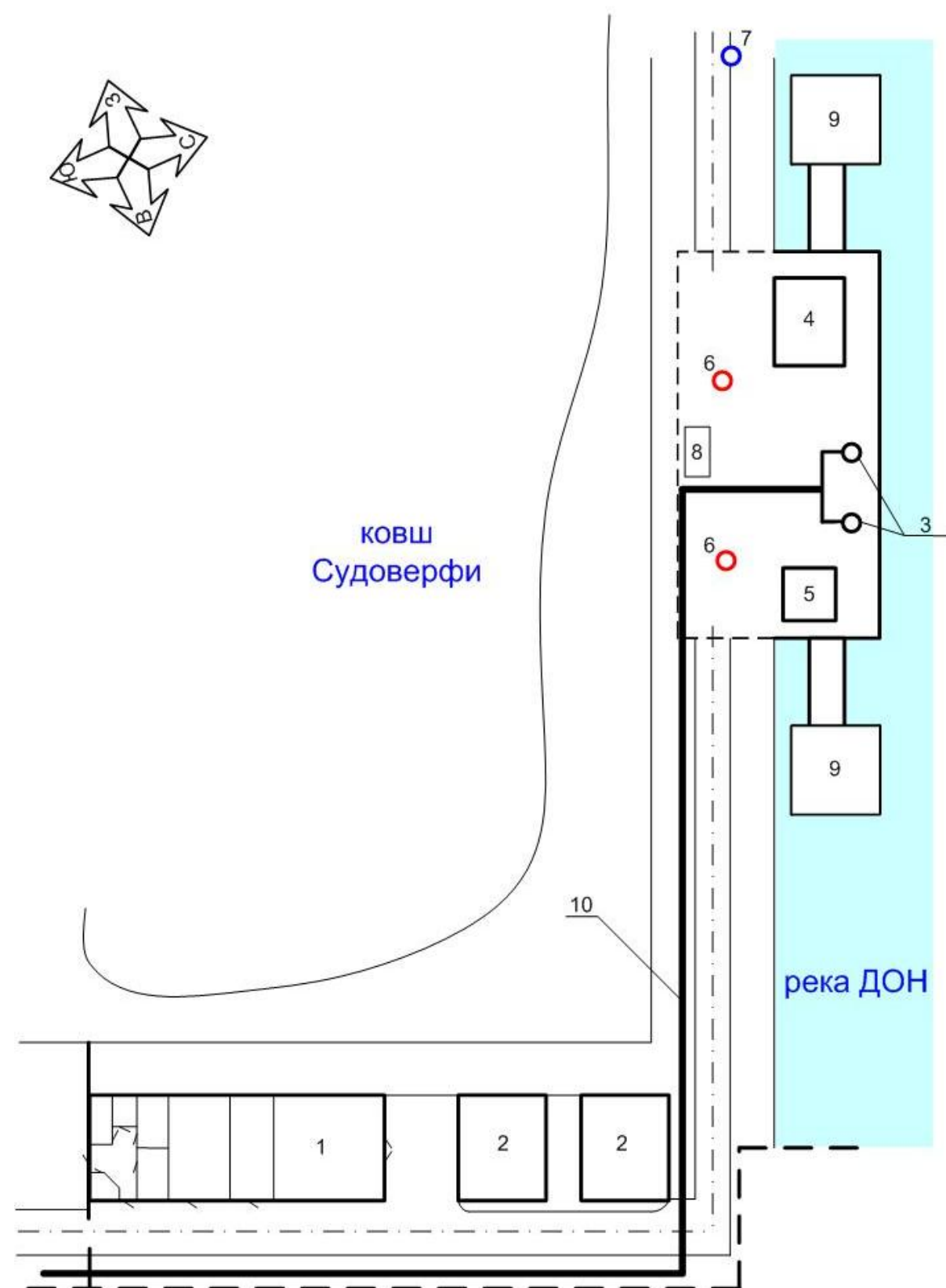


Рисунок 1.1.3 Схема размещения оборудования на причале №26



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Экспликация зданий и сооружений причала №26  
ЗАО «Азовпродукт»

Номер сооружения	Наименование сооружения	Кол-во
	<b>Причал №26</b>	
1	Вспомогательный корпус в составе: помещения техперсонала и охраны, насосная станция пожаротушения, трансформаторная подстанция	1
2	Резервуары противопожарного запаса воды емкостью по 500 м <sup>3</sup> (2шт.)	2
3	Стендера	2
4	Кабина управления стендерами	1
5	Пункт управления системой пожаротушения	1
6	Вышки пожаротушения (2 шт.)	2
7	Водозаборный колодец	1
8	Осветительная вышка	2
9	Швартовный пал	2
10	<b>Эстакада продуктопровода</b> , по которой проложены трубопроводы метанола и нефтепродуктов от склада до сооружений на причале, кабели связи, сигнализации	

**1.2 Готовность организации к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н)**

ЗАО «Азовпродукт» имеет договора на ЛРН с:

Ростовское территориальное подразделение Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (далее РТП КЦ «ЭКОСПАС») на АСГ по ЛРН (приложение 13.1);

- Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба» по несению аварийно-спасательной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории и береговой полосе (приложение 13.1).

- ООО «ЭКО-СПАС БАТАЙСК». на обращение с отходами (приложение 13.5).

- ООО «Азовпортофлот» в части привлечения на период ЧС т/х типа ОС для приема собранной нефтесодержащей смеси и сдачи ее на очистительный комплекс (приложение 13.5).

Для выполнения работ по ЛРН на причале имеются соответствующие материалы и оборудование. Список оборудования и материалов для ликвидации ЧС(Н) приведен в разделе 7 данного плана ПЛРН.

Для борьбы с возможными пожарами на причале Предприятия предусмотрены противопожарные средства защиты.

Система противопожарной защиты в соответствии с нормами проектирования ВСН 12-87 Минморфлота «Причальные комплексы для перегрузки нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы» предусматривают:

- наружное водяное пожаротушение;
- водяную завесу на технологической площадке;
- стационарную установку пенотушения.

Тушение пожара на судне, стоящем у причала, осуществляется с помощью пожарного катера и судовыми средствами.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

На объекте предусмотрены следующие системы связи:

- внутренняя, городская и междугородняя телефонные связи;
- корпоративная мобильная связь абонентов ЗАО «Азовпродукт» «МТС»;
- рассылки SMS-сообщений по сетям корпоративной мобильной связи абонентов ЗАО «Азовпродукт» «МТС»;

Необходимость привлечения подразделений пожарной охраны определяется конкретной ситуацией. В том случае, когда команда судна или персонал ЗАО «Азовпродукт» не в состоянии самостоятельно локализовать и ликвидировать пожар, а также при угрозе распространения пожара на большей площади, могут быть вызваны пожарная часть – ПЧ ФГКУ «40 отряд по РО» или специализированное судно.

Выезд подразделений пожарной охраны на тушение пожаров и проведение аварийно-спасательных работ в населенных пунктах и организациях осуществляется в безусловном порядке.

*Обслуживающий персонал Предприятия, включая административно-управленческий персонал, состоит из 26 человек.*

Объект охраняется круглосуточно.

Режим работы Предприятия – круглогодичный, круглосуточный, 4-х сменный при 8-ми часовом рабочем дне.

Создание необходимых резервов материальных и финансовых ресурсов для ликвидации ЧС(Н)

Финансовый резерв организации регламентирован приказом по ЗАО «Азовпродукт» от 09.01.2017г. № 2.1 на основании чего оформлены полисы на страхование расходов по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н) и страхование ответственности за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента. Страховая сумма по полису страхования расходов по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н) должна быть не ниже – затрат, планируемых на ликвидацию ЧС(Н) в соответствии с договорами взаимодействующих организаций, привлекаемых к операции по ЛЧС(Н): по отходам, на оплату труда спасателей АСФ, расходные материалы на проведение аварийно-спасательной операции (питание персонала, ГСМ, сорбенты и др.) плюс собственные расходы ЗАО «Азовпродукт».

Номенклатура и объемы резервов материальных ресурсов для ЛЧС(Н) обеспечиваются Предприятием.

**Копии приказов и страховые полисы приведены в приложении 13.3**

Организация управления ликвидацией ЧС(Н)

На предприятии приказом генерального директора от 09.01.2017г. № 2 создано объектовое звено РСЧС в составе функциональной подсистемы организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Для обеспечения постоянной готовности организации к действиям по локализации и ликвидации ЧС(н) в Компании сформированы:

- координационный орган – объектовая КЧС и ОБП Компании;
- постоянно действующий орган управления по решению задач в области ГО, ЧС и пожарной безопасности;
- орган повседневного управления – сменные операторы пульта управления.

### 1.3 Виды деятельности. Основные операции, производимые с нефтепродуктами

ЗАО «Азовпродукт» имеет лицензии (приложение 13.4):

- на осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах МР-4 № 001771 от 30 июня 2015г.

- на осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте ПРД № 6103496 от 28.04. 2012г.

-на осуществление эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов №ВХ-00-015684 от 30 октября 2015г.

На Предприятии осуществляется перевалка нефтепродуктов с дальнейшей их транспортировкой нефтеналивными судами.

*Транспортировка* нефтепродуктов от товарно-сырьевой базы до причала №26 осуществляется по технологическим наземным продуктопроводам.

*Перевалка* нефтепродуктов в нефтеналивные суда смешанного «река-море» плавания с максимальной грузоподъемностью до 6500 т осуществляется у причала № 26. Для налива нефтепродуктов в суда на причале № 26 установлены стендера №1 и №2 (устройство типа ЕМСО – ВОО30,8"/4"). Перекачка того или иного нефтепродукта осуществляется по схеме:

- причал №26 (стендер) – нефтеналивное судно.

Схема размещения оборудования на причале №26 приведена на рисунке 1.1.3

Основные характеристики нефтепродуктов приведены в таблицах ниже.

Дизельное топливо — это смесь углеводородов, используемая в качестве топлива для всех видов двигателей и т.д. Основой дизтоплива, служат продукты прямой атмосферно-вакуумной перегонки нефти с границами кипения от 180°С до 360°С с добавлением до 20% легкого газойля каталитического крекинга. Воспламеняемость дизтоплива характеризует цетановое число, для повышения которого применяют специальные присадки (*cetane improver*). Цетановое число дизтоплива — это аналог октанового числа бензинов.

Дизельное топливо легко растекается на поверхности воды, при этом до 40% его испаряется в атмосферу в течение первых суток. Скорость испарения, в основном, определяется скоростью ветра и, в меньшей степени, температурой окружающей среды.

Таблица 1.3.1 Основные свойства и характеристики ДТ

Показатели	Топливо дизельное ГОСТ 305-82
Плотность, кг/м <sup>3</sup>	836
Вязкость, сСт	1,5-12
Пределы выкипания, °С	190-350
Температура, °С самовоспламенения вспышки	+210 ÷ +300 119
Взрывоопасная концентрация паров в смеси с воздухом, %	-
ПДК в воздухе рабочей зоны производственных помещений, мг/м <sup>3</sup>	100
ПДК в атмосферном воздухе населенных мест, мг/м <sup>3</sup>	1,2
Летальная токсидоза <i>LCt</i>	0,5-2 мг/л (экспозиция 40 мин)
Пороговая токсидоза <i>PCt</i>	50-70 мг/л (экспозиция 2 ч)

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Реакционная способность	ДТ плохо растворимо в воде (0,001...0,004%). В смеси с окислителем способны гореть. При нормальных условиях ДТ стабильны, не подвергаются гидролизу и полимеризации
Запах	Обладают специфическим запахом, свойственным нефтепродуктам
Информация о воздействии на людей	Раздражает слизистую оболочку и кожу человека. При концентрации паров свыше 30 г/м <sup>3</sup> после 10-12 вдохов человек теряет сознание, при концентрации свыше 40 г/м <sup>3</sup> происходит молниеносное отравление, потеря сознания и смерть. При попадании на кожу может вызвать дерматиты и экземы. При отравлении через рот появляется жжение во рту и пищеводе, жидкий стул, иногда боли в области печени. При попадании в дыхательные пути через 2-8 часов может развиваться воспаление легких

### Бензин (Нормаль-80)

Автомобильные бензины являются малоопасными продуктами и по степени воздействия на организм относятся к 4-му классу опасности в соответствии с ГОСТ 12.1.007.

Автомобильные бензины обладают наркотическим действием, раздражают верхние дыхательные пути, слизистую оболочку глаз и кожу человека. Постоянный контакт с бензином может вызвать острые воспаления и хронические экземы.

Предельно допустимая концентрация паров углеводородов бензинов в воздухе производственных помещений - 100 мг/м<sup>3</sup> в соответствии с ГОСТ 12.1.005.

Содержание углеводородов в воздухе определяется прибором УГ-2 или другим прибором аналогичного назначения.

Наличие автомобильных бензинов в питьевой воде недопустимо; определяется визуально (маслянистая пленка нефтепродукта на поверхности воды).

Автомобильный бензин представляет собой в соответствии с ГОСТ 12.1.044 легковоспламеняющуюся жидкость с температурой самовоспламенения 255-370 °С.

Температурные пределы воспламенения: нижний - минус 27 ÷ минус 39 °С, верхний - минус 8 ÷ минус 27 °С.

Концентрационные пределы распространения пламени: нижний - 1,0 %, верхний - 6 % (по объему).

При загорании бензина применяют следующие средства пожаротушения: распыленную воду, пену; при объемном тушении - углекислый газ, состав СЖБ, состав 3,5, пар.

В помещениях для хранения и использования бензинов запрещается обращение с открытым огнем; электрооборудование, электрические сети и искусственное освещение должны быть взрывобезопасного исполнения.

При работе с бензином не допускается использовать инструменты, дающие при ударе искру.

Емкости и трубопроводы, предназначенные для хранения и транспортирования бензина, должны быть защищены от статического электричества по ГОСТ 12.1.018.

Оборудование и аппараты процессов слива и налива автомобильных бензинов должны быть герметизированы с целью исключения попадания бензина в системы бытовой, промышленной и ливневой канализации, а также в открытые водоемы и почву, а его паров - в воздушную среду.

При разливе автомобильного бензина необходимо собрать его в отдельную тару; место разлива протереть сухой тряпкой; при разливе на открытой площадке место разлива засыпать песком с последующим его удалением и обезвреживанием в соответствии с СанПиНом № 3183-84.

Помещения для работ с бензинами должны быть оборудованы общеобменной вентиляцией, места интенсивного выделения паров бензинов должны быть снабжены местными отсосами.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

При работе с бензином применяют индивидуальные средства защиты согласно ГОСТ 12.4.011 и типовым отраслевым нормам, утвержденным в установленном порядке.

Работу в зоне с высокой концентрацией паров бензина необходимо проводить с применением средств защиты органов дыхания: кратковременно - фильтрующих противогазов марки А, долговременно - шланговых противогазов.

При работе с бензином необходимо соблюдать правила личной гигиены. При попадании бензина на открытые участки тела необходимо его удалить и обильно промыть кожу теплой мыльной водой; при попадании на слизистую оболочку глаз обильно промыть глаза теплой водой.

Таблица 1.3.2 - Физико-химические свойства бензина (ГОСТ 51105-97)

№№ п/п	Наименование показателей	Значение
1	2	3
1.	1 Октановое число, не менее: по моторному методу по исследовательскому методу 2 Концентрация свинца, г/дм <sup>3</sup> , не более 3 Концентрация марганца, мг/дм <sup>3</sup> , не более 4 Концентрация фактических смол, мг на 100 см <sup>3</sup> бензина, не более 5 Индукционный период бензола, мин, не менее 6 Массовая доля серы, %, не более 7 Объемная доля бензина, %, не более 8 Испытание на медной пластинке 9 Внешний вид	76 80 0,010 50 5,0 360 0,05 5 Выдерж. класс 1 Чистый, прозрачн.
2.	Плотность при 15 °С, кг/м <sup>3</sup>	700-750
3.	Давление насыщенных паров бензина, кПа, ДНП мин. макс.	35 70
4	Фракционный состав: температура начала перегонки, °С, не ниже пределы перегонки, °С, не выше: 10 % 50 % 90 % конец кипения, °С, не выше доля остатка в колбе, %, (по объему) остаток и потери, % (по объему) объем испарившегося бензина, %, при температуре: 70 °С мин. макс. 100 °С мин. макс. 180 °С, не менее доля остатка в колбе, %, (по объему) конец кипения, °С, не выше остаток в колбе, % (по объему), не более Индекс испаряемости, не более	35   75 120 190 215 2 4  10 45 35 65 85 2 215 2 900

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

### Конденсат газовый

Таблица 1.3.3 - Физико-химические свойства газового конденсата

№№ пп	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические данные испытаний
1	2	3	4
1.	Плотность при 15 °С	кг/м <sup>3</sup>	732
2.	Давление насыщенных паров	psi	3,2
3.	Содержание серы	ppm	1,1
4.	Содержание меркаптанов	ppm	2,0
5.	Температура начала кипения	°С	61
6.	Температура конца кипения	°С	174
7.	Содержание парафинов	% объем.	66,77
8.	Содержание олефинов	% объем.	отсутствует
9.	Содержание ароматических углеводородов	% объем.	11,72
10.	Содержание МТБЭ	ppm	25

Нефтепродукты, поступающие на терминальный комплекс для перевалки, получают и отправляют по паспорту поставщика.

## 2. СВЕДЕНИЯ О ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКАХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

К потенциальным источникам разливов нефти и нефтепродуктов отнесены:

- разгерметизация шлангующего устройства во время перевалки нефтепродукта;
- разгерметизация продуктопровода во время перевалки нефтепродукта;
- разгерметизация корпуса судна в результате навала на причальное сооружение

Таблица 2.1 - Основные характеристики судов сторонних компаний, загружаемых у причала №26

Тип судна № проекта	Грузоподъёмность, т	Длина, м	Ширина, м	Осадка, м
Нефтеналивное судно Р-77	2135,0	108,6	15,1	2,88
Нефтеналивное судно пр. пр. 005-RST	5000	138,7	16,5	4,3
Нефтеналивной танкер пр.621	3000	122,75	15,3	3,1
Нефтеналивной танкер пр.630	5000	132,6	16,9	3,46
Нефтеналивной танкер пр.RST27	6500	141	17	3,2
Нефтеналивной танкер пр.17103	5120	139,2	17	3,86
Нефтеналивной танкер пр. 00216, тип Primemax	5300	136,11	17	3,4

Таблица 2.2- Характеристика трубопроводов и насосов для перевалки нефтепродуктов

№ участка	Длина, м	Диаметр, мм	Производительность Насосов, м <sup>3</sup> /ч
Трубопровод №1 (для нефтепродуктов)			
I	23,5	200	500
II	3	200	500
III	608	350	500

### 3. МАКСИМАЛЬНЫЕ РАСЧЕТНЫЕ ОБЪЕМЫ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Объект ЗАО «Азовпродукт» расположен на берегу реки Дон и имеет нефтеналивное причальное сооружение. Судооборот причала отгрузки нефтепродукта осуществляется нефтеналивными судами смешанного типа «река-море».

Договор на водопользование (поверхностные воды) от 24 декабря 2013г. (приложение 13.5)  
Место осуществления водопользования - левый берег реки Дон.

Таблица 3.1- Координаты угловых точек участка акватории

№ точки	Широта (с.ш.)	Долгота (в.д.)
1	47°07'34.00"	39°23'15.00"
2	47°07'18.00"	39°23'30.00"
3	47°07'25.00"	39°23'38.00"
4	47°07'29.00"	39°23'15.26"

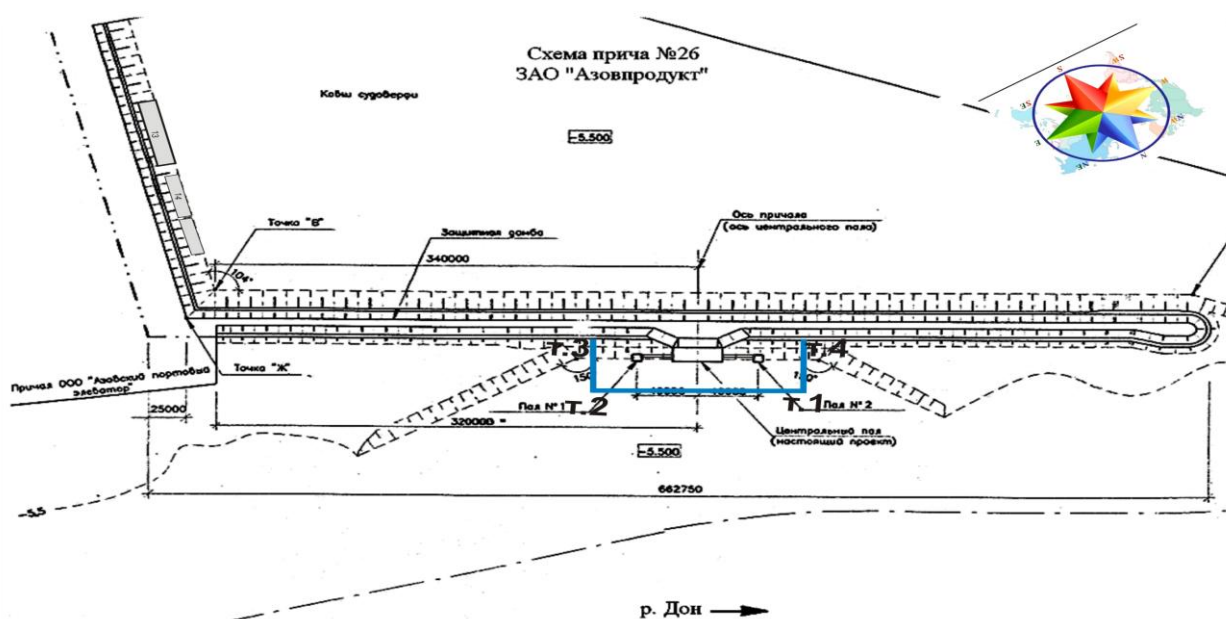


Рисунок 3.1 Схема расположения причала и акватории

Площадь акватории, закрепленной за ЗАО «Азовпродукт» составляет - 0,04 км<sup>2</sup>.

Причальный комплекс выполнен согласно проектной документации.

Причал предназначен для швартовки судов грузоподъемностью 3000 - 6500 т с дальнейшей перевалкой на них нефтепродуктов.

*Причальные сооружения.* В состав причальных сооружений входят следующие элементы: причальные палы; операционная площадка; эстакада продуктопроводов для загрузки судов и мост между защитной дамбой и центральным палом.

Причал № 26 выполняется в виде трех отдельно стоящих палов: двух крайних палов и одного центрального.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Операционная площадка предназначена для размещения на ней стендеров, напорного трубопровода с необходимой запорной арматурой. Подключение технологического трубопровода к танкеру выполнено из гибкого напорного шланга Ду-80 мм (с учетом подъема воды в реке Дон).

Швартовые палы оборудуются швартовыми тумбами на усилие 40 тонн, отбойными устройствами в виде резиновых труб диаметром 400мм, светящимися навигационными связями. Центральный пал оборудуется фундаментами под эстакаду продуктопровода, пунктами управления пожаротушения и управления стендерами, кроме того - 2-мя стендерами для загрузки судна.

Корабельный стендер «EMCO-B0030, 8”/ 4”» представляет собой механическое устройство, состоящее из шарнирно-сочлененных труб для подсоединения их к судовым трубопроводам. Стендер служит для соединения причальных трубопроводов с трубопроводами (манифольдами) танкера и предназначен для отгрузки нефтепродуктов из резервуарного парка в танкеры с дедевейтом от 3000 до 6500 тонн. Стендер подключается к манифольду грузовой системы танкера и одновременно позволяет производить погрузку нефтепродуктов и прием вытесняемой из резервуаров танкера азото-метанольной смеси.

На предприятии осуществляется перевалка нефтепродуктов с дальнейшей их транспортировкой нефтеналивными судами.

**Максимальные расчетные объемы разлива определяются согласно требованиям постановления Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. N 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации».**

При определении источника разлива, требование п.п, а) п. 5 вышеуказанного постановления, рассматриваем для нефтеналивных самоходных и несамоходных судов, судов для сбора и перевозки нефтесодержащих вод, плавучих нефтехранилищ, нефтенакопителей и нефтеналивных барж (имеющие разделительные переборки) - 2 смежных танка максимального объема. Для указанных судов с двойным дном и двойными бортами - 50 процентов 2 смежных танков максимального объема.

Таблица 3.2 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта Р-77

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №11	394,148
2	Грузовой танк №12	394,214
3	Грузовой танк №21	369,200
4	Грузовой танк №22	369,259
5	Грузовой танк №31	369,376
6	Грузовой танк №32	369,317
7	Грузовой танк №41	474,987
8	Грузовой танк №42	479,911

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

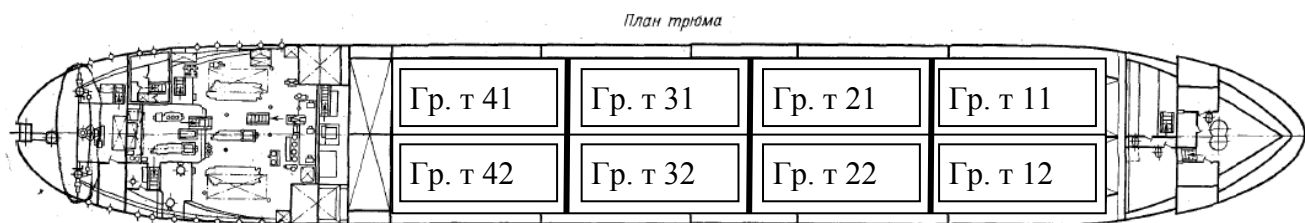


Рисунок 3.2 - Схема расположения грузовых танков пр. Р-77

Таблица 3.3 Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта пр. 005-RST  
(типа Азери Карабах)

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1 -6	1203.250

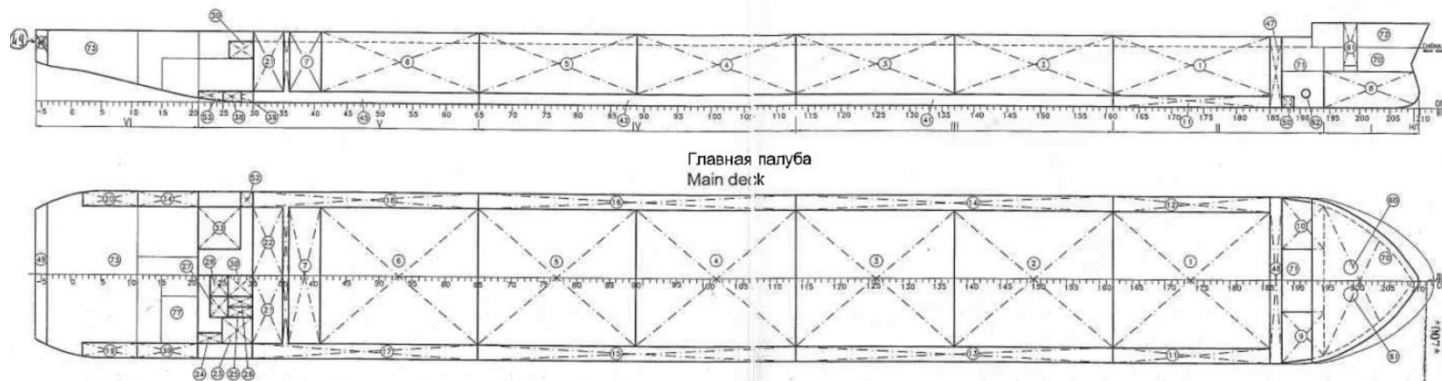


Рисунок 3.3 - Схема расположения грузовых танков пр. 005-RST

Таблица 3.4 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов пр. 630

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №11	341,3
2	Грузовой танк №21	448,48
3	Грузовой танк №31	496,0
4	Грузовой танк №41	496,0
5	Грузовой танк №51	496,0
6	Грузовой танк №61	436,0
7	Грузовой танк №12	346,83
8	Грузовой танк №22	476,51
9	Грузовой танк №32	500,8
10	Грузовой танк №42	501,25
11	Грузовой танк №52	501,0
12	Грузовой танк №62	440,4

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

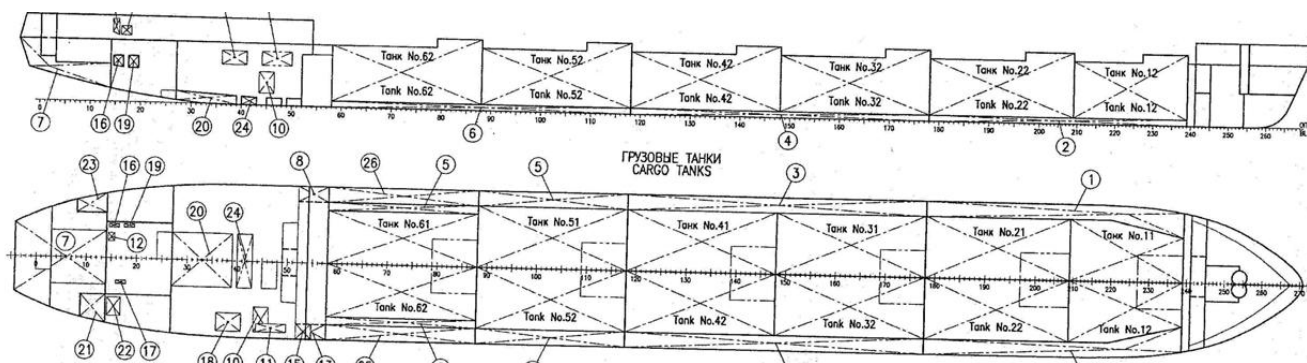


Рисунок 3.4 – План размещения танков на нефтеналивных судах пр. 630.

Таблица 3. 5 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта 621

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №11 ЛБ	396,62
2	Грузовой танк №12 ПБ	400,21
3	Грузовой танк №21 ЛБ	404,18
4	Грузовой танк №22 ПБ	407,88
5	Грузовой танк №31 ЛБ	199,61
6	Грузовой танк №32 ПБ	201,47
7	Грузовой танк №41 ЛБ	407,20
8	Грузовой танк №42 ПБ	410,89
9	Грузовой танк №51 ЛБ	336,07
10	Грузовой танк №52 ПБ	339,03

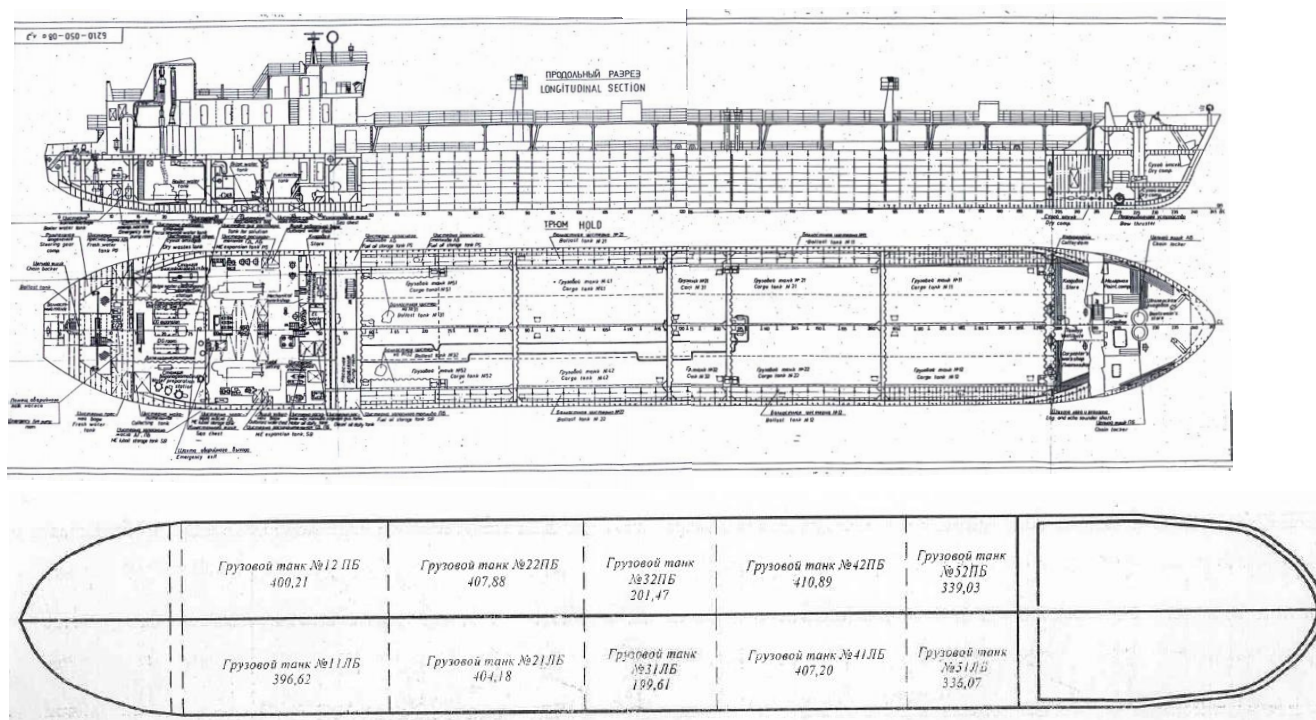


Рисунок 3.5- Схема расположения грузовых танков пр. 621

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Таблица 3. 6 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта RST27

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1	1301.489
2	Грузовой танк №2	1386.219
3	Грузовой танк №3	1334.877
4	Грузовой танк №4	924.14
5	Грузовой танк №5	1540.236
6	Грузовой танк №6	1420.421

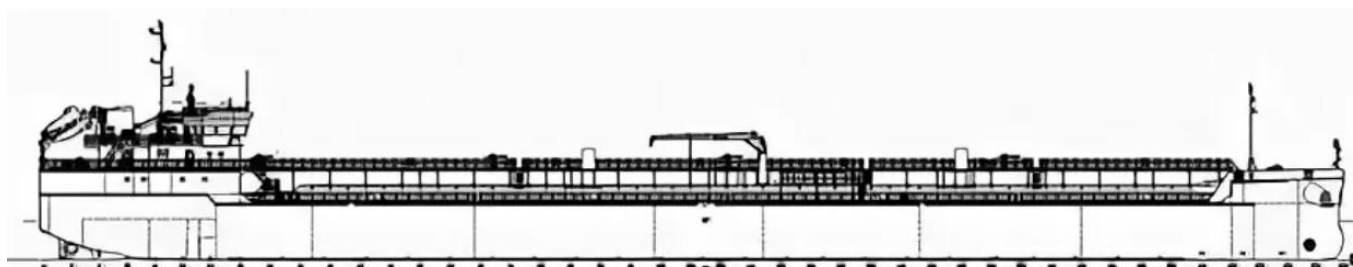


Рисунок 3.6- Схема расположения грузовых танков пр. RST27

Таблица 3. 7 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта 17103

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1	538,84
2	Грузовой танк №2	527,46
3	Грузовой танк №3	520,89
4	Грузовой танк №4	510,01
5	Грузовой танк №5	520,98
6	Грузовой танк №6	510,01
7	Грузовой танк №7	520,98
8	Грузовой танк №8	510,01
9	Грузовой танк №9	578,87
10	Грузовой танк №10	566,67
11	Грузовой танк №11	540,28
12	Грузовой танк №12	528,98

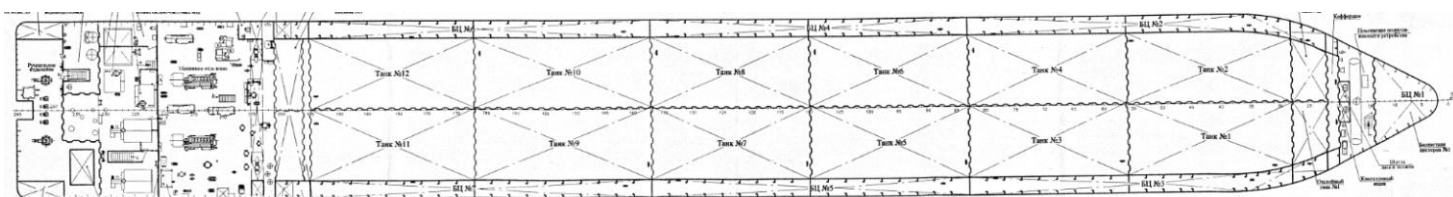


Рисунок 3.7- Схема расположения грузовых танков пр. 17103

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Таблица 3. 8 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта 00216

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1	1049
2	Грузовой танк №2	1251,5
3	Грузовой танк №3	1324
4	Грузовой танк №4	1324
5	Грузовой танк №5	1324
6	Грузовой танк №6	1324

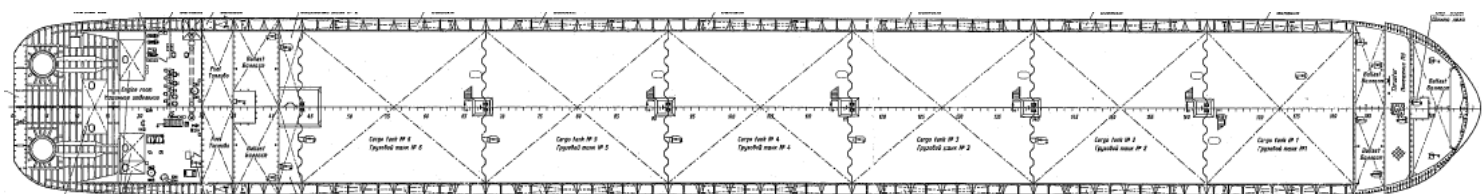


Рисунок 3.8- Схема расположения грузовых танков пр. 00216, тип Primemax

Таблица 3. 9 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта пр. 005-RST  
(типа АРМАДА ТРЕЙДЕР)

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1 -6	1199,4

Нефтеналивные суда пр. 005-RST имеют 6 грузовых танков, двойные борта и двойное дно.

Таблица 3.10– Максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов для танкеров при разливе 50% двух максимальных танков

Проект судна	Объем разлива
	м <sup>3</sup>
P-77	424
пр. 005-RST	1203
пр.00216, тип Primemax	1324
пр.17103	560,57
пр.RST27	1480
пр.621	404
пр.630	501
пр. 005-RST (типа АРМАДА ТРЕЙДЕР)	1199,4

В целях выполнения требований части первой статьи 7 Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» при разработке Плана ПЛРН необходимо исходить из того обстоятельства, что если в Плана ПЛРН определены несколько потенциальных источников разливов нефти и нефтепродуктов, то в качестве максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов должно быть выбрано наибольшее значение из объемов разливов нефти и нефтепродуктов, соответствующих указанным источникам разливов нефти и нефтепродуктов

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Из вышеуказанного следует, что План ПЛРН необходимо разработать исходя из нормативно установленного максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов для танкера наибольшей грузоподъемности.

**Максимально расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов для танкеров составляет 1480 м<sup>3</sup> (пр. RST27).**

При определении источника разлива, требование п.п г) п. 5 вышеуказанного постановления, рассматриваем «морские нефтяные терминалы, причалы в морском порту, выносные причальные устройства, внутриобъектовые трубопроводы -100 процентов объемов нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке».

**При разгерметизации шлангующей линии корабельного стендера во время перевалки нефтепродуктов.**

Максимальный объем разлива нефтепродуктов (100%) при разгерметизации шлангующей линии стендера определяется пропускной способностью стендера, объемом нефтепродукта в трубопроводе и временем, необходимым для обнаружения разгерметизации шлангующей линии и перекрытия отсечной задвижки.

Расчет производится по формуле  $V_{max} = q_1 \cdot T_1 + V_{тр}$ ,

где  $q_1$  – производительность стендера перекачки нефтепродукта, м<sup>3</sup>/ч;

$T_1$  – время, необходимое для получения информации об аварийной ситуации и закрытия отсечной задвижки (ч – время в часах).

$V_{тр}$  - объем трубопровода.

**Для ДТ, бензина, газового конденсата**

При пропускной способности стендера 500 м<sup>3</sup>/ч, объеме нефтепродукта в трубопроводе - 0,54 м<sup>3</sup> и времени перекрытия отсечной задвижки ручным способом, - 300 с (согласно НПБ 105-03), объем разлива **составляет 42,04 м<sup>3</sup>**

При пропускной способности стендера 500 м<sup>3</sup>/ч, объеме нефтепродукта в трубопроводе - 0,54 м<sup>3</sup> и времени перекрытия отсечной задвижки электронным способом, равно 120 с (согласно техническим характеристикам эл. оборудования)), объем разлива **составляет 17,04 м<sup>3</sup>**

Основные технические данные стендера приведены в таблице 3.1.11.

Таблица 3.11– Основные технические данные корабельного стендера (типа ЕМСО – ВОО30,8"/4")

Наименование параметра	Значение
Рабочее давление: Продуктопровода, кгс/см <sup>2</sup> Трубопровода возврата смеси, кгс/см <sup>2</sup>	1,6 (16)
Давление испытания: Продуктового трубопровода, кгс/см <sup>2</sup> Трубопровод возврата, кгс/см <sup>2</sup> .	250
Условное давление, МПа (кгс/см <sup>2</sup> ), не более	1,6 (16)
Расчетная пропускная способность, м <sup>3</sup> /ч, до	750
Фактическая производительность,	500

**При порыве трубопровода, находящегося на территории портового средства, во время перевалки нефтепродукта, так как портовое средство входит в границы морского порта Азов максимальные расчетные разливы нефтепродуктов определяем согласно «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и**

нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации» утв. Постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366. .

На трубопроводах предусмотрены задвижки с электроприводом. Управление задвижками предусмотрено как дистанционное из помещения операторной, так и местное. Электрозадвижки по средствам датчиков с блокированы с работой перекачивающих насосов.

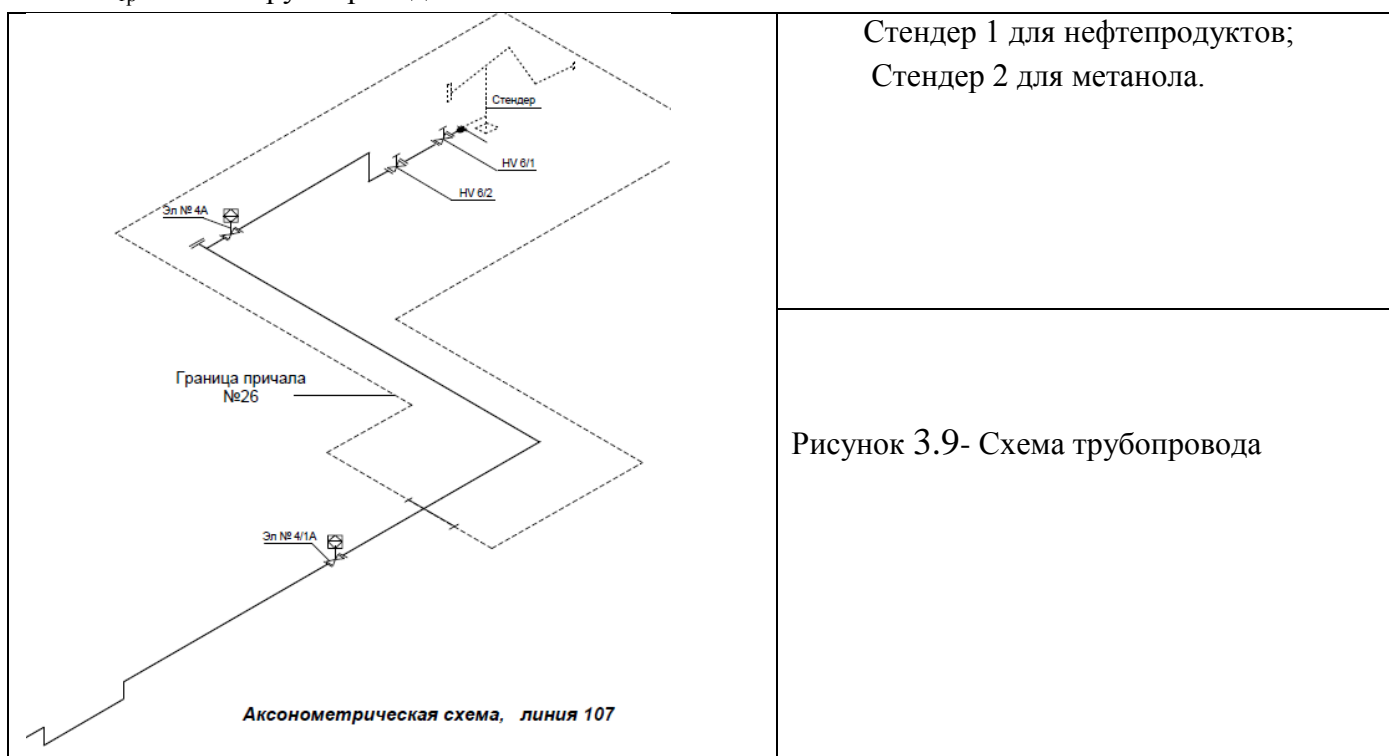
Согласно вышеизложенного, максимального объема прокачки нефтепродуктов между запорными задвижками на порванном участке трубопровода составляет:

Расчет производится по формуле  $V_{\max} = (q_1 \cdot T_1 + V_{\text{тр}})$

где  $q_1$  – производительность стендера перекачки нефтепродукта, м<sup>3</sup>/ч;

$T_1$  – время, необходимое для получения информации об аварийной ситуации и закрытия отсечной задвижки (ч – время в часах).

$V_{\text{тр}}$  - объем трубопровода.



На **I** участке трубопровода от эл. задвижки №4А до ручной задвижки HV6/2

При срабатывании задвижки с электроприводом с учетом времени обнаружения, объемом нефтепродукта в трубопроводе и перекрытия отсечной задвижки, равным 120с. – **17,24 м<sup>3</sup>**;

На **II** участке трубопровода от ручной задвижки HV6/2 до ручной задвижки HV6/1

При ручном закрытии запорной арматуры с учетом времени обнаружения, объемом нефтепродукта в трубопроводе и перекрытия отсечной задвижки, равным 300с. – **41,74 м<sup>3</sup>**.

**III** участок трубопровода от эл. задвижки №4А до эл. задвижки № 4/1А проходит по уклону водозащитной дамбы, разлив нефтепродукта при разгерметизации продуктопровода произойдет на акваторию ковша Азовской Судовой верфи. При срабатывании задвижки с электроприводом с учетом времени обнаружения, объемом нефтепродукта в трубопроводе и перекрытия отсечной задвижки, равным 120с. – **75 м<sup>3</sup>**;

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Таблица 3.12- Возможные объемы разлива нефтепродуктов

Вид аварии	Количество вылившегося нефтепродукта						Тяжесть последствий
	Для дизельного топлива		Бензин		Газовый конденсат		
	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	
100% прокачки между задвижками при порыве трубопровода							
Трубопровод №1							
(I участок) 120 с	14,56	17,24	12,93	17,24	13,11	17,24	С незначительными экологическими последствиями. Некритическая
(II участок) 300 с	35,1	41,74	31,3	41,74	31,47	41,74	
(III участок) 120 с	63,3	75	56,25	75	56,55	75	
Разлив при разгерметизации шлангующей линии							
стендер	35,5	42,04	31,53	42,04	31,7	42,04	С незначительными экологическими последствиями. Некритическая

**Максимальный расчетный объем разлива составляет 1480 м<sup>3</sup>, что соответствует 1249,12т ДТ, 1110т бензина или 1115,92т газового конденсата**



#### **4. ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ЗОНЫ РАСПРОСТРАНЕНИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (С УЧЕТОМ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ) С ОПИСАНИЕМ ВОЗМОЖНОГО ХАРАКТЕРА НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, НАСЕЛЕНИЯ И НОРМАЛЬНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ЕГО ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ**

##### **4.1 Географические и навигационно-гидрологические характеристики территории**

Площадь ЗАО «Азовпродукт» равна 7,55 га.

Территория ЗАО «Азовпродукт» граничит: с севера – с урезом воды р. Дон, с западной и южной стороны от территории Предприятия находятся свободные от застроек сельскохозяйственные земли, с юго-запада находится территория ГПП, далее сельскохозяйственные земли, с юго-восточной и восточной стороны проходит асфальтированная автомобильная дорога, далее еще через 60 м. - железнодорожный парк” Промышленный”, с северо-востока на расстоянии 250 м находится временный склад судоверфи.

Ситуационный план причала №26 приведен на рисунке 1.1.2.

В геологическом строении левобережья Дона принимают участие аллювиальные и аллювиально-морские отложения поймы. Представлены они (сверху - вниз) суглинки, песками, супесями, илами. Общая мощность отложений пойменной террасы достигает 35-40 метров.

Грунтовые воды залегают на небольшой глубине (0,5-1,0 м) и гидравлически связаны с поверхностными водами р. Дон.

Грунты не обладают просадочными и набухающими свойствами.

В нижнем течении река Дон течет в широкой (до 20-30 км) долине с широкой поймой. Бассейн реки относительно маловоден. Малые уклоны в нижнем течении обуславливают медленное течение. Берега Нижнего Дона представляют собой чередование обрывов высотой 2-7 м с низкими пойменными участками. Правый берег преимущественно выше левого. На верхнем участке оба берега во многих местах покрыты лесом.

Река Дон относится к восточно-европейскому типу распределения внутреннего стока, который характеризуется весенним половодьем и низкой летне-осенней и зимней меженью. Это объясняется тем, что основным источником питания реки являются талые снеговые воды. При обильных снеготаносах в бассейне реки происходит сильное промерзание почвы, и при дружной весне формируется достаточно высокое и продолжительное половодье, в течение которого проходит большая часть годового стока (до 75 %). В теплые зимы со слабым промерзанием почвы объем весеннего стока значительно уменьшается, нередко большая часть стока талых вод проходит в период оттепелей. На зимне-осеннюю межень приходится около 9 %, летнюю – 12 % годового стока. Однако после строительства Цимлянского водохранилища распределения внутригодового стока существенно отличается от стока реки Дон при бытовом режиме. В зимний период происходит сработка уровня Цимлянского водохранилища, куда в дальнейшем и поступает весь весенний сток.

В верховье подъем уровня воды в реке обычно начинается за 5-10 дней до вскрытия и длится около месяца. Начало половодья относится ко второй половине марта и сопровождается ледоходом. Пик половодья приходится на время полного освобождения русла ото льда. Средняя дата пика – 18.04. Продолжительность половодья в среднем 73 дня (52-104 дня).

По многолетним данным среднегодовой расход воды составляет 553 м<sup>3</sup>/с. Большая часть весеннего стока проходит в апреле, летом самый многоводный месяц – июль, зимой – февраль. Самым маловодным месяцем является сентябрь. Скорость течения достаточно велика. В межень она составляет 0,2-0,4 м/с в прибрежной части, а в середине русла – 0,4-0,5 м/с. В разгар паводка средняя скорость течения у берега – 0,8-1,0 м/с, на стрежне – 1,6 м/с.

По данным Ростовского областного центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (РЦГМС) отметки уровня воды р. Дон при обеспеченности:

- Н 1% - 4,15 м (в Балтийской системе),
- Н 2% - 3,90 м (в Балтийской системе),
- Н 5% - 3,55 м (в Балтийской системе),
- Н 10% - 3,30 м (в Балтийской системе).

В соответствии со ст. 65 Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны рек, ручьев протяженностью от истока более 50 км составляет 200 м. Таким образом, ширина водоохранной зоны реки Дон на рассматриваемом участке составляет 200 м. Ширина прибрежной защитной полосы реки, озера, водохранилища, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение (места нереста, нагула, зимовки рыб и других водных биологических ресурсов), устанавливается в размере двухсот метров независимо от уклона прилегающих земель. Таким образом, ширина прибрежной защитной полосы р. Дон в рассматриваемом районе составляет 200 м.

По солевому составу вода р. Дон относится к гидрокарбонатному классу кальциевой группы. Общая минерализация к устью возрастает, изменяясь у г. Азова в течение года от 320 до 944 мг/л.

Температура воды неразрывно связана с ходом температуры наружного воздуха. Она характеризуется однообразием с ясно выраженной стратификацией в теплое время года и постоянством при ледоставе. В летний период средние значения температуры воды колеблются от 21,4<sup>0</sup>С в июне, к сентябрю она понижается до 16,4<sup>0</sup>С [6].

Основная масса наносов (твердый сток) проходит в весенний период (апрель-май) и максимальное значение мутности воды наблюдается в период половодья. Средний годовой сток наносов составляет 630 тыс. тонн, а среднегодовая мутность 330 г/м<sup>3</sup>. Осенью и зимой она бывает минимальной в году и колеблется от 5,5 до 23 г/м<sup>3</sup>. Прозрачность воды весной по диску Секки в среднем равна 0,2 м летом и осенью она увеличивается до 0,5-0,7 м.

Согласно классификации пресных вод, принятой Гидрометеослужбой, по химическому составу вода р. Дон относится к гидрокарбонатному классу.

#### **4.2 Гидрометеорологические и экологические особенности района**

Климат рассматриваемого района формируется под влиянием радиации, циркуляции и подстилающей поверхности.

Радиационные факторы, в основном, определяют радиационный баланс, циркуляционные – увлажнение. Циркуляция оказывает также влияние на температуру воздуха, особенно в зимнее время года, когда влияние радиации значительно ослаблено в силу продолжительности солнечного сияния.

Средняя температура воздуха в Ростове-на-Дону, по данным многолетних наблюдений, составляет +9,6 °С. Самый холодный месяц в городе — январь со средней температурой –4,4 °С. Самый тёплый месяц — июль, его среднесуточная температура +22,9 °С. Самая высокая

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

температура, отмеченная в Азове за весь период наблюдений, +40,1 °С (1 августа 2010 года), а самая низкая –31,9 °С (10 января 1940 года).

Среднегодовая сумма осадков в Ростове-на-Дону — около 618 мм. Влажность воздуха составляет около 72 %, летом — 62—66 %, а зимой — 77—86 %. Максимум осадков приходится на декабрь, а минимум — на октябрь. В течение года среднее количество дней с осадками — около 161 (от 8 дней в августе до 21 дня в декабре). Самым дождливым месяцем был январь 1920 года, когда выпало 189 мм осадков (при норме 49 мм). Самыми засушливыми месяцами были сентябрь 1909 года и октябрь 1896 года, когда в Ростове-на-Дону осадков не наблюдалось вообще. Средняя скорость ветра в городе — 2,4 м/с.

Зима, как правило, наступает в середине декабря, когда среднесуточная температура регулярно опускается ниже нуля. Зима характеризуется неустойчивой погодой, морозы чередуются оттепелями. Осадки выпадают в виде снега, мокрого снега или дождя. Средняя температура января равна –4,4 °С.

Нижняя облачность составляет 4,2 балла, общая облачность — 6 баллов.

Весна наступает, в среднем, 10 марта, когда среднесуточная температура начинает регулярно превышать 0 °С. С 30 марта в городе наблюдается разгар весны, когда среднесуточные значения превышают 5 °С, а поздняя весна с температурой выше 10 °С наступает 12 апреля.

В начале мая температура переваливает за 15 °С, и наступает благоприятное раннее лето. В июне, июле и августе лето характеризуется жаркой солнечной погодой, температура воздуха превышает 20 °С. Средняя температура июля — 22,9 °С. В начале сентября температура опускается ниже 20 °С, и до конца месяца держится «бархатный» сезон.

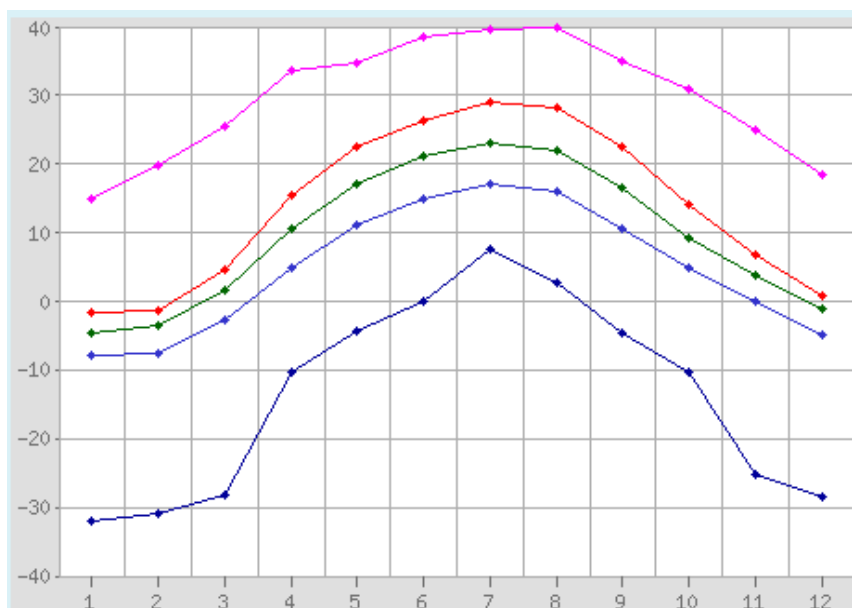
Осень наступает, в среднем, 23 сентября, когда среднесуточная температура опускается ниже 15 °С. 13 октября среднесуточная температура опускается ниже 10 °С, а 4 ноября — ниже 5 °С.

В конце XX—начале XXI века в Ростове-на-Дону произошёл скачкообразный рост температуры в январе.

Температура воздуха.

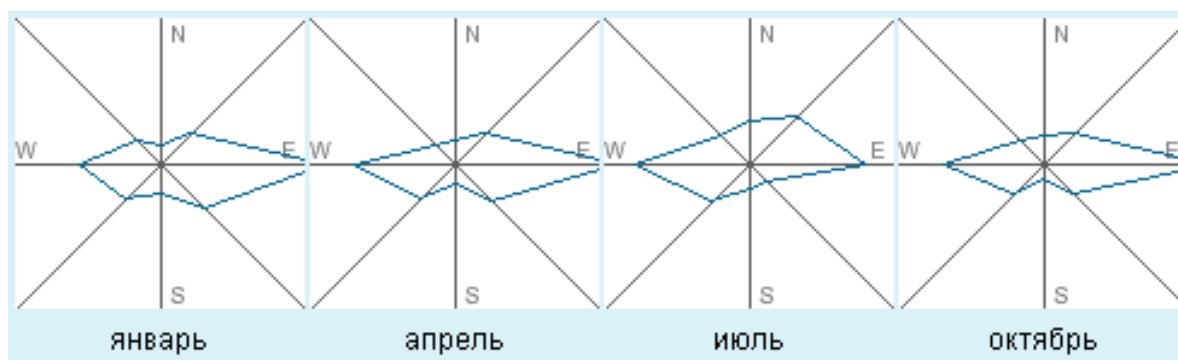
Месяц	Абсолют. минимум	Средний минимум	Средняя	Средний максимум	Абсолют. максимум
январь	-31.9 (1940)	-7.1	-4.4	-1.1	15.0 (1948)
февраль	-30.9 (1929)	-6.3	-3.5	0.2	19.8 (1966)
март	-28.1 (1929)	-1.6	1.6	6.0	26.0 (2008)
апрель	-10.4 (1942)	6.5	10.9	16.6	33.6 (1970)
май	-4.3 (1918)	11.8	16.9	22.9	35.6 (2007)
июнь	-0.1 (1916)	16.0	21.2	27.1	38.4 (1969)
июль	7.6 (1926)	17.6	22.9	29.1	39.6 (1938)
август	2.6 (1966)	16.4	21.9	28.3	40.1 (2010)
сентябрь	-4.6 (1916)	11.3	16.4	22.5	36.7 (2007)
октябрь	-10.4 (1912)	5.3	9.1	14.2	31.0 (1999)
ноябрь	-25.1 (1953)	0.5	2.9	6.3	25.0 (1932)
декабрь	-28.5 (1921)	-3.0	-0.7	2.2	18.5 (1976)
год	-31.9 (1940)	5.6	9.6	14.5	40.1 (2010)

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»



Ветер.

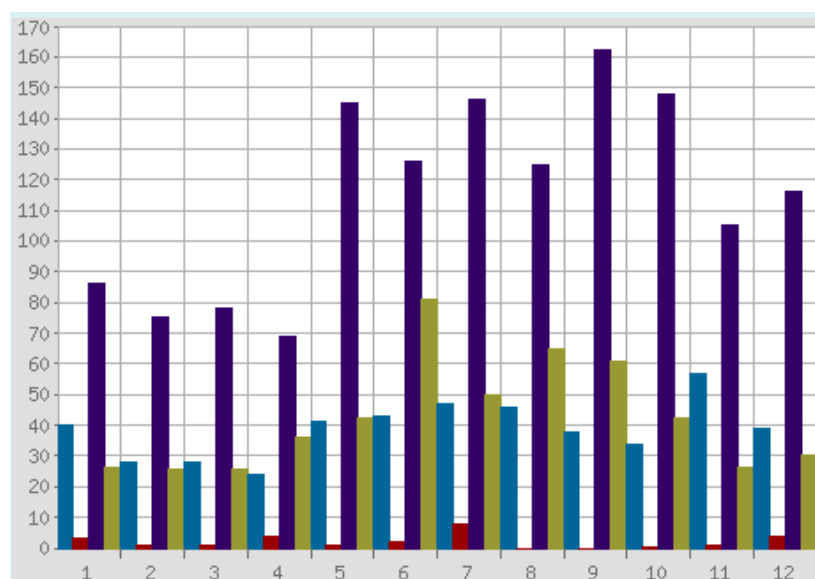
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
2.7	3.2	3.1	2.7	2.1	1.8	1.7	1.8	1.9	2.3	2.6	2.5	2.4



Осадки.

Месяц	Норма	Месячный минимум	Месячный максимум	Суточный максимум
январь	49	4 (1911)	189 (1920)	38 (1980)
февраль	48	1 (1931)	168 (2004)	29 (1998)
март	46	0.7 (1903)	104 (2000)	36 (1981)
апрель	55	4 (1913)	125 (1977)	39 (1987)
май	53	1 (1936)	157 (1925)	78 (1925)
июнь	60	4 (1901)	178 (1919)	100 (1929)
июль	60	0.8 (1904)	186 (1927)	78 (1927)
август	51	0.5 (1886)	125 (2004)	50 (2006)
сентябрь	40	0 (1909)	123 (1935)	49 (1935)
октябрь	37	0 (1896)	140 (1997)	49 (1929)
ноябрь	48	2 (1926)	161 (1911)	38 (1911)
декабрь	71	1 (1920)	156 (1921)	37 (1982)
год	618	288 (1949)	932 (2004)	100 (1929)

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»



Число ясных, облачных и пасмурных дней.

	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
Общая облачность													
<b>ясных</b>	4	3	4	4	5	6	8	11	8	6	2	2	63
<b>облачных</b>	9	9	11	14	18	18	19	16	17	14	10	9	164
<b>пасмурных</b>	18	16	16	12	8	6	4	5	5	10	18	21	139
Нижняя облачность													
<b>ясных</b>	9	8	9	12	14	14	15	18	16	11	6	4	136
<b>облачных</b>	10	11	13	13	15	15	15	11	12	13	12	12	152
<b>пасмурных</b>	12	9	9	5	2	1	1	2	2	6	13	15	77

Число дней с различными явлениями.

явление	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
<b>дождь</b>	10	8	11	12	11	10	10	8	8	10	14	14	126
<b>снег</b>	14	13	9	0.6	0.2	0	0	0	0	1	5	12	55
<b>туман</b>	6	6	4	1	1	0.5	0.2	0.5	0.7	2	6	9	37
<b>гроза</b>	0.1	0.07	0.1	1	4	7	7	5	2	0.4	0.04	0.2	27
<b>роса</b>	0.1	0.7	3	12	14	16	14	14	17	15	6	0.5	112
<b>иней</b>	11	10	10	2	0.3	0	0	0	0.5	5	7	9	55
<b>метель</b>	1	2	0.7	0.07	0	0	0	0	0	0.04	0.4	0.9	5
<b>поземок</b>	1	2	0.5	0	0	0	0	0	0	0.04	0.2	0.7	6
<b>гололед</b>	3	2	1	0.1	0	0	0	0	0	0	0.4	3	10
<b>изморозь</b>	3	2	0.5	0	0	0	0	0	0	0	0.3	2	8
<b>пыльная буря</b>	0	0.3	0.6	0.5	0.6	0.1	0.2	0	0.3	0.07	0	0	3

Экологически ценных участков, которые могут попасть в зону нефтяного загрязнения в результате разлива нефтепродукта на акватории ЗАО «Азовпродукт» - нет.

#### 4.3 Прогнозируемые зоны загрязнения в случае ЧС(Н). Площади разливов нефти и нефтепродуктов

Прогнозируемые площади разливов нефтепродуктов на акватории.

##### На акватории

Определение параметров нефтяного пятна в результате разлива нефтепродуктов при разгерметизации трубопровода. У береговой черты нет течения, вследствие этого рассмотрим разлив на тихой воде.

Площадь разлива нефтепродуктов на тихой и спокойной воде можно определить, опираясь на формулу I. Вукмастер, по которой радиус гравитационно-вязкостного растекания равен:

$$R(t) = 1,76 \times (g \times Y)^{1/4} \times V^{1/2} \times f^{-1/8} \times T^{3/8} = 1,76 \times 1,005 \times V^{1/2} \times 2,29 \times T^{3/8} =$$

$$= 4,051 \times V^{1/2} \times T^{3/8}$$

где  $g = 9,81 \text{ м/с}^2$

$$Y = 1 - \rho_H / \rho_B$$

$\rho_H$  - плотность нефтепродукта

$\rho_B$  - плотность воды

V - Объем разлива нефтепродукта, м<sup>3</sup>;

f - Коэффициент кинематической вязкости воды

T - время с момента аварийного разлива нефти по поверхности водоема, с.

Радиус гравитационно-вязкостного растекания представлен в таблицах 4.3.1-4.3.3.

Зная радиус разлива нефтепродукта можно определить и площадь разлива в зависимости от времени начала аварийного сброса нефтепродукта в водную среду по формуле:

$$S(t) = 3,14 \times R(t)^2$$

Среднюю толщину пленки нефтяного пятна можно определить по формуле:

$$t_{\text{нп}} = V / S(t)$$

где S(t) - площадь нефтяного пятна в определенный интервал времени.

Таблица 4.3 1- Параметров нефтяного пятна у береговой черты при разгерметизации шлангующей линии

	Время с момента разлива, ч					
	ДТ			Бензин		
	0,5	1	2	0,5	1	2
Объем разлива, м <sup>3</sup>	42,04			42,04		
Радиус растекания, м	36,2	47,0	61,0	40,8	52,9	68,6
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,0041	0,0069	0,0117	0,0052	0,009	0,015
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	10,2	6,07	3,6	8,05	4,8	2,8
Периметр площади загрязнения, м	227,5	295,0	382,6	256,12	332,15	430,7

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

	Время с момента разлива, ч		
	<i>Газовый конденсат</i>		
	<i>0,5</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
Объем разлива, м <sup>3</sup>	42,04		
Радиус растекания, м	40,6	52,7	68,3
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,0052	0,0087	0,015
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	8,12	4,8	2,9
Периметр площади загрязнения, м	255	330	429

Таблица 4.3 2- Параметров нефтяного пятна в Ковше Азовской судовой верфи при разгерметизации III участка трубопровода

	Время с момента разлива, ч					
	<i>ДТ</i>			Бензин		
	<i>0,5</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>0,5</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
Объем разлива, м <sup>3</sup>	75			75		
Радиус растекания, м	48,4	62,75	81,4	54,5	70,6	91,6
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,0074	0,0124	0,0208	0,0093	0,0157	0,0264
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	10,2	6,1	3,6	8,0	4,8	2,8
Периметр площади загрязнения, м	303,86	394,06	511,1	342,1	443,6	575,33

	Время с момента разлива, ч		
	<i>Газовый конденсат</i>		
	<i>0,5</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
Объем разлива, м <sup>3</sup>	75		
Радиус растекания, м	54,3	70,4	91,2
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,0092	0,0155	0,0261
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	8,1	4,8	2,9
Периметр площади загрязнения, м	340,7	441,85	573

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Таблица 4.3 3- Параметры нефтяного пятна при разливе 50% двух максимальных танков

	Время с момента разлива, ч					
	<i>ДТ</i>			Бензин		
	<i>0,5</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>0,5</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
Объем разлива, м <sup>3</sup>	1480			1480		
Радиус растекания, м	214	278,7	407	241	313,2	458
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,15	0,244	0,52	0,18	0,31	0,66
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	10,2	6,07	2,8	8,0	4,8	2,2
Периметр площади загрязнения, м	1349,83	1750,5 2	2558	1519,6 7	1970,8	2879
	Время с момента разлива, ч					
	<i>Газовый конденсат</i>					
	<i>0,5</i>	<i>1</i>	<i>2</i>			
Объем разлива, м <sup>3</sup>	1480					
Радиус растекания, м	241	312,5	456			
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,18	0,31	0,66			
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	8,1	4,2	2,3			
Периметр площади загрязнения, м	1513,5	1962,8	2868,3			

*Для периода половодья*

В это время течение реки имеет максимальное значение, средняя температура воды 10<sup>0</sup>С, попутный ветер, благоприятствующий распространению нефтяного пятна, восточный, скорость ветра равна 5 м/с.

Размер нефтяного пятна на водной поверхности зависит от объема и характеристик разлившегося нефтепродукта, времени и скорости дрейфа. Для оценки растекания нефти и нефтепродуктов по водной поверхности на практике чаще всего используют уравнения Бернулли, Букмастера и Фэя. В данной работе используется методика Фэя, при расчётах по которой получаются наибольшие характеристики разлива, что можно считать негативным сценарием развития ситуации. В модели Фэя, радиус нефтяного пятна, распространяющегося по поверхности воды, изменяется в зависимости от фазы.

В первой фазе распространение идет под действием сил тяжести и инерции.

Во второй фазе – под действием сил тяжести, инерции и сил вязкости нефти.

В третьей фазе распространение идет под действием сил поверхностного натяжения.

$$\frac{dR}{dt} = \left( \xi \times g \times \left( 1 - \frac{P_{ж}}{P_{в}} \right) \right)^{\frac{1}{2}} \times h^{\frac{1}{2}}$$

где  $\xi = 1,34$  – коэффициент;

$P_{ж}$  плотность растекающейся жидкости (нефти или нефтепродукта), кг/м<sup>3</sup> (для ДТ – 844 кг/м<sup>3</sup>; бензина 750 кг/м<sup>3</sup>; газового конденсата 754 кг/м<sup>3</sup>);



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

$\rho_{\text{в}}$  – плотность воды водоёма (моря), кг/м<sup>3</sup>, для реки 999,8кг/м<sup>3</sup>.

После интегрирования уравнения получаем зависимость радиуса  $R(t)$  пятна нефти (нефтепродукта) от объёма  $V$  сброса и времени  $t$  распространения, которая определяется по формуле

$$R(t) = \left[ 4 \times \xi \times g \left( 1 - \frac{\rho_{\text{ж}}}{\rho_{\text{в}}} \right) \times \frac{1}{\pi} \right]^{\frac{1}{4}} \times V^{\frac{1}{4}} \times t^{\frac{1}{2}}$$

Где  $\xi = 1,34$  – коэффициент;

$g = 9,8$  ускорение силы тяжести, м/с<sup>2</sup>;

$\rho_{\text{ж}}$ - плотность растекающегося топлива, кг/ м<sup>3</sup>;

$\rho_{\text{в}}$  - плотность воды, кг/ м<sup>3</sup>;

$\pi = 3,14$ ;

$V = 1480$  м<sup>3</sup> объём разлива нефтепродукта;

$t = 165$  мин - время распространения пятна.

Площадь пятна разлива вычисляется по формуле  $S(t) = 3,14 \times R^2$

Толщина пленки нефтяного пятна определяем по формуле:

$$t_{\text{НП}} = V / S$$

При достижении пленки нефтепродукта толщины 0,2 - 0,1 мм она начинает разрушаться и представляет собой отдельные плавущие пятна полосы и ленты серого цвета, наблюдаемые при спокойном состоянии водной поверхности. Согласно «Руководству по оценке риска разливов нефти и готовности к реагированию на них» UNEP/IMO/NOWPAP, 2007, при аварийных разливах нефти яркие цветные полосы (толщиной до 0,01 мм) занимают около 90% нефтяного пятна, а черные пятна – толстые пленки (толщина более 0,01 мм) обычно составляют 10% площади нефтяного пятна, и они содержат 90% разлитой нефти.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Таблица 4.3.3- Ориентировочные площади нефтяных полей разлива нефтепродуктов на момент начала локализации РН на акватории

Аварийный объект	Разлив нефтепродукта						Площадь нефтяного поля, м <sup>2</sup>			Толщина пленки, мм		
	Для дизельного топлива		Для бензина		Для газового конденсата		165 мин. Время начала работ по ЛРН			165мин. Время начала работ по ЛРН		
	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	Для дизельного топлива	Для бензина	Для газового конденсата	Для дизельного топлива	Для бензина	Для газового конденсата
<b>Разлив при прокачке между задвижками при порыве трубопровода</b>												
<b>Трубопровод</b>												
(III участок)	63,3	75	56,25	75	56,55	75	0,11	0,17	0,17	0,65	0,44	0,45
<b>Разлив при повреждении илангующей линии при сливо-наливных операциях</b>												
Стендер	35,5	42,04	31,53	42,04	31,7	42,04	0,28	0,35	0,35	0,15	0,12	0,12

Таблица 3.3.4– Ориентировочные площади нефтяных полей при разливе 50% двух максимальных танков на момент начала локализации

Проект судна	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup>	Вид нефтепродукта					
		ДТ		Бензин		Газовый конденсат	
		Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 165мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 165 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 165мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 165 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 165 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 165 мин. Время начала работ по ЛРН
пр.RST27	1480	0,793	1,86	1,13	1,3	1,24	1,19

### На портовом средстве

*Прогнозируемые площади разливов нефтепродуктов на территории причального сооружения*

Площадь зоны разлива (разлив на территории бетонное покрытие) определяется при проливе на неограниченную поверхность площадь пролива  $F_{\text{ПР}}$  (м<sup>2</sup>) жидкости определяется по формуле:

(в ред. Приказа МЧС РФ от 14.12.2010 N 649)

$$F_{\text{ПР}} = f_{\text{Р}} V_{\text{Ж}}$$

где  $f_{\text{Р}}$  - коэффициент разлития, м<sup>-1</sup> (при отсутствии данных допускается принимать равным 5 м<sup>-1</sup> при проливе на неспланированную грунтовую поверхность, 20 м<sup>-1</sup> при проливе на спланированное грунтовое покрытие, 150 м<sup>-1</sup> при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие);

$V_{\text{Ж}}$  - объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, м<sup>3</sup>.

При разрушении стендера разлив нефтепродуктов произойдет на стендерную площадку размеры стендерной площадки 33м на 11м., высота обваловки 0,3м. Учитывая, что территория стендерной площадки имеет уклон к ливневкам, которые соединены подземным трубопроводом с аварийной емкостью, что площадь разлива нефтепродуктов будет ограничена площадью стендерной площадки и составит  $S_{\text{зр}}=363\text{м}^2$ . Объем удерживаемого нефтепродукта составит 108,9м<sup>3</sup>.

При разрушении трубопровода на участке II

При разрыве трубопровода разлив происходит на стендерную площадку. Площадка имеет размеры 33мх11м и отбортовку высотой 0,3 м. Стендерная площадка имеет твердое покрытие с уклоном в сторону приямков, которые обеспечивают слив нефтепродуктов в сторону дренажной емкости (аварийного резервуара).

Согласно этого принимаем площадь разлива равную площади стендерной площадки  $F_{\text{ПР}}= 363\text{м}^2$ . Объем удерживаемого нефтепродукта в границах стендерной площадки составит 108,9м<sup>3</sup>, что превышает объем разлива от разгерметизации II участка трубопровода.

При разрушении трубопровода на участке I

Трубопровод имеет конструктивный уклон в сторону стендерной площадки для локализации разлива в границах обвалования. При разрыве трубопровода разлив будет происходить на стендерную площадку. Стендерная площадка имеет твердое покрытие с уклоном в сторону приямков, которые обеспечивают слив нефтепродуктов в сторону дренажной емкости (аварийного резервуара). Согласно этого принимаем площадь разлива равную площади стендерной площадки  $F_{\text{ПР}}= 363\text{м}^2$ . Объем удерживаемого нефтепродукта в границах стендерной площадки составит 108,9м<sup>3</sup>, что превышает объем разлива от разгерметизации I участка трубопровода.

#### 4.4 Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов

Границы зон ЧС(Н) обусловлены величиной разлива нефтепродуктов, площадью свободного растекания нефтяных полей, условиями образования предельных значений токсических и взрывоопасных концентраций паров нефтепродуктов.

Границы зон ЧС(Н) определяются в соответствии с Федеральным законом от 21.12.94 № 68-ФЗ границы зон чрезвычайных ситуаций определяются назначенными в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации руководителями работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций на основе классификации чрезвычайных ситуаций, установленной Правительством Российской Федерации, и по согласованию с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления, на территориях которых сложились чрезвычайные ситуации, по настоящему Плану руководителем работ на месте разлива – является командир АСФ.

При разливе, сопровождающемся возникновением пожара, границы зоны ЧС(Н) определяются параметрами горения и теплового излучения.

Определим наиболее опасные зоны ЧС(Н) для возможных случаев разлива нефтепродукта из условия целостности пленки нефтепродукта на водной поверхности. В этом случае толщина пленки нефтепродукта будет около 0,2-0,3 мм. Частота возникновения аварийной ситуации в процессе производственной деятельности ЗАО «Азовпродукт» приведена в таблице 3.4.1.

Таблица 4.4 1– Частоты возникновения аварийных ситуаций.

Вид аварии	Частота аварийной ситуации с учетом режима работы
Разлив при разгерметизации трубопровода	$9,4 \cdot 10^{-7}$
Разлив при разгерметизации шлангующей линии стендера	$3,0 \cdot 10^{-3}$
Разлив при повреждении корпуса судна	$3,23 \cdot 10^{-1}$

##### 4.4.1 Границы зоны ЧС(Н), обусловленные загрязнением акватории.

Границы зон ЧС(Н) при разливе нефтепродуктов будут зависеть от скорости течения реки, а также от направления и скорости ветра.

Приведенный ниже расчет дрейфа нефтяного пятна, составлен в соответствии с рекомендациями ИМО - «Руководство по ликвидации разливов нефти».

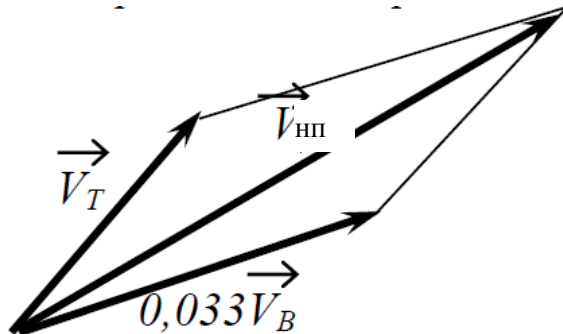
При расчетах принимались во внимание следующие положения:

- расчет производился для залпового сброса нефти в воду;
- максимальный разлив нефти –  $1480 \text{ м}^3$ ;
- средняя температура воды в летний период составляет  $+10 \text{ }^\circ\text{C}$ ;
- гидрометеорологические характеристики, при которых ограничены операции по перегрузке нефти:

- перегрузка нефти: скорость ветра – 5м/с, скорость течения 0,972м/с.

Расстояние, пройденное пятном нефтепродукта, в результате влияния на него течения реки и скорости ветра приводится в таблице 4.4.1 1.

В практической деятельности скорость и направление перемещения нефтяного поля под воздействием ветра и течения определяется графически:



$V_{нп}$  - вектор скорости перемещения нефтяного поля;

$V_B$  - вектор скорость ветра;

$V_T$  - вектор скорость течения.

Рисунок.4.1.1- Графическое определение скорости перемещения нефтяного поля под действием течения и ветра.

Таблица 4.4.1.1 – Расстояние распространения нефтяного пятна от точки разлива в интервале времени 0,5 - 4,0 ч.

Скорость течения реки, м/с	Движение пятна по реке (м.) с учетом скорости ветра, в зависимости от времени с момента аварийного разлива нефтепродукта (час)							
	0,5	1,0	1,5	2,0	2,5	3,0	3,5	4,0
	5,0 м/с - скорость ветра.							
0,278	531,5	1063	1594,5	2126	2657,5	3189	3720,5	4252
0,333	631,5	1263	1894,5	2526	3157,5	3789	4420,5	5052
0,389	731,5	1463	2194,5	2926	3657,5	4389	5120,5	5852
0,444	831,5	1663	2494,5	3326	4157,5	4989	5820,5	6652
0,500	931,5	1863	2794,5	3726	4657,5	5589	6520,5	7452
0,556	1031,5	2063	3094,5	4126	5157,5	6189	7220,5	8252
0,611	1131,5	2263	3394,5	4526	5657,5	6789	7920,5	9052
0,667	1231,5	2463	3694,5	4926	6157,5	7389	8620,5	9852
0,722	1331,5	2663	3994,5	5326	6657,5	7989	9320,5	10652
0,778	1431,5	2863	4294,5	5726	7157,5	8589	10020,5	11452
0,833	1531,5	3063	4594,5	6126	7657,5	9189	10720,5	12252
0,889	1631,5	3263	4894,5	6526	8157,5	9789	11420,5	13052
0,944	1731,5	3463	5194,5	6926	8657,5	10389	12120,5	13852
0,972	1781,5	3563	5344,5	7126	8907,5	10689	12470,5	14252

**Река** – турбулентный поток, скорость которого непрерывно изменяется по величине и направлению, что приводит к горизонтальному и вертикальному перемешиванию воды. При открытой водной поверхности в штилевую погоду наименьшие скорости

наблюдаются у дна, что обусловлено трением, и нарастают к поверхности реки. При попутном ветре максимальная скорость бывает на поверхности, при встречном ветре и зимой при наличии ледяного покрова, она опускается на некоторую глубину.

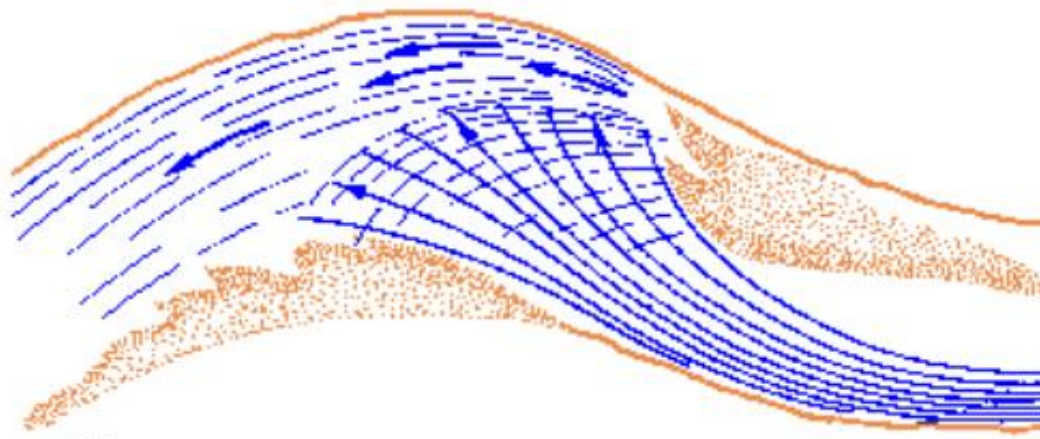
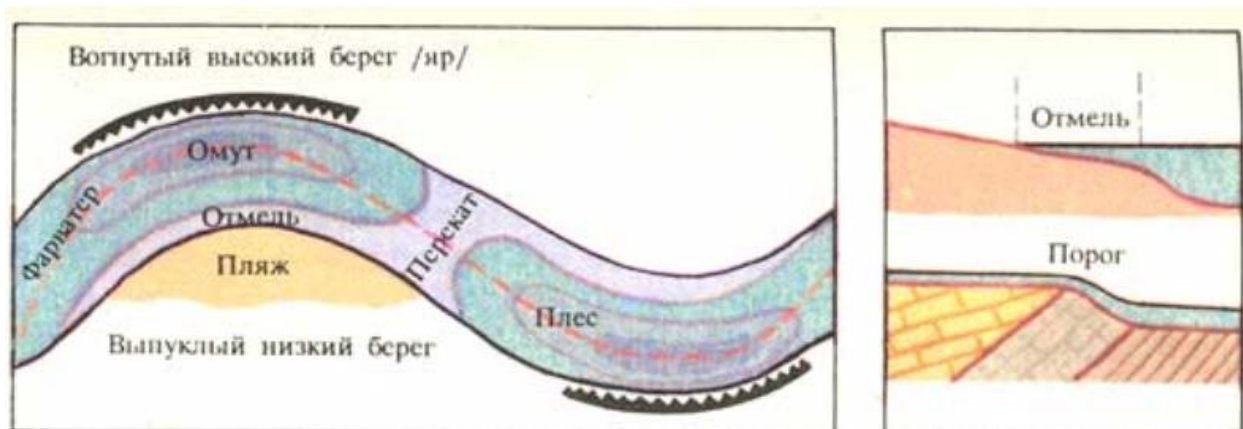


Рисунок 4.4.1.2 – Течение на перекате с выпуклым подвалом

При наличии механических препятствий на дне или донной водной растительности скорости внизу потока существенно уменьшаются. Кривые изменения скоростей по вертикали называются годографами или эпюрами скоростей. Скорости течения по ширине реки, как поверхностная, так и на всех других уровнях, меняются довольно плавно и закономерно, повторяя распределение глубин в живом сечении, но у берегов всегда меньше из-за трения.



Таким образом, когда скорость течения минимальна и равна 0,278 м/с, пятно нефтепродукта пройдет расстояние около 2,2 км. В местах, где скорость течения реки достигает своего максимума и равной 0,972 м/с, пятно нефтепродукта пройдет расстояние около 7,5 км.

С учетом, что скорость течения по ширине реки, как поверхностная, так и на всех других уровнях и действия ветра на пятно нефтепродукта границы зоны ЧС(Н) находятся: Причал №26 - начиная от границы (3169,825-3169,975 км) вниз по течению до 3174,6 км реки Дон.

Границы разлива при разрушении III участка трубопровода будет акватория Ковша Азовская Судоверфь.

Границы разлива при разгерметизации I и II участков трубопровода будут ограничены габаритами стендерной площадки.



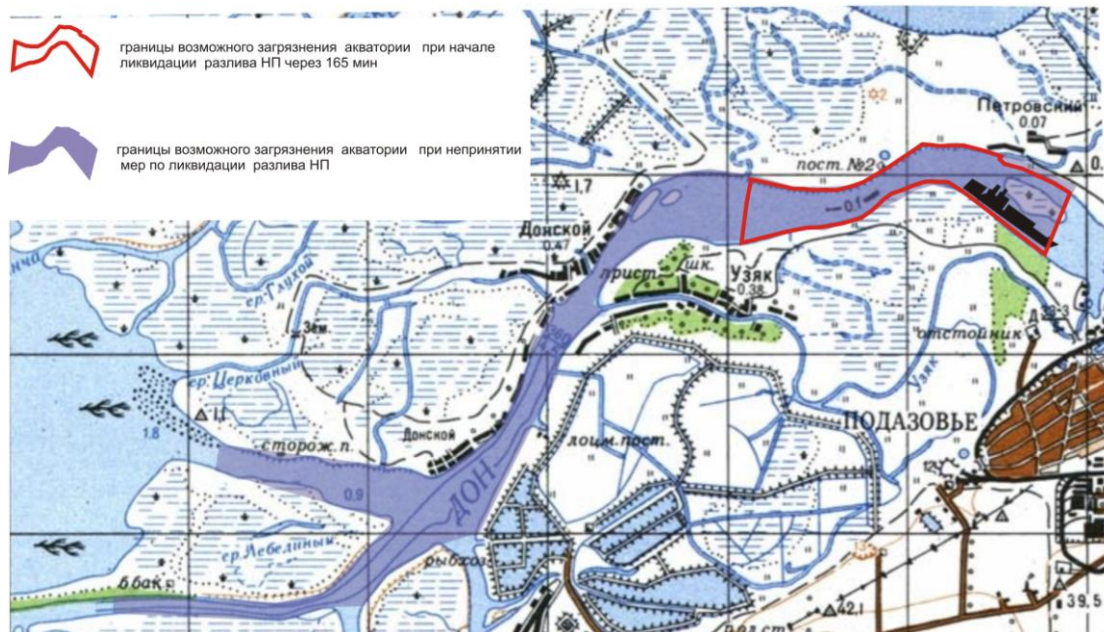


Рисунок 4.4.1.3 - Границы возможного загрязнения при ЧС(Н) на акватории при максимальном расчетном разливе нефтепродукта

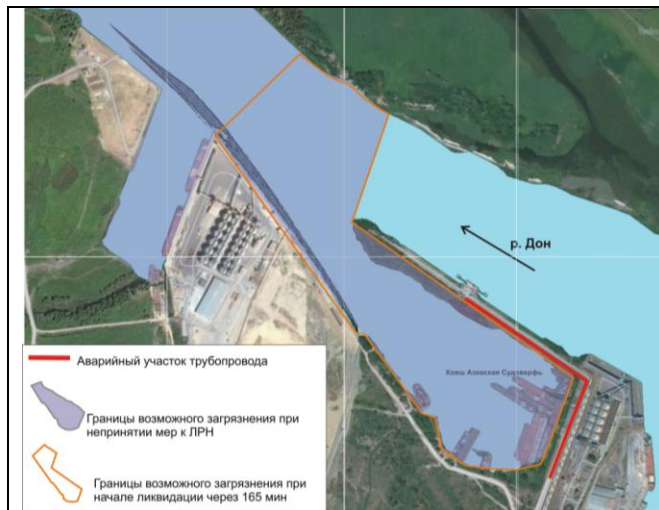


Рисунок 4.4.1.4 - Границы возможного загрязнения при ЧС(Н) в результате разгерметизации III участка трубопровода.



Рисунок 4.4.1.5- Границы возможного загрязнения при ЧС(Н) в результате разгерметизации I и II участков трубопровода.

4.4.2 Границы зон ЧС(Н), обусловленные горением нефтепродуктов при разливе.

При разливе нефтепродуктов с последующим возгоранием, мероприятия по локализации разлива и его ликвидации должны проводиться только по окончанию тушения пожара. Границы зоны ЧС(Н), обусловленные растеканием нефтепродукта по поверхности воды или палубы судна определяются как зоны, совпадающие с границами нефтяного пятна.

Для оценки границ зон ЧС(Н) произведен расчет возможного сценария разлива нефтепродукта (дизельного топлива, бензина и газового конденсата) с последующим возгоранием. В качестве поражающего фактора для людей, занятых в ликвидации тушения пожара, и экипажа судна, рассматривалось тепловое излучение горящих разлитий.

Выделяются две зоны:

- зона горения – часть пространства, в которой образуется пламя из нефтепродуктов горения;

- зона теплового воздействия - часть пространства, примыкающая к зоне горения, в которой происходит воспламенение или изменение состояния материалов и конструкций, растительности, поражающее действие на людей.

В зоне горения (которая совпадает с площадью разлива нефтепродуктов) происходит сгорание материалов, растительности, 10% поражение животных, в атмосферную среду выбрасываются токсичные продукты горения.

Зона теплового воздействия ограничивается дальностью, зависящей от порогового уровня теплового излучения. Пороговые уровни излучения приведены в таблице 4.4.2. 1. Таблица 4.4.2.1 — Предельно допустимая интенсивность теплового излучения пожаров приливов ЛВЖ и ГЖ

Степень поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7,0
Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с	10,5
Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин	12,9
Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганой поверхности; воспламенение фанеры	17,0

Интенсивность теплового излучения  $q$ , кВт/м<sup>2</sup>, рассчитывают по формуле

$$q = E_f \cdot F_q \cdot \tau,$$

где  $E_f$ — среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени, кВт/м<sup>2</sup>;

$F_q$  — угловой коэффициент облученности;

$\tau$  — коэффициент пропускания атмосферы.

Определяют угловой коэффициент облученности  $F_q$  по формуле



$$E_q = \sqrt{F_V^2 + F_H^2}, \quad \text{где}$$

$$F_V = \frac{1}{\pi} \left[ \frac{1}{S_1} \cdot \operatorname{arctg} \left( \frac{h}{\sqrt{S_1^2 - 1}} \right) + \frac{h}{S_1} \left\{ \operatorname{arctg} \left( \sqrt{\frac{S-1}{S+1}} \right) - \frac{A}{\sqrt{A^2 - 1}} \cdot \operatorname{arctg} \left( \sqrt{\frac{(A+1)(S_1-1)}{(A-1)(S_1+1)}} \right) \right\} \right],$$

где  $A = (h^2 + S_1^2 + 1) / 2S_1$ ,  $S_1 = 2r/d$  ( $r$  — расстояние от геометрического центра пролива до облучаемого объекта),

$$h = 2H/d;$$

$$F_H = \frac{1}{\pi} \left[ \frac{(B-1/S_1)}{\sqrt{B^2 - 1}} \cdot \operatorname{arctg} \left( \sqrt{\frac{(B+1)(S_1-1)}{(B-1)(S_1+1)}} \right) - \frac{(A-1/S_1)}{\sqrt{A^2 - 1}} \cdot \operatorname{arctg} \left( \sqrt{\frac{(A+1)(S_1-1)}{(A-1)(S_1+1)}} \right) \right],$$

$$B = (1+S^2) / (2S),$$

Определяют коэффициент пропускания атмосферы  $\tau$  по формуле

$$\tau = \exp[-7,0 \cdot 10^{-4} (r - 0,5 d)]$$

### Зоны теплового воздействия

*Для дизельного топлива*

*Для бензина*

41,6 - объём, м<sup>3</sup>

0,768 - плотность жидкой фазы

4520000 - константа

43641000 - удельная теплота сгорания, Дж/кг Согласно НПБ 105-03

$$m = W \cdot F_{\text{и}} \cdot T,$$

где  $W$  — интенсивность испарения;

$T$  — продолжительность поступления паров легковоспламеняющихся жидкостей в окружающее пространство 3600с;

Разлив происходит на стендерной площадке с отбортовки высотой 0,4 м и площадью 396м<sup>2</sup>. Стендерная площадка имеет твердое покрытие с уклоном в сторону приямков, которые обеспечивают слив нефтепродуктов в сторону дренажной емкости (аварийного резервуара).

Согласно этого принимаем площадь разлива равную площади стендерной площадки  $S = 396 \text{ м}^2$

$F_{\text{и}}$  — площадь испарения при разгерметизации трубопровода на  $V$  участке равна площади стендерной площадки

Интенсивность испарения  $W = 2,1 \cdot 10^{-4}$

$$m_{\text{исп}} = 2,1 \cdot 10^{-4} \cdot 3600 \cdot 396 = 299 \text{ кг}$$

$$m_{\text{пр}} = 277,0 \text{ кг}$$

Таблица 4.4.2.2. - Параметры воздушной ударной волны при взрыве

Расстояние от геометрического центра облака	Избыточное давление	Импульс волны давления	Рг-функция воздействия избыточного давления	Вероятность поражения человека
1	734.78	719.20	7.20	99
2	531.61	629.30	6.87	97
3	402.43	559.38	6.59	95

4	315.60	503.44	6.33	91
5	254.59	457.67	6.10	87
6	210.15	419.53	5.89	81
7	176.82	387.26	5.70	76
8	151.18	359.60	5.52	70
9	131.03	335.63	5.35	64
10	114.90	314.65	5.20	58
11	101.79	296.14	5.05	52
12	90.98	279.69	4.91	47
13	81.96	264.97	4.78	41
14	74.34	251.72	4.66	37
15	67.84	239.73	4.54	32
16	62.26	228.84	4.43	28
17	57.42	218.89	4.32	25
18	53.19	209.77	4.22	22
19	49.47	201.38	4.12	19
20	46.19	193.63	4.02	16
21	43.26	186.46	3.93	14
22	40.65	179.80	3.84	13
23	38.31	173.60	3.76	11
24	36.19	167.81	3.68	10
25	34.28	162.40	3.60	8
26	32.53	157.32	3.52	7
27	30.95	152.56	3.45	6
28	29.49	148.07	3.37	5
29	28.16	143.84	3.30	4
30	26.93	139.84	3.24	4
31	25.79	136.06	3.17	3
32	24.74	132.48	3.11	3
33	23.77	129.09	3.04	3
34	22.86	125.86	2.98	2
35	22.02	122.79	2.92	2
36	21.23	119.87	2.86	2
37	20.49	117.08	2.81	2
38	19.80	114.42	2.75	1
39	19.15	111.88	2.70	1
40	18.54	109.44	2.67	1
41	17.96	107.11		
42	17.42	104.88		
43	16.90	102.74		
44	16.42	100.69		
45	15.96	98.71		
46	15.52	96.82		
47	15.11	94.99		
48	14.71	93.23		
49	14.34	91.53		

50	13.98	89.90		
51	13.64	88.32		
52	13.32	86.80		
53	13.01	85.33		
54	12.71	83.91		
55	12.42	82.53		
56	12.15	81.20		
57	11.89	79.91		
58	11.64	78.66		
59	11.40	77.45		
60	11.17	76.28		
61	10.94	75.14		
62	10.73	74.04		
63	10.52	72.96		
64	10.32	71.92		
65	10.13	70.91		
66	9.95	69.92		
67	9.77	68.96		
68	9.60	68.03		
69	9.43	67.13		
70	9.27	66.24		
71	9.11	65.38		
72	8.96	64.54		
73	8.81	63.73		
74	8.67	62.93		
75	8.54	62.15		
76	8.40	61.39		
77	8.27	60.66		
78	8.15	59.93		
79	8.03	59.23		
80	7.91	58.54		
81	7.79	57.87		
82	7.68	57.21		
83	7.57	56.57		
84	7.47	55.94		
85	7.36	55.32		
86	7.26	54.72		
87	7.17	54.13		
88	7.07	53.56		
89	6.98	52.99		
90	6.89	52.44		
91	6.80	51.90		
92	6.71	51.37		
93	6.63	50.85		
94	6.55	50.34		
95	6.47	49.85		

96	6.39	49.36		
97	6.32	48.88		
98	6.24	48.41		
99	6.17	47.95		
100	6.10	47.49		
101	6.03	47.05		
102	5.96	46.61		
103	5.89	46.19		
104	5.83	45.77		
105	5.77	45.35		
106	5.70	44.95		
107	5.64	44.55		
108	5.58	44.16		
109	5.52	43.78		
110	5.47	43.40		
111	5.41	43.03		
112	5.36	42.66		
113	5.30	42.31		
114	5.25	41.95		
115	5.20	41.61		
116	5.15	41.27		
117	5.10	40.93		
118	5.05	40.60		
119	5.00	40.28		

Таблица 4.4.2.3- Зоны разрушений

Величина на границе зоны	Размер зоны, м
$\Delta P \geq 100$ кПа	11,0
$\Delta P \geq 53$ кПа	18,0
$\Delta P \geq 28$ кПа	29,0
$\Delta P \geq 12$ кПа	56,0
$\Delta P \geq 5$ кПа	119,0

Для дизельного топлива

Расчет избыточного давления взрыва пролитого дизельного топлива при аварии не производим, так как температура вспышки выше температуры разогрева  $Z=0$  согласно ГОСТ Р12.3.047-98.

Для газового конденсата

Расчет избыточного давления взрыва пролитого газового конденсата при аварии не производим, так как температура вспышки выше температуры разогрева  $Z=0$  согласно ГОСТ Р12.3.047-98.

Пожар пролива на стендерной площадке при разгерметизации IV участка внешнего трубопровода

Разлив происходит на стендерной площадке с отбортовки высотой 0,3 м и площадью 363м<sup>2</sup>. Стендерная площадка имеет твердое покрытие с уклоном в сторону приямков, которые обеспечивают слив дизельного топлива в сторону дренажной емкости (аварийного резервуара).

Согласно этого принимаем площадь разлива равную площади стендерной площадки

$$S = 363 \text{ м}^2$$

Для бензина

$$S = 363 \text{ м}^2.$$

$$d = 22,0 \text{ м}$$

Рассчитывают высоту пламени  $H$ , м, по формуле

$$H = 42d \left( \frac{m}{\rho_v \sqrt{gd}} \right)^{0,61},$$

где  $t$  — удельная массовая скорость выгорания топлива, кг/(м · с);

$\rho_v$  — плотность окружающего воздуха, кг/м<sup>3</sup>;

$g$  — ускорение свободного падения, равное 9,81 м/с<sup>2</sup>

Высота пламени  $H$ ,

$$H = 28,8 \text{ м},$$

Находим интенсивность теплового излучения  $q$  по, принимая  $E_f = 47,0 \text{ кВт/м}^2$ .

Интенсивность теплового излучения рассчитывается в зависимости от удаленности от центра пожара

Таблица 4.4.2.4- Интенсивность теплового излучения

Расстояние от места пролива $r$ , м	Степень поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
14,2	Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганой поверхности; воспламенение фанеры	17
15,1	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин	12,9
18,2	Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с	10,5
22,5	Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7
28,5	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
45,0	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4

Для дизельного топлива, газового конденсата

$$V_{\max \text{ Г1}} = 2,3 \text{ м}^3$$

Площадь испарения равна площади стенодержной площадки

$$S = 363 \text{ м}^2.$$

$$d = 22,0 \text{ м}$$

Высота пламени  $H$ , м

$$H = 42d \left( \frac{m}{\rho_a \sqrt{gd}} \right)^{0,61},$$

где  $t$  — удельная массовая скорость выгорания топлива, кг/(м · с);

$\rho_v$  — плотность окружающего воздуха, кг/м<sup>3</sup>;

$g$  — ускорение свободного падения, равное 9,81 м/с<sup>2</sup>.

$H = 22,5$  м,

Находим интенсивность теплового излучения  $q$ , принимая  $E_f = 32$  кВт/м<sup>2</sup>.

Интенсивность теплового излучения рассчитывается в зависимости от удаленности от центра пожара

Таблица 4.4.2.5- Интенсивность теплового излучения

Расстояние от места пролива $r$ , м	Степень поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
11,7	Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганой поверхности; воспламенение фанеры	17
13,1	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин	12,9
14,1	Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с	10,5
17,5	Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7
22,0	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
35,0	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4

Разгерметизация шлангующей линии стендера

Опасной является аварийная ситуация с разгерметизацией стендера и выброс ЖФ нефтепродукта с интенсивностью равной производительности стендера 500 м<sup>3</sup>/ч.

### **Пожар пролива.**

Максимальный объем разлива рассчитывается по формуле:

$$V_{\max} = q_1 \cdot T_1,$$

где  $q_1$  – 500 м<sup>3</sup>/ч - производительность стендера для перекачки нефтепродукта, м<sup>3</sup>/ч;

$T_1$  – 0,083ч - время, необходимое для получения информации об аварийной ситуации и закрытия отсечной задвижки (ч – время в часах).

$$V_{\max} = 42,04 \text{ м}^3$$

Разлив происходит на стендерной площадке с отбортовки высотой 0,4 м и площадью 363м<sup>2</sup>. Стендерная площадка имеет твердое покрытие с уклоном в сторону приямков, которые обеспечивают слив дизельного топлива в сторону дренажной емкости (аварийного резервуара).

Согласно этого принимаем площадь разлива равную площади стендерной площадки

для бензина

$$S = 363 \text{ м}^2,$$

Рассчитывают высоту пламени Н, м, по формуле

$$H = 42d \left( \frac{m}{\rho_B \sqrt{gd}} \right)^{0,61},$$

где  $t$  — удельная массовая скорость выгорания топлива, кг/(м · с);

$\rho_B$  — плотность окружающего воздуха, кг/м<sup>3</sup>;

$g$  — ускорение свободного падения, равное 9,81 м/с<sup>2</sup>.

$d$  - Диаметр пролива;

$$d = 22,0$$

Высота пламени Н,

$$H = 28,8 \text{ м},$$

Находим интенсивность теплового излучения  $q$ , принимая  $E_f = 47,0 \text{ кВт/м}^2$ .

Интенсивность теплового излучения рассчитывается в зависимости от удаленности от центра пожара.

Таблица 4.4.2.6- Интенсивность теплового излучения

Расстояние от места пролива, м	Степень поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
14,2	Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганой поверхности; воспламенение фанеры	17
15,1	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин	12,9
18,2	Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с	10,5
22,5	Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7
28,5	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
45,0	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4

Пожар пролива при отказе стендера

для дизельного топлива и газового конденсата

$$S = 396 \text{ м}^2,$$

Рассчитывают высоту пламени Н, м, по формуле

$$H = 42d \left( \frac{m}{\rho_B \sqrt{gd}} \right)^{0,61},$$

где  $t$  — удельная массовая скорость выгорания топлива, кг/(м · с);

$\rho_v$  — плотность окружающего воздуха, кг/м<sup>3</sup>;

$g$  — ускорение свободного падения, равное 9,81 м/с<sup>2</sup>.

$d$  - Диаметр пролива;

$d = 22,0$

Высота пламени  $H$ ,

$H = 22,5$  м,

Находим интенсивность теплового излучения  $q$ , принимая  $E_f = 32$  кВт/м<sup>2</sup>.

Интенсивность теплового излучения рассчитывается в зависимости от удаленности от центра пожара.

Таблица 4.4.2.7- Интенсивность теплового излучения

Расстояние от места пролива, м	Степень поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
11,7	Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганой поверхности; воспламенение фанеры	17
13,1	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин	12,9
14,4	Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с	10,5
17,5	Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7
22,0	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
35,0	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4

В качестве неблагоприятного принят максимальный расчетный объем разлива нефтепродуктов и его дальнейшее растекание по акватории и возгорание. Вследствие такой аварии время начала тушения принято через 15 минут после аварии.



Величина	Обознач	Ед. изм.	Значения		
Объем пролива	V	м <sup>3</sup>	1480		
			<i>ДТ</i>	<b>Бензин</b>	<b>Газовый конденсат</b>
Площадь зоны возгорания	S <sub>p</sub>	км <sup>2</sup>	0,25	1,11	1,15
		м <sup>2</sup>	250000	1110000	1150000
Среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени	E <sub>f</sub>	кВт/м <sup>2</sup>	18	25	25
Удельная массовая скорость выгорания	m	кг/м <sup>2</sup> ·сек	0,04	0,06	0,06
Результаты расчета					
Условный диаметр очага пожара	d	м	944	1189,1	1191,1
Высота пламени	L	м	307	461,8	462,8
<b>Интенсивность теплового излучения</b>					
Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>	Степень поражения		Расстояние от места пролива, м		
12,5	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин		430	615	617
10,7	Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с		480	640	645
7,5	Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин		500	690	720
4,2	Безопасно для человека в брезентовой одежде		580	810	850
1,4	Без негативных последствий в течение длительного времени		785	1100	1300

\* используемая литература в данном разделе

1. Методические рекомендации по разработке типового плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для нефтегазовых компаний от 28. 03. 2006г.;
2. Приказ МЧС России от 10.07.2009 № 404;
3. А.А. Омирзак «Определение радиуса разлива нефти на водной поверхности при отсутствии ветра»;
4. Fay J.A. Physical in the spread of oil on a water Surface. In proceedings of the 1971 Conference on prevention and control of oil spills. American Petroleum Institute, Washington D.C/ 1971, p 463-468.

#### **4.5 Ситуационные модели наиболее опасных ЧС(Н) с описанием возможного характера негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения**

Нефтепродукт, оказавшийся в водной среде, претерпевает различные изменения, которые изменяют их свойства. Наиболее важное значение имеют следующие процессы:

- растекание;
- испарение;
- эмульгирование;
- рассеивание;
- затопление и оседание.

В условиях реки наиболее активными являются растекание и испарение. Так, при температуре воздуха 22<sup>0</sup>С через 12 часов испаряется 1,5 % дизельного топлива, через 24 часа – 2%, через 36 часов – 3 %. Интенсивность испарения возрастает с увеличением скорости ветра и повышением температуры окружающей среды под действием солнечной радиации. В результате испарения изменяется фракционный состав нефтепродуктов и изменяются их свойства (увеличиваются вязкость и плотность), что практически влияет на их сбор с поверхности воды.

В виду близости берегов и извилистости русла образовавшиеся нефтяные поля быстро достигают берега. Соприкоснувшись с берегом, поле вытягивается вдоль береговой линии и сжимается ветром.

Растекание поля приостанавливается встречающимися на пути препятствиями: причальными стенками, островами.

При изменении направления ветра происходит переформирование нефтяного поля.

Загрязнение береговой полосы возможно в результате волнового заплеска. Величина заплеска зависит от конфигурации русла реки, силы ветра, уклона береговой полосы.

Для Нижнего Дона величина заплеска в среднем составляет 0,4 – 1 м.

На ровном берегу, масса отлагающегося маловязкого нефтепродукта составляет 1-2 т на 1 км.

При разливе нефтепродукта могут сложиться опасные ситуации:

- Ситуация 1 при разгерметизации трубопровода, обрыве шлангующей с дальнейшим попаданием нефтепродукта на акваторию бассейна.

Сценарий 1: при разгерметизации трубопровода, обрыве шлангующей линии.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → загрязнение корпуса судна → вывод судна из эксплуатации до окончания очистки.

*Сценарий 2:* при разгерметизации трубопровода, обрыве шлангующей линии, попадание нефтепродукта на акваторию с переходом в пожар, при наличии источника зажигания.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → загрязнение корпуса судна → возгорание нефтепродукта → пожар → вывод судна из эксплуатации до окончания ремонтных работ.

○ *Ситуация 2.* Повреждение корпуса судна вследствие посадки на мель или при столкновении

*Сценарий 1:* Повреждение корпуса судна вследствие посадки на мель или при столкновении, разлив нефтепродукта на акваторию бассейна.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → испарение нефтепродукта с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна → загрязнение акватории и остановка движения судов до окончания ЛРН и выполнения восстановительных работ.

*Сценарий 2:* Повреждение корпуса судна вследствие посадки на мель или при столкновении, разлив нефтепродукта на акваторию с переходом в пожар, при наличии источника зажигания.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → испарение нефтепродукта с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна → возгорание нефтепродукта → пожар → вывод судна из эксплуатации до окончания ремонтных работ.

○ *Ситуация 3.* Разгерметизация трубопровода, стендера.

*Сценарий 1:* Разгерметизация трубопровода, стендера, разлив нефтепродукта на стендерную площадку.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → испарение нефтепродукта с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна → загрязнение территории и остановка работы терминала до окончания ЛРН и выполнения восстановительных работ.

*Сценарий 2:* Разгерметизация трубопровода, стендера, разлив нефтепродукта на территорию причала с переходом в пожар, при наличии источника зажигания.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → испарение нефтепродукта с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна → возгорание нефтепродукта → пожар → вывод оборудования из эксплуатации до окончания ЛРН и выполнения восстановительных (ремонтных) работ.

Для прогнозирования поведения нефтепродукта на воде и определения площадей разливов использовалась математическое моделирование. Моделирование выполнялось с использованием

программного продукта «PISCES II» компании «Транзас», который воспроизводит процессы, происходящие в нефтяном разливе на поверхности моря и рек: распространение, испарение, диспергирование, и т.д.

«PISCES II» входит в каталог программ «Catalogue of computer programs and Internet information related to responding to oil spill (MERC 367) IMO» одобренный Международной морской организацией (ИМО).

При выполнении данной работы использовалась точечная модель разлива.



Рисунок 4.5.1 - Модель распространения нефтяного поля, образовавшегося в районе причала № 26 ЗАО «Азовпродукт» при разливе НП объемом – 1480м<sup>3</sup>. М 1:40000

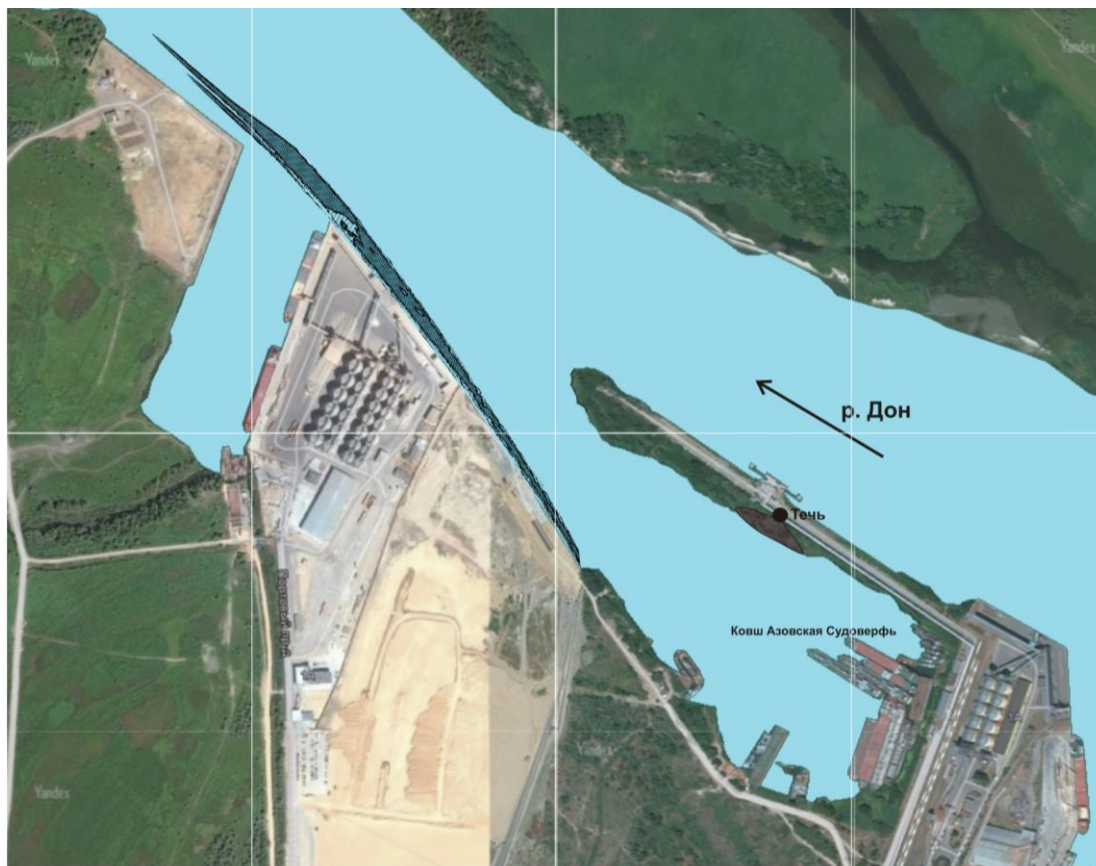


Рисунок 4.5.1 - Модель распространения нефтяного поля, образовавшегося при разгерметизации III участка трубопровода ЗАО «Азовпродукт» объемом – 75м<sup>3</sup>. М 1:10000

**Характер негативных последствий разливов нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения.**

При ЧС(Н) во время проведения сливо-наливных операций возможно загрязнение нефтепродуктами воды, атмосферы и почвы (береговая линия).

**Разлив у причалов**  
**Ситуации 1-2 Сценарии 1,**

- происходит, вылив нефтепродуктов на акваторию.

Под действием ветрового поверхностного течения образовавшееся поле нефтепродукта дрейфует по течению вдоль судового хода, тем самым останавливая движение судов в данном районе.

При появлении разлива нефтепродукта на акватории произойдет остановка деятельности Предприятия. Кроме того, высокотоксичные водорастворимые компоненты окажут неблагоприятное воздействие на речную среду:

- прямое уничтожение речных организмов вследствие их обволакивания и удушения;
- гибель речных организмов вследствие их контактного отравления;
- уничтожение речных организмов на большом удалении от места загрязнения из-за наличия в воде ядовитых растворимых компонентов нефтепродуктов;
- массовая гибель развивающихся, еще неокрепших речных организмов;
- уничтожение рыбных запасов из-за появления запаха нефтепродуктов и их повышенного содержания в рыбе;
- снижение жизнедеятельности различных речных организмов;

- уничтожение природных организмов осаждаемыми на дне реки нерастворимыми продуктами распада нефти;

- нарушение экологической системы региона.

*2-я ситуация:* при разгерметизации шлангующей линии стендера, разлив на акваторию с переходом в пожар, при наличии источника зажигания.

Ситуационная модель при разливе нефтепродукта состоит в следующем:

- происходит, вылив нефтепродукта на стендерную площадку, попадание нефтепродукта на акваторию;

- под действием ветрового поверхностного течения образовавшееся нефтяное поле дрейфует, как описано выше в зависимости от направления ветра.

- при наличии источника зажигания происходит возгорание нефтепродукта, находящегося на стендерной площадке;

- горящее поле нефтепродукта находится на причале, выделившиеся горячие продукты горения распространяются по территории причала.

Поражающими факторами при развитии событий при ситуации № 2 являются:

- тепловая волна и горячие продукты горения;

- открытое пламя и горящий нефтепродукт;

- токсичные продукты горения.

### **Ситуации 1-2 Сценарии 2.**

Ситуационная модель при разливе нефтепродукта состоит в следующем:

- при проливе нефтепродуктов на акваторию.

- под действием ветрового поверхностного течения образовавшееся нефтяное поле дрейфует, как описано выше.

- при наличии источника зажигания происходит возгорание нефтепродукта, находящегося на палубе судна;

- горящее поле нефтепродукта находится на палубе судна, выделившиеся горячие продукты горения распространяются по территории терминала.

Поражающими факторами при развитии событий при ситуации № 2 являются:

- тепловая волна и горячие продукты горения;

- открытое пламя и горящий нефтепродукт;

- токсичные продукты горения.

### **Оценка воздействия ЧС на объекты водного хозяйства.**

При разливе нефтепродукта на акваторию происходит испарение, диспергирование, эмульгирование и растворение компонентов нефтепродукта в речной среде. В состав водорастворимых компонентов углеводородов входят высокотоксичные компоненты: бензол, толуол, этилбензол.





Рисунок 5.3.2. - Схема процессов распределения и разрушения нефтепродуктов, разлитых на воду

При появлении разлива нефтепродукта на акватории произойдет остановка деятельности Предприятий, движения судов. Кроме того, высокотоксичные водорастворимые компоненты окажут неблагоприятное воздействие на водную среду:

- прямое уничтожение речных организмов вследствие их обволакивания и удушения;
- гибель речных организмов вследствие их контактного отравления;
- уничтожение речных организмов на большом удалении от места загрязнения из-за наличия в воде ядовитых растворимых компонентов нефтепродуктов;
- массовая гибель развивающихся, еще неокрепших речных организмов;
- уничтожение рыбных запасов из-за появления запаха нефтепродуктов и их повышенного содержания в рыбе;
- снижение жизнедеятельности различных речных организмов;
- уничтожение природных организмов осаждаемыми на дне нерастворимыми продуктами распада нефти;
- нарушение экологической системы региона.

Обязанность возмещения вреда, причиненного водным объектам, предусмотрена Водным кодексом РФ – ст.69 «Возмещение вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства» - п.1 Лица, причинившие вред водным объектам, возмещают его добровольно или в судебном порядке.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.11.2006 №639 и Приказом МПР России от 13.04.2009 №87 утверждена «Методика исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства» (далее по разделу - «Методика»). Методика предназначена для исчисления размера вреда (ущерба) в результате нарушений, приводящих к загрязнению, засорению и (или) истощению водных объектов, в том числе, загрязнение водных объектов в результате аварийных разливов нефти, нефтепродуктов и иных вредных веществ. Исчисление размера вреда основывается на компенсационном принципе оценки и возмещения размера вреда по величине затрат, необходимых для фиксации и устранения причин факта загрязнения, в том числе затрат, связанных с разработкой проектно-сметной документации, и затрат, связанных с ликвидацией допущенного нарушения и восстановлением показателей состояния водного объекта до допущенного нарушения, а также для устранения последствий нарушения.

Исчисление размера вреда осуществляется исходя из фактических затрат на восстановление нарушенного состояния водного объекта, с учетом понесенных убытков, в том числе упущенной выгоды, а также в соответствии с проектами рекультивационных и иных восстановительных работ.

Оценка загрязнения и (или) разрушения почвенного покрова производится в соответствии с «Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами», (утв. Роскомземом 10 ноября 1993 г. и Минприроды РФ 18 ноября 1993 г.). После операции по ЛРН при наличии загрязнения береговой линии запланировано привлечение специализированной организации на договорной основе, для обследования территории и определения площади и глубины загрязнения

земель на основании анализа проб грунта в аккредитованной лаборатории. Размеры ущерба от загрязнения земель определяются исходя из затрат на проведение полного объема работ по очистке загрязненных земель.

Оценка загрязнения атмосферы. Загрязнение атмосферного воздуха при разливах нефтепродуктов осуществляется углеводородами. Количество углеводородов, поступающих в атмосферу, определяется расчетным путем.

Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха, воды и почвы проводится по факту ЧС(Н).

Конкретная граница ЧС(Н) в случае реальной аварии будет определяться расположением источника разлива нефтепродукта и уточняться представителями территориального органа Минтранса России и Минприроды.

**Характер негативных последствий разливов нефтепродуктов для населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения**

Значительная часть нефтяных углеводородов относится к высокотоксичным веществам. Большинство этих соединений обладает свойством накапливаться в живых тканях, что вызывает необратимые патологические изменения в организме. При неконтролируемом процессе горения в условиях недостатка кислорода активно идет процесс поликонденсации углеводородов, приводящий к образованию полиароматических соединений, таких, как 3,4-бензпирен – сильнейший из существующих в природе канцерогенов.

В образовании аэрозолей, туманов, смогов в атмосфере участвуют нефтепродукты, особенно с низкой летучестью. Концентрация углеводородов составляет в воздухе в среднем несколько частей на миллион. Попадая в атмосферу, нефтепродукты активизируют фотохимические смоги в городах. Среди возможных механизмов окисления углеводородов в атмосфере наиболее вероятным является фотолиз, реакции с атмосферным кислородом и азотом. В результате этих реакций образуются вредные вещества, такие как формальдегид, акролеин и др.

Нефтяные углеводороды взаимодействуют с организмами, чувствительными к химическим веществам, влияя на их выживаемость, так как химический способ передачи информации играет важную роль в поведении отдельных организмов. Ароматические углеводороды влияют на химические коммуникационные процессы, блокируя рецепторы организма или подавляя естественные стимулы. Уже при концентрации в диапазоне от 10<sup>-6</sup> до 10<sup>-5</sup> % ароматические углеводороды могут вызвать значительные изменения.

Пары нефтепродуктов оказывают на организм человека наркотическое действие, аналогично метановым углеводородам и циклопарафинам, составляющим его массу. Характерно развитие судорог, замедляется пульс, понижается кровяное давление, нарушается ритм дыхания. Высокая температура воздуха усиливает наркотический эффект паров, а низкие температуры усиливают токсический эффект. При очень высоких концентрациях паров нефтепродукта возможны молниеносные отравления с потерей сознания и в случае неоказания своевременной медицинской помощи возможна быстрая смерть. При попадании на кожу нефтепродукт может вызывать дерматиты. Токсическое действие на организм человека показано в таблице 5.3.3, а значения концентрации нефтяных паров в воздухе и характерные признаки воздействия на человека приведены в таблице 5.3.4.

К основным поражающим факторам пожара можно отнести непосредственное воздействие огня (горение), высокую температуру и теплоизлучение, газовую среду; задымление и загазованность помещений и территории токсичными продуктами горения. Люди, находящиеся в зоне горения, больше всего страдают, как правило, от открытого огня и искр, повышенной температуры окружающей среды, токсичных продуктов горения, дыма, пониженной концентрации кислорода. Наибольшую опасность для людей представляет вдыхание нагретого воздуха, приводящее к ожогу верхних дыхательных путей, удушью и смерти. Так, при температуре выше 1200С человек теряет сознание и гибнет через несколько минут. Опасны также ожоги кожи.



Таблица 5.3.3.- Токсическое действие на организм человека нефтепродуктов

№ п/п	Поражающий фактор	Последствия воздействия
1.	Непосредственный контакт с нефтью/парами нефти и нефтепродуктов	- раздражение кожного покрова тела или слизистой глаз, длительное ухудшение зрения; - при поступлении внутрь организма может привести к отравлению вплоть до летального исхода; - при вдыхании паров приводит к раздражению дыхательных путей, при высоких концентрациях – вызывает поражение центральной нервной системы; - вызывает отравляющее действие на водные организмы.
2.	Тепловое излучение	- ожоги различной степени в зависимости от плотности теплового потока и тепловой энергии, приходящейся на единицу поверхности тела человека; - вторичные возгорания, температурные деформации оборудования в очаге пожара.
3.	Продукты горения	- интоксикация и /или получение ингаляционных травм.

Таблица 5.3.4.- Значения концентрации нефтяных паров в воздухе и характерные признаки воздействия на человека

Концентрация,		Признаки воздействия
% по объему	млн <sup>-1</sup>	
0,1	1000	- раздражение глаз при воздействии в течение 1 часа;
0,2	2000	- раздражение глаз, горла и носа, головокружение, - нарушение координации при действии в течение 1,5 часа;
0,7	7000	- симптомы, характерные для состояния опьянения, при воздействии в течение 15 минут;
1	10000	- внезапное наступление симптомов, характерных для состояния опьянения, могущих привести к потере сознания и летальному исходу, если действие продолжается;
2	20000	- паралич и смерть наступают очень быстро.

#### 4.6 Мероприятия по предупреждению ЧС(Н)

Для предотвращения ЧС(Н), технические средства должны работать в тех условиях, для работы, в которых они спроектированы. В качестве основных превентивных мероприятий по снижению риска возникновения ЧС(Н) на территории и акватории ЗАО «Азовпродукт», а также с нефтеналивных судов и уменьшению их последствий следует отметить следующие 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 счет рациональной прокладки, обеспечивающей самокомпенсацию температурных удлинений;
- установка защитных стенок соответствующей конструкции;
- обеспечение герметичности фланцевых соединений подбором соответствующих

конструкций фланцев, прокладочных материалов, крепежных изделий;

- защита трубопроводов от превышения давления в процессе бункерных операций приборами КИП (датчики давления);
- установка пружинных предохранительных клапанов на трубопроводах для сброса высокого давления при повышении температуры в специальный сборник;
- оснащение средствами контроля и регулирования технологических параметров;
- системами сигнализации и блокировок для предотвращения выхода параметров процесса за пределы допустимых значений.

Ответственность и выполнение обязательств в части обеспечения безопасности при наливных операциях возлагается как на капитана нефтеналивного судна, так и оператора причала. До начала выполнения наливных операций ответственным лицам необходимо:

- согласовать в письменном виде технологический регламент, в т.ч. значения максимальной интенсивности перекачки;
- согласовать в письменном виде действия, которые следует предпринять в случае возникновения аварийной ситуации во время наливных операций;
- заполнить и подписать лист контроля безопасности.

Лист контроля операции на судне и берегу заполняется до начала бункерных операций.

Таким образом, основные технологические элементы нефтеналивных судов спроектированы и выполнены таким образом, чтобы минимизировать загрязнение территории и акватории Предприятия в случае аварии на опасных объектах.

Опасность возникновения ЧС(Н) на нефтеналивном судне уменьшается также за счет следующих мероприятий.

1. Соблюдение правил безопасности, основанных на применении Международного руководства по безопасности для нефтяных танкеров и терминалов ISGOTT.
2. Выполнение наливных операций в строгом соответствии с Международным руководством ISGOTT.
3. Использование навигационной помощи (лоцмана и мастера по швартовке на борту) при плавании в районе эксплуатационной ответственности морского порта Азов.
4. Обеспечение круглосуточного дежурства на территории нефтеналивного причала.
5. Обеспечение строгого соблюдения судами режима закрытой зоны.

Предупреждение возникновения ЧС(Н) достигается, в числе прочего, обеспечением следующих видов мониторинга на территории нефтеналивного причала и судна.

1. Технический контроль трубопроводов и объектов.
2. Экологический мониторинг.

Технический контроль состоит в применении стандартных рабочих режимов профилактического технического обслуживания. Контроль всех операций, связанных с системой трубопроводов. С помощью системы контроля и сбора данных имеется возможность выявлять и контролировать следующие факторы:

1. Давление нефтепродукта (в том числе потерю давления).
2. Выход из строя приборов и оборудования.
3. Состояние и функционирование клапанов, элементов запорно-регулирующей системы.
4. Визуальный контроль объектов причала в зоне эксплуатационной ответственности.

5. Необходимость технического обслуживания того или иного компонента материальной части.
6. Заполнение дренажных резервуаров причала выше верхнего уровня.
7. Высокое давление в технологическом трубопроводе.
8. Высокое давление перед шлангоприёмником во время выполнения наливных операций.
9. Прочие технические эксплуатационные параметры.

Экологический контроль акватории осуществляется в плановом порядке с целью обеспечения соответствия деятельности нормативам и разрешениям в области охраны окружающей среды. В целях определения параметров экологического мониторинга, анализ воды, почвы и воздуха в районе выполняется с привлечением специализированных лабораторий, сведения о которых указаны в подразделе 5.3 «Мониторинг обстановки и окружающей среды» настоящего Плана.

На судах, находящихся под погрузкой, выполняется контроль за наличием судового плана чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью, разработанного в соответствии с правилом 26 Приложения 1 МАРПОЛ 73/78 и поправок к нему (Резолюция МЕРС.86 (44) от 13 марта 2000 г.).

Для защиты окружающих объектов и акватории ЗАО «Азовпродукт» от возможных разливов нефтепродуктов предназначен береговой защитный лоток. В целях минимизации загрязнения воды, при проведении наливных операций судно обеспечивает установку боновых заграждений на все время проведения операций. Это позволит частично локализовать разлив непосредственно в момент аварии и избежать опасных последствий.

План мероприятий по предупреждению ЧС (Н) и снижению уровня их последствий при возникновении приведен в таблице 4.6. 1.

Таблица 4.6. 1- План организационных мероприятий по предупреждению ЧС(Н) и снижению уровня их последствий

Мероприятия	Периодичность	Ответственный	Привлекаемые силы и средства	Источник финансирования
По поддержанию в исправном состоянии технологического оборудования, заблаговременного проведения инженерно-технических мероприятий, направленных на предотвращение возможных разливов нефти				
Внешний осмотр технологических трубопроводов на предмет отсутствия утечек	Ежедневно	Главный энергетик	Ремонтная бригада	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Визуальный осмотр стендера и гибких шлангов	До и после наливных операций	Оператор причала	Оператор причала	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Гидравлические испытания насосных установок и трубопроводов	Каждые 5 лет	Главный энергетик	Ремонтная бригада	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Осмотр гидротехнических сооружений	Ежемесячно	Должностное лицо портового средства	Служба эксплуатации подрядчика	Бюджет подрядчика
Визуальный осмотр системы дистанционного управления, проверка работы задвижек	Согласно графика	Главный энергетик и начальник КиПА	Ремонтная бригада	
Визуальный осмотр акватории у причала	До и после наливных операций; До и после шторма	Начальник смены	Оператор причала	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»

Мероприятия	Периодичность	Ответственный	Привлекаемые силы и средства	Источник финансирования
По предупреждению загрязнения при нефтеналивных операциях				
Визуальное наблюдение за конфигурацией и натяжением гибких шлангов и швартовов при выполнении наливных операций	В течение всего времени наливных операций	Вахтенный помощник нефтеналивного судна	Вахтенная служба судна	Бюджет оператора судна
Палубные шпигаты должны быть герметично закрыты пробками	Постоянно во время наливных операций	Вахтенный помощник нефтеналивного судна	Вахтенная служба судна	Бюджет оператора судна
Поддоны шлангоприёмников осушить до начала наливных операций	Постоянно	Капитан нефтеналивного судна	Экипаж судна	Бюджет оператора судна
Бонопостановка до проведения наливных операций обязательна. Вокруг судна.	До начала наливных операций	Начальник смены	Экипаж судна бонопостановщика, Оператор причала	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Ведется постоянное наблюдение за ходом операций	Постоянно во время наливных операций			Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Наблюдение за ходом операций.	Постоянно во время наливных операций	Начальник смены	Оператор причала, Вахтенная служба судна	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
С целью выполнения правил противопожарной безопасности				
Проверка работоспособности автоматической системы обнаружения и оповещения о возникновении аварии	До начала наливных операций	Начальник смены	Оператор причала	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»

Мероприятия	Периодичность	Ответственный	Привлекаемые силы и средства	Источник финансирования
Контроль выполнения правил пожарной безопасности	Постоянно	Начальник смены	Оператор причала	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Подготовка персонала ЗАО «Азовпродукт», личного состава профессионального АСФ, предназначенного для локализации и ликвидации ЧС(Н)				
Обучение персонала ЗАО «Азовпродукт» задействованного в случае ЧС(Н)	Раз в полгода	Технический директор	Персонал ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Проведение тренировок с персоналом согласно плана ПЛРН	Один раз в год	Технический директор	Персонал ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Проведение командно-штабных учений по разливам нефтепродуктов на акватории с КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт»	Ежегодно	Технический директор	Персонал ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Участие персонала профессионального АСФ Подрядчика по АСФ в учениях и тренировках с персоналом Предприятия	Один раз в два года	Технический директор	Персонал ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»

Мероприятия	Периодичность	Ответственный	Привлекаемые силы и средства	Источник финансирования
По повышению устойчивости функционирования при различных источниках ЧС природного и техногенного характера, а также терактов				
Проверка связи с главным государственным инспектором ОКДС (старшим государственным инспектором ОКДС) морского порта Азов	Один раз в полгода	Главный диспетчер	Дежурные операторы пульта управления ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Тренировка по оперативному оповещению КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт» об аварийной ситуации и начале операции по ЛЧС(Н)	Ежеквартально	Главный диспетчер	Дежурные операторы пульта управления ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Тренировка по связи с оперативными службами МЧС России, Минтранса России, МПР России в случае возникновения береговых и наземных стихийных действий	Ежегодно	Главный диспетчер	Дежурные операторы пульта управления ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Тренировка по оповещению и уведомлению соответствующих служб МЧС России, ФСБ России, МВД России при любой угрозе взрыва бомбы или террористического акта	Ежегодно	Генеральный директор ЗАО «Азовпродукт»	Дежурные операторы пульта управления ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»

Мероприятия	Периодичность	Ответственный	Привлекаемые силы и средства	Источник финансирования
По видам обеспечения локализации и ликвидации ЧС(Н), включая создание резервов материально-технических и финансовых ресурсов				
Создание резервов финансовых средств для локализации и ликвидации разливов нефти	Постоянно	Генеральный директор ЗАО «Азовпродукт»	Финансовая служба ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Создание резервов материально-технических ресурсов для локализации и ликвидации разливов нефти	Постоянно	Генеральный директор ЗАО «Азовпродукт»	Финансовая служба ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
Заключение договоров с аварийно-спасательными формированиями по ликвидации разливов нефти	Ежегодно	Генеральный директор ЗАО «Азовпродукт»	Юрист ЗАО «Азовпродукт»	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»



Для предупреждения ЧС, связанных с разливом нефти, и уменьшения техногенного воздействия эксплуатируемых ЗАО «Азовпродукт» объектов на обслуживающий персонал и окружающую среду приняты некоторые конструктивные и организационные мероприятия.

Организационные мероприятия приведены ниже.

1. Реализуются программы по подготовке и обучению всего персонала безопасной эксплуатации объектов ЗАО «Азовпродукт», отрабатываются соответствующие навыки действий при возникновении чрезвычайных ситуаций.

2. Контроль выполнения графиков технического обслуживания единиц оборудования и своевременное проведение технического обслуживания оборудования до прибытия и после отшвартовки транспортного судна.

3. Установлен порядок обеспечения и готовность к действиям органов управления сил и средств.

4. Обеспечивается профессиональная подготовка персонала, задействованного в случае ЧС(Н). Вновь поступающий персонал проходит обучение и аттестацию в соответствии с требованиями действующего законодательства.

5. Определен порядок взаимодействия привлекаемых организаций, органов управления, сил и средств, а также отработка оперативного управления.

На нефтеналивном причале и нефтеналивном судне разработаны мероприятия по созданию, подготовке и поддержанию в готовности к сил и средств по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, в соответствии с которыми нефтеналивной причал и нефтеналивное судно укомплектованы личным составом и оснащены материально-техническими средствами. Во время плановых учений по реагированию на ЧС(Н) отрабатываются навыки по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов, а также контролируется соблюдение мер по безопасности проведения данных операций для персонала, окружающей среды.

Технические мероприятия приведены ниже.

1. Трубопроводы имеют антикоррозийное покрытие.

2. Трубопроводы снабжены защитными анодами.

3. В ночное время обеспечивается освещение всех соединений шлангов.

4. Для обеспечения связи при выполнении нефтеналивных операций выделена своя частота.

5. В течение всего процесса налива поддерживается надежная связь между вахтенным помощником капитана бункеруемого транспортного судна и оператором на причале.

6. Загрузка транспортного судна начинается после того, когда установлены боновые ограждения вокруг судна, судно надежно ошвартовано к причалу и пришланговано к стендеру, а так же и в том случае, когда судно готово к наливу, согласно листу контроля безопасности на судне и нефтеналивном причале, и в соответствии с технологической картой сливных операций.

7. Аварийная остановка нефтеналивных операций осуществляется в соответствии с процедурами аварийной остановки согласно технологическому регламенту ЗАО «Азовпродукт», время остановки ограничено 300 секундами.

8. Все помещения управления (операторные, узлы связи и др.) на береговых сооружениях оснащены средствами оповещения о возникновении ЧС, системами автоматического пожаротушения, средствами первичного пожаротушения.

**9.** Действия персонала транспортного судна в аварийных ситуациях строго регламентированы Судовым планом чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью и внутренними руководящими документами.

Во избежание ЧС(Н) необходимо принять меры к аварийной остановке грузовых операций в следующих случаях.

- 1.** Получение штормового предупреждения.
- 2.** Обнаружение неисправности в основной системе связи между причалами и береговыми сооружениями или между нефтеналивным судном и причалом.
- 3.** Обнаружение на поверхности воды следов нефти.
- 4.** Обнаружение огня или опасности его появления.
- 5.** Появление неисправности в освещении или слабой освещенности.
- 6.** Обнаружение протечек нефти из соединений и трубопроводов причала или грузовой системы транспортного судна.
- 7.** Обнаружение необъяснимой значительной разницы в количествах отгруженного и принятого нефтепродукта.
- 8.** Появление необъяснимого падения давления в грузовой магистрали.
- 9.** Выброс нефтепродукта из газоотводной системы бункеруемого транспортного судна в случае переполнения грузового/бункерного танка.
- 10.** Обнаружение повреждения или аварии, угрожающих утечкой нефти.
- 11.** Появление грозовых разрядов.

Грузовые и балластные операции могут быть возобновлены только после устранения причин, вызвавших их остановку.

## 5. ПЕРЕЧЕНЬ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

К первоочередным действиям производственного персонала относятся:

- остановка технологического процесса с немедленным отключением электроэнергии;
- немедленное централизованное обесточивание смежного оборудования (кроме электропитания систем противоаварийной и противопожарной защиты);
- отсечение повреждённого оборудования ближайшими к месту повреждения задвижками;
- оповещение и сбор соответствующих органов управления, координационных органов, ПАСФ, ОКДС и ЕДДС;
- осуществление первичных противопожарных мероприятий;
- локализации разлитого НП у борта судна или причала;
- при возникновении пожара разлива (до прибытия пожарно-спасательной части) применение при наличии возможности первичных средств пожаротушения, при отсутствии такой возможности – принятие мер по безопасности персонала, спасению финансовых документов, средств и материальных ценностей
- освобождение территории от посторонних лиц и автомобилей;
- персонал при выполнении задач в зоне ЧС(Н) имеет при себе СИЗ и использует их.

### 5.1 Оповещение о чрезвычайной ситуации

При возникновении ЧС, вызвавшей разлив нефти или нефтепродуктов старший оператор причала немедленно оповещает генерального директора Компании, технического директора Компании.

В зоне ответственности морского порта Азов оповещение о транспортном происшествии делается назначенным лицом, исполняющим функции диспетчера (дежурный оператор пульта управления) ЗАО «Азовпродукт», в адрес:

- главного государственного инспектора ОКДС (старшего государственного инспектора ОКДС) (тел. (86342) 4-53-37♣);

- генерального директора ЗАО «Азовпродукт» (лично или через оператора пульта).

Далее оповещение идет по схеме, приведенной на рисунке 10.5. 1

Главный государственный инспектор ОКДС (старший государственный инспектор ОКДС) в соответствии с «Алгоритмом действий при ЧС» оповещает надзорные органы Территориальных управлений Федеральных органов исполнительной власти (по отдельно заранее согласованному списку).

Оповещение о разливе федеральных органов исполнительной власти в соответствии с Разделом VI «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2020 г. N 2366.

Оповещение о разливе нефти и нефтепродуктов должно содержать следующие сведения:

---

\* Телефоны, работающие круглосуточно

- а) дата, время (московское и местное) и место возникновения разлива нефти и нефтепродуктов;
- б) вид, характеристика и масштаб разлива нефти и нефтепродуктов;
- в) вид объекта, на котором произошел разлив нефти и нефтепродуктов, собственник объекта;
- г) количество и гражданство лиц пострадавших, в том числе погибших и получивших телесные повреждения в результате разлива нефти и нефтепродуктов;
- д) обстоятельства (причины) возникновения разлива нефти и нефтепродуктов, достоверно известные на момент оповещения;
- е) принимаемые меры;
- ж) должность, фамилия, имя, отчество лица, передавшего оповещение.

## **5.2 Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи**

Спасение людей является важнейшей задачей и представляет собой совокупность мер по перемещению людей из зоны разлива или защите людей от его воздействия.

Спасение людей и имущества, *при достаточном количестве сил и средств*, производится одновременно с другими действиями.

Мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей, проживающих в прибрежной части, спасению материальных ценностей определяются заблаговременно исходя из результатов прогнозирования и фактически складывающейся обстановки.

Основными из них являются:

- определение пожароопасных зон на акватории и в прибрежной полосе на пути распространения нефтепродуктов;
- введение режима запрета допуска в опасные зоны посторонних лиц и транспортных средств, не участвующих в аварийных работах;
- оповещение об опасности жителей населенных пунктов, расположенных на пути распространения нефтепродуктов;
- определение порядка и маршрутов эвакуации населения, оказавшиеся в опасной зоне, а также при наличии реальной угрозы в ней оказаться. Вывоз материальных ценностей временно в безопасные места;
- определение порядка применения технических средств в очаге ЧС;
- периодический забор проб и определение температуры вспышки паров нефтепродуктов.

Спасение имущества при пожаре осуществляется в порядке важности и неотложности осуществления боевых действий.

Для обеспечения жизнедеятельности персонала, обеспечивающего проведение ЛРН, необходимо использование средств индивидуальной защиты в соответствии с типовыми нормами, специальная одежда и обувь.

### **5.2.1. Безопасность населения**

В соответствии с Федеральным законом “О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера” при возникновении ЧС, исходя из складывающейся обстановки, для обеспечения безопасности персонала и населения проводится комплекс правовых, организационных, экологозащитных, санитарно-гигиенических,

санитарно-эпидемиологических и специальных мероприятий, направленных на предотвращение и предельное снижение угрозы жизни и здоровью людей, потери их имущества и нарушения условий их жизнедеятельности в зоне ЧС.

При получении сообщения о разливе выполняются первоочередные действия:

Первоочередные действия	Исполнитель
немедленный доклад капитану морского порта Азов	старший оператор причала
закрытие движения для плавания судов и маломерных плавсредств не участвующих в ЛРН в районе выполнения работ	Азовский филиал ФГБУ АМП «Азовского моря»
эвакуация из районов аварий посторонних судов и маломерных плавсредств не участвующих в ЛРН	Азовский филиал ФГБУ АМП «Азовского моря», МЧС, ГИМС, ЛОВД
проведение мониторинга обстановки	Персонал причала, аккредитованные лаборатории
определение границ распространения нефтяного загрязнения	Старший оператор причала, командир АСФ
оповещение капитанов судов, диспетчерских служб береговых объектов, портовых сооружений попадающих в прогнозируемую зону нефтяного загрязнения	Азовский филиал ФГБУ АМП «Азовского моря»

#### 5.2.2. Безопасность персонала. Эвакуационные мероприятия

К факторам, влияющим на состав и особенности проводимых первоочередных мероприятий по обеспечению безопасности персонала и населения, оказанию медицинской помощи относятся:

- токсичные свойства легких нефтепродуктов;
- высокая летучесть паров нефтепродуктов, а также высокое содержание легких фракций в нефтепродуктах;
- необходимость сбора нефтяного пятна большого размера мобильными ордерами при больших глубинах с помощью ограниченного количества плавсредств;
- необходимость проведения операции на акватории реки Дон при наличии восточного ветра (наиболее вероятного);
- в случае выброса нефтяного пятна на берег, необходимость защиты береговой полосы рекреационной зоны, а также расположенных на берегу баз отдыха и санаториев в условиях ограниченного количества дорог и сложности рельефа.

Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала в случае ЧС(Н) определяются с учетом оперативного раздела настоящего Плана (см. таблицу 5.2.2. 1).

Руководство ЗАО «Азовпродукт» считает своей обязанностью гарантировать безопасность жизни и здоровья всего персонала. В компании внедрена и действует система обеспечения и контроля соблюдения всех мер по технике безопасности при осуществлении производственных процессов, как в штатном режиме, так и в аварийных ситуациях.

В соответствии с результатами определения границ зон ЧС(Н) в подразделе 4.4 «Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов» настоящего

Плана, персонал административных и производственных зданий причалов, судов и других объектов технологической системы перекачки нефтепродуктов находится вне зоны опасного содержания углеводородных газов. Поэтому мер по экстренной эвакуации персонала этих объектов не требуется.

Ответственность за своевременное проведение оповещения несет назначенное лицо исполнять функции ДДС ЗАО «Азовпродукт». При необходимости, он организует взаимодействие с эвакуационными органами г. Азова в установленном порядке.

В соответствии с результатами определения границ зоны ЧС(Н) в подразделе 4.4 «Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов» настоящего Плана, аварии на объекте ЗАО «Азовпродукт» в морском порту Азов не представляют опасности для населения прилегающих жилых районов. Поэтому первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности населения в рамках настоящего Плана не рассматриваются.

Таблица 5.2.2 1- Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала в случае ЧС(Н)

№ п/п	Наименование мероприятия	Кто организует (проводит)	Срок	Привлекаемые силы и средства
1	Оповещение персонала о ЧС(Н)	Сменный оператор пульта управления (диспетчер) ЗАО «Азовпродукт», вахтенная служба судна стоящего под погрузку	10 мин.	Система оповещения
2	Обеспечение персонала средствами защиты органов дыхания	Начальник смены	весь период	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
3	Обеспечение персонала, задействованного в операции по ЛЧС(Н), защитной одеждой и снаряжением.	Начальник смены	Весь период ЧС(Н)	Бюджет ЗАО «Азовпродукт»
4	Оказание медицинской помощи, эвакуация раненных	Назначенное лицо, как постоянно действующий орган управления по решению задач в области ГО, ЧС и пожарной безопасности	Весь период ЧС(Н)	Персонал ЗАО «Азовпродукт»
5	Закрытие акватории для движения судов (зона ограниченного доступа)	Азовский филиал ФГБУ АМП «Азовского моря»	Весь период ЧС(Н)	Главный государственный инспектор ОКДС (старший государственный инспектор ОКДС)
6	Перевод системы охраны в закрытый режим (зона ограниченного доступа)	Начальник охраны	Весь период ЧС(Н)	Охранное предприятие
7	Проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ в зоне ЧС(Н)	Начальник АСФ	Весь период ЧС(Н)	Подрядчик по АСФ
8	Поддержание общественного порядка в зоне ЧС(Н), исключение доступа лиц, не участвующих в	Оперативный дежурный МВД по г. Азову	Весь период ЧС(Н)	МВД по Азовскому району

	ЛРН в зону ЧС(Н)		
--	------------------	--	--

В процессе выполнения работ по ЛРН со всеми участниками операции проводится дополнительный инструктаж по технике безопасности. Выдаются средства индивидуальной защиты:

- спецодежда в соответствии с погодными условиями на момент разлива;
- специальная обувь с подошвами, исключающими искрообразование или резиновые сапоги;
- защитные перчатки или рукавицы;
- средства защиты органов дыхания - респираторы или противогазы (в том случае если концентрация вредных веществ в зоне производства работ превышает ПДК).

Осуществляется постоянный контроль состояния окружающей природной среды (аккредитованная лаборатория). В местах скопления нефтепродуктов периодически проводится анализ загазованности воздушной среды. В том случае, если содержание паров нефтепродукта превышает предельно-допустимые концентрации, производство работ может быть временно приостановлено или работы продолжаются с применением защиты органов дыхания.

В рабочей зоне до начала работ и ежечасно в период их выполнения определяется концентрация паров нефтепродукта в воздухе (спасатели АСФ). При появлении признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условий должны проводиться дополнительные замеры паров.

Результаты замеров заносятся в специальный журнал.

#### 5.2.3 Медицинское обеспечение.

После получения доклада о ЧС председатель КЧС ЗАО «Азовпродукт» принимает решение по медицинскому обеспечению.

Ответственным лицом за мероприятия, связанные с оказанием первой медицинской помощи является Назначенное лицо, как постоянно действующий орган управления по решению задач в области ГО, ЧС и пожарной безопасности. Мероприятия по поиску пострадавших осуществляются звеном разведки зоны ЧС(Н) АСФ, состоящих из обученных и аттестованных спасателей.

Организация медицинской помощи пострадавшим строится по принципу системы лечебно-эвакуационного обеспечения:

- развернуть пункт по приему раненых и пострадавших в результате ЧС;
- организовать дополнительные группы медицинского обеспечения в зоне (зонах) ЧС;
- проверить комплектацию всеми необходимыми медицинскими средствами (носилки, аптечки, медикаменты);
- выделить автотранспорт для поставки раненых из зон ЧС на медицинский пункт; в больницы г. Азова;
- организовать оповещение и вызов автомобилей скорой медицинской помощи;
- организовать при необходимости эвакуацию раненых вертолетами.

Первая медицинская помощь оказывается раненым и пострадавшим в зоне (зонах) ЧС(Н). Необходимо принять решение о «сортировке» раненых; эвакуацию по медицинским показаниям производить по мере тяжести травм.

Все переносные аптечки укомплектованы на 100 %, а в пункте медицинской помощи постоянно хранится необходимый резерв лекарственных препаратов, носилок, бинтов, жгутов и т.д.

### 5.3 Организация локализации разливов нефти и нефтепродуктов

В соответствии с п. 155 приказа Минтранса России от 26.10.2017 № 463 «Об утверждении Общих правил плавания и стоянки судов в морских портах Российской Федерации и на подходах к ним» организации при выполнении грузовых операций с нефтью и нефтепродуктами должны выставляться боновые ограждения, обеспечивающие локализацию возможных зон разлива нефти и нефтепродуктов. Порядок постановки боновых заграждений определяется в обязательных постановлениях. Для минимизации последствий возможных РН в обязательном порядке осуществляются превентивные мероприятия по локализации разлива путем заблаговременной обоновки судов, производящих операции с нефтью и нефтепродуктами. Контроль за состоянием боновых заграждений осуществляет вахтенный (капитан) и персонал причала в течение сливо-наливных операции с периодичностью 15 минут. Заблаговременная обоновка позволит удержать вытекающий нефтепродукт между корпусом судна, участвующего в грузовых операциях, при повреждении грузового шланга, удержать нефтепродукт на возможно меньшей площади и предотвратить распространение нефтепродукта по акватории, под причалы, пирсы и т.д. Технические и эксплуатационные характеристики боновых заграждений приведены в таблице 5.3. 1.

Схема установки оперативных боновых заграждений (комплект БЗ ЗАО «Азовпродукт») при выполнении сливо-наливных операций приведена ниже:



Рисунок 5.3.1- Схема постановки оперативных боновых заграждений при выполнении сливо-наливных операций



Таблица 5.3. 1- Технические характеристики боновых заграждений постоянной плавучести типа «БПНЦ-600»

### 1. НАЗНАЧЕНИЕ

Боновые заграждения (далее – БЗ, БПНЦ) предназначены для локализации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов в заливах, водохранилищах, затонах, реках, акватории портов, для оперативного ограждения судов при приеме топлива, нефтеналивных судов при грузовых операциях в окрестностях морских платформ, нефтеналивных терминалов.

### 2. ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА БОНЫХ ЗАГРАЖДЕНИЙ

Параметры	БПНЦ-600
Длина секции, L, м	10
Высота секции общая, мм	600
Высота надводной части, мм	250
Высота подводной части, мм	350
Масса погонного метра секции, не более, кг/м	4,0
Конфигурация плавучести	Цилиндрическая
Балластная цепь, диаметр, мм	8
Верхнее тросовое натяжение, диаметр, мм	По требованию
Комбинированный предел прочности на разрыв, кг	600
Габариты секции при транспортировке (L*H*В), м	1,9x0,4x0,5
Общая длина бонового заграждения, м	120

### 3. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ

Параметры	БПНЦ-600
Волнение моря, баллов не более	3
Скорость ветра, м/сек, не более	20
Скорость течения, узлов (при расположении под прямым углом к направлению течения), не более	1,5
Температура воздуха, С	от минус 30 до плюс 65
Тяговое усилие при буксировании, Н, не более	20000
Количество секций, буксируемых в одной нитке, шт., не более	15

В случае возникновения аварийной ситуации связанной с разливом нефтепродуктов *при навале, столкновении с судна при отходе* от причала экипажем судна выполняются первоочередные меры для сокращения количества нефтепродукта, попадающего в водную среду:

- перекачка нефтепродукта из аварийных танков;
- создание крена на противоположный борт;
- установка боновых заграждений.

Для локализации разлива нефтепродуктов устанавливаются боновые заграждения, а именно: нулевой рубеж локализации (НРЛ).

Нулевой рубеж локализации является общим для всех сценариев разлива нефтепродуктов на акватории. Он формируется в непосредственной близости от места швартовки судна, до начала погрузочных операций в непосредственной близости от возможного источника разлива.

Локализация разлива у причала при разрыве шлангующей линии:

Персонал причала принимаются экстренные меры по сокращению попадания нефтепродукта в водную среду, локализация разлива нефтепродуктов при установке боновых заграждений до начала сливо-наливных операций не требуется.

Для сокращения количества попадающего в воду нефтепродукта выполняются следующие мероприятия:

- немедленно прекращаются все грузовые операции.

Одновременно с этим предпринимаются меры по предотвращению грузотечности:

- при переливе нефтепродукта через горловины приемного устройства, место разлива ограждается при помощи подручных средств (песок, ветошь т.д.);

- принимаются меры по удалению нефтепродукта из огороженного участка;

- при разрыве шлангов или отказе насосного оборудования закрываются задвижки на грузовом трубопроводе (до места повреждения);

- под поврежденное место шлангующего устройства подставляется поддон или поднимается и удерживается в максимально высоком положении.

## **6. ДЕЙСТВИЯ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ**

При локализации и ликвидации РН на акватории основными мероприятиями являются:

- доставка сил и средств к месту проведения работ;
- локализация и сбор РН;
- ликвидация утечки ННП;
- транспортировка собранных ННП к местам хранения и утилизации.

К основным технологиям, применяемым в ходе работ по ЛРН, относятся:

- ликвидация нефтяного загрязнения на водной поверхности с помощью мобильных ордеров;
- ликвидация нефтяного загрязнения на водной поверхности с применением сорбентных материалов;
- локализация и ликвидация нефтяного загрязнения у береговой полосы (защита береговой полосы);
- очистка береговой полосы от нефтяного загрязнения.

При разработке технологии локализации разлива нефтепродукта необходимо исходить из объема разлива, направления и скорости ветра и течения с учетом времени готовности сил и средств реагирования, а также времени нахождения нефтяного загрязнения на акватории реки.

Длина ветвей боновых заграждений рассчитывается для каждой конкретной ситуации.

### *Ликвидация нефтяного загрязнения на поверхности акватории*

#### **Район причала №26 ЗАО «Азовпродукт» при разгерметизации шлангующей линии корабельного стендера во время перевалки нефтепродуктов:**

оперативные боновые заграждения выставлены до начала наливных операций - полукольцом вокруг танкера (комплект БЗ ЗАО «Азовпродукт») устанавливаются до начала сливо-наливных операций;

1-й эшелон боновых заграждений выставляется полукольцом для предотвращения выхода нефтяного загрязнения в случае ухудшения погодных условий или в случае других аварийных ситуаций (комплект БЗ Подрядчика по АСФ).

#### **Район причала №26 ЗАО «Азовпродукт» при максимальном объеме разлива.**

оперативные боновые заграждения - полукольцом вокруг танкера (комплект БЗ ЗАО «Азовпродукт»)- устанавливаются экипажем судна и персоналом причала;

1-й эшелон боновых заграждений выставляется для отвода нефтяного поля к месту с пониженным течением и защиты береговой черты - устанавливаются ПАСФ (комплект БЗ Подрядчика по АСФ).

2-й эшелон боновых заграждений выставляется для защиты береговой черты - устанавливаются ПАСФ (комплект БЗ Подрядчика по АСФ)

3-й и 4-й эшелоны боновых заграждений выставляется полукольцом в виде ловушек для удержания и аккумуляции нефтепродуктов - устанавливаются ПАСФ (комплект БЗ Подрядчика по АСФ)

**Район Ковша Азовской Судовой верфи при разгерметизации III участка трубопровода.**

1-й эшелон боновых заграждений выставляется для перекрытия ворот Ковша - устанавливаются ПАСФ (комплект БЗ Подрядчика по АСФ).

Этап сбора нефтепродуктов

Вместимость емкостей судна АСГ/ ЛРН (судовых, плавучих, сборных) должна составлять около 100 м<sup>3</sup>, что обеспечит возможность накопления собранной нефтеводной смеси до подхода дополнительных плавательных средств в течение 1,5 часов при ее обводненности 20 %.

Нефтеборщники передают собранную с акватории нефтеводную смесь в танки судов ООО «Азовпортфлот», емкости временного хранения и в аварийный резервуар причала.

**Ликвидация нефтяного загрязнения на причальном комплексе**

Этап локализации нефтепродуктов.

Локализация нефтепродукта производится с помощью стационарных сооружений – отбортовки.

Локализация нефтепродукта при порыве трубопровода, находящегося на территории портового средства, во время перевалки нефтепродукта не требуется, так как площадка портового средства имеет размеры 33м на 11м и отбортовку высотой 0,3 м, что позволяет удерживать разлитый нефтепродукт объемом 108,9 м<sup>3</sup>.

Этап сбора нефтепродуктов

Разлитый нефтепродукт во время перевалки нефтепродукта локализуется в обваловании портового средства и далее через ливневки стекает в аварийный резервуар объемом 5м<sup>3</sup>. Далее нефтепродукт откачивается из обвалования и резервный резервуар при помощи насосной системы.

*Этап обращения с нефтеотходами.*

Собранный нефтепродукт перекачивается в цистерны вакуумных машин (илососы) и вывозят на утилизацию согласно договору с ООО «ЭКО-СПАС БАТАЙСК».

***Защита береговой полосы от загрязнения***

Учитывая хорошую испаряемость некоторых нефтепродуктов, представляется необходимым основную массу разлитой нефти собрать в минимально возможное время после аварии. Кроме того, как было указано выше в подразделе 5.4 «Тактика реагирования на разливы нефти и мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей, спасению материальных ценностей» настоящего Плана, при проведении операции по ЛРН необходимо сделать все возможное, чтобы исключить или минимизировать загрязнение береговой полосы.

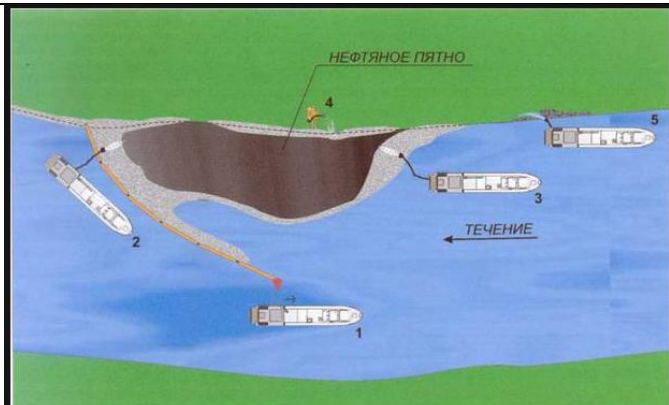

Так как планом предусмотрено установка береговых боновых заграждений (эшелоны для защиты береговой черты - загрязнения береговой полосы **за пределами территории (акватории) ЗАО «Азовпродукт» не будет при максимальном расчетном объеме разлива.**

Загрязнение береговой черты возможно при разрыве трубопровода участка III проходящего по уклону водозащитной дамбы. Дамба и береговая черта Ковша Азовская Судоверфь входят в границы морского порта Азов.

Описание технологий, принятых в рассматриваемом районе для очистки берега и прилегающих территорий от нефтяного загрязнения с учетом следующих рекомендаций и характеристики береговой черты.

Очистка береговой полосы.

Цель очистки берега - ускорить процесс восстановления загрязненных участков. Технология обработки или очистки, избираемая для этой цели, должна соответствовать особенностям побережья и характеру загрязнения.

<p>- смывание нефтепродукта с использованием воды с последующим его сбором при помощи вакуумных установок или скиммеров;</p>	 <p>The diagram shows a cross-section of a water body with a brown oil spill labeled 'НЕФТЯНОЕ ПЯТНО'. A boat labeled '1' is positioned near the spill. A vacuum unit labeled '2' is connected to a skimmer labeled '3'. A boat labeled '4' is also near the spill. A boat labeled '5' is further away. An arrow labeled 'ТЕЧЕНИЕ' indicates the direction of the current.</p>
<p>- ручной сбор при помощи ручного инструмента (лопаты, грабли и т.д.) для экологически уязвимых территорий и участков трудно достижимых для транспортных средств.</p>	 <p>The photograph shows a group of people on a shoreline, engaged in manual cleanup. They are using tools like shovels and rakes to collect debris and oil residue into black plastic bags. A yellow tractor is visible in the background near the water's edge.</p>

Вопрос применения методов решается в каждом конкретном случае отдельно для каждого участка загрязненной береговой полосы.

Операции по очистке рассматриваются как три отдельные стадии:

Стадия 1- Критический этап: Сбор нефти, плавающей вблизи береговой линии, и луж разлитого нефтепродукта на берегу;

Стадия 2- Проектный этап: Устранение выброшенного нефтепродукта и нефтесодержащих материалов на беговой линии;

Стадия 3- Этап доочистки: Окончательная очистка от легкого загрязнения, и при необходимости, удаление пятен;

<u><b>Песчаные берега</b></u>			<u><b>Илистые берега</b></u>		
	<b>Доступные</b>	<b>Недоступные</b>		<b>Доступные</b>	<b>Недоступные</b>
<b>Стадия 1</b>	Скиммеры/насосы Передвижные вакуумные установки Ручная/механическая Рытье траншей Смывание	Вручную Вручную с использованием сорбентов	<b>Стадия 1</b>	Скиммеры/насосы Передвижные вакуумные установки Смывание	Вручную Вручную с использованием сорбентов
<b>Стадия 2</b>	Смывание Прибойная промывка Ручная/механическая	Естественная очистка Вручную	<b>Стадия 2</b>	Смывание Вручную	Естественная очистка Вручную
<b>Стадия 3</b>	Естественная очистка Прибойная промывка Вспашка и боронование Машины для очистки пляжей Просеивание песка	Естественная очистка	<b>Стадия 3</b>	Естественная очистка	Естественная очистка
<u><b>Булыжники, галька и щебень</b></u>					
	<b>Доступные</b>	<b>Недоступные</b>			
<b>Стадия 1</b>	Скиммеры/насосы Передвижные вакуумные установки Смывание	Вручную Вручную с использованием сорбентов			
<b>Стадия 2</b>	Смывание Прибойная промывка булыжника Механическая Естественная очистка	Естественная очистка Ручное вытирание			
<b>Стадия 3</b>	Естественная очистка Прибойная промывка булыжника Пескоструйная обработка (редко)	Естественная очистка			

При попадании нефтепродукта на береговую черту у причала ЗАО «Азовпродукт» и Ковша Азовская Судоверфь очистка береговой черты осуществляется силами и средствами ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС» согласно договору (приложение 13.1.)

*Очистка береговой черты у причала №26 ЗАО «Азовпродукт» будет осуществлять путем смыва нефтепродукта с дальнейшим сбором загрязнения нефтесборными системами.*

*Очистка береговой черты Ковша Азовская Судоверфь будет осуществлять в несколько этапов:*

*I-этап- смыв нефтепродукта с бетонных плит с дальнейшим сбором загрязнения нефтесборными системами;*

*II-этап - удаление растительности между стыков плит и берега;*

*III-этап- доочистка путем смыва остатков нефтепродукта с дальнейшим сбором загрязнения нефтесборными системами.*



### Смывание.

Цель смывания - удалить нефтепродукт с берега, используя воду, и собрать его для утилизации и переработки. Возможны следующие технологии смывания:

- смыв нефтепродукта в прибрежные воды, где его можно оградить бонами и собрать с помощью самоходной очистительной станции типа "ОС" или скиммера;
- смыв нефтепродукта к месту сбора, например, к отстойнику или траншее, для его удаления с помощью автомашины с вакуумной цистерной или скиммера.

Для подачи воды в зону работ могут быть использованы противопожарные системы судов.

При смывании вода может подаваться:

- прямо из шланга без сопла;
- через трубы или шланги с отверстиями 0,25 - 0,5 см расположенными через равные интервалы. Шланги или трубы прокладываются вдоль верхней кромки берега параллельно урезу воды.

Основной шланг располагается на берегу выше загрязненного участка. Смывание и промывание холодной водой в общем не вызывает нарушений, с точки зрения воздействия на экологию, так как большинство организмов остается на месте. Этот метод подходит и для берегов покрытых растительностью.



Рисунок 6.1.1- пример смыва нефтяного загрязнения с берега (ручной способ).

## **7. РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОСТИ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ С УЧЕТОМ ПРИМЕНЯЕМЫХ ДЛЯ ЭТИХ ЦЕЛЕЙ ТЕХНОЛОГИЙ**

Состав технических средств для локализации и ликвидации разливов нефти на акватории в зоне ЧС(Н) для максимального расчетного объема разлива 1480м<sup>3</sup> определяется путём:  
анализа операций, выполняемых при локализации и ликвидации разлива нефти;  
определения основных функций технических средств, привлекаемых для локализации и ликвидации разливов нефти;

выбора типов техники и средств выполняющих эти функции.

При локализации и ликвидации разлива нефти на акватории основными функциями являются:

доставка сил и средств к месту проведения работ;

локализация и сбор разлитой нефти;

транспортировка собранной нефти к местам хранения и утилизации.

Для выполнения этих функций необходим следующий состав технических средств:

1. Средства доставки техники и персонала к месту проведения работ:

- плавсредства;

- автотранспорт.

2. Средства для локализации нефтяного загрязнения:

- боновые заграждения.

3. Средства для сбора нефти:

- суда технического обеспечения;

- средства для сбора нефти с поверхности воды;

- сорбенты;

- средства для сбора нефти на берегу;

- источники пара для подогрева собираемой нефтесодержащей смеси в зимнее время.

4. Средства для удаления, утилизации или уничтожения собранной нефти:

- очистительные суда;

- ёмкости для временного хранения собранной нефти;

- транспортные средства для вывоза отходов;

- полигон для утилизации с соответствующим одобренным оборудованием.

5. Средства для очистки оборудования.

6. Средства связи.

7. Средства газовой разведки.

8. Снаряжение спасателя по ЛРН:

- защитное снаряжение;

- рабочая одежда, обувь.

Методика определения количества технических средств основывается на следующих положениях:

1. Количество средств должно быть достаточным для локализации и ликвидации разливов нефтепродукта в масштабах, определяемых ППЛРН.

2. ППЛРН предусматривает следующие параметры операции по ЛРН:



- ликвидацию разлива в количестве максимального объема разлива нефтепродукта на акватории;
- расчет выполняется при предельных погодных условиях, при которых разрешается проведение операций с нефтью и нефтепродуктами с учётом ограничений, определенных Обязательными распоряжениями по морскому порту;
- учитываются также технические характеристики судов, нефтесборных систем и боновых заграждений.

Количество бонов определяется: размерами пятна разлитой нефти, геометрическими параметрами объекта (расстояние от конечной точки объекта до берега, протяжённостью берега подлежащего защите силами привлекаемых АСФ). Количество нефтесборных систем определяется объёмом разлитой нефти и производительностью нефтесборных систем. Количество сорбентов определяется объёмом разлитой нефти, не собираемой нефтесборными системами. Количество и объём емкостей для сбора нефти должны быть достаточными для работы нефтесборных систем.

По результатам расчета определялся качественный состав специальных технических средств ЛРН, их необходимое количество для ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории в прогнозируемой зоне загрязнения в случае ЧС(Н) настоящего Плана ПЛРН. Затем проводится сопоставление расчетных и фактически имеющихся сил и средств для определения достаточности сил и средств ЛРН с учетом их дислокации.

При расчете достаточности сил и средств за основу приняты:

- «Методические рекомендации «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств» ФГОУ ВПО «Морская Государственная академия им. Адм. Ф.Ф. Ушакова, г. Новороссийск 2009г.

- УДК 504.05:665.63 Эффективная ликвидация аварийных разливов нефти и нефтепродуктов с применением современных технологий и полимерных сорбентов. Рекомендации выбора схемы бонового заграждения, используемого при локализации пролива нефти и нефтепродукта на реке, рассмотрена методика расчета основных параметров бонового заграждения и судна нефтесборщика при ликвидации пролива нефти на реке. Авторы В.М. Мелкозеров, С.И. Васильев, А.Я Вельп, Р.Н. Крылышкин.

Расчет выполнялся при условиях, учитывающих наиболее неблагоприятные условия возникновения ЧС(Н) а также учитывающих гидрологические и климатические особенности района.

### **7.1. Расчет длины бонового заграждения.**

При расчетах принимались во внимание следующие положения:

- максимальный расчетный объем разлива нефтепродуктов на акватории 1480 м<sup>3</sup>;
- при осуществлении сливо-наливных операций с нефтепродуктами у причала № 26 ЗАО «Азовпродукт» обеспечивает АСГ/ЛРН АСФ РТП КЦ «ЭКОСПАС»;
- очистка береговой полосы ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС»;
- при выполнении сливо-наливных операций боновые заграждения выставляются экипажем судна до начала операции.
- выполнение работ по утилизации отходов осуществляют подрядные организации в соответствии с заключенными договорами.

Для морских причалов, примыкающих к береговой черте, или судна стоящего у причала, примыкающего к береговой черте, постановка бонов осуществляется вокруг судна к причалу (создание нулевого рубежа локализации- НРЛ). Расчет проводится по следующим формулам:

Для причала:  $W = (L + 2B) * 1,2$ ;

где:

W - длина бонового заграждения для одного судна, м.

L - длина бункеровщика, м;

B - ширина бункеровщика, м;

Bт - ширина транспортного судна (принимается 9,2м)

1,2 - коэффициент, учитывающий технические требования по процедуре установки заграждения.

С учетом данных по эксплуатируемым судам, приведенных в таблице 2.1 п. 2, достаточная длина бонов для причалов:  $W = (L + 2B) * 1,2 = (141 + 2 * 17) * 1,2 = 210$  м.

Длина устанавливаемых боновых заграждений у причала ЗАО «Азовпродукт» составляет 250м, что превышает необходимое расчетное значение по БЗ.

Объем нефтепродукта, удерживаемого в боновых заграждениях у борта судна, составит 603 м<sup>3</sup>, так как при высоте надводной части 0,2м., с учетом предотвращения перехлеста нефтепродуктов через боновые заграждения запас по высоте надводной части 5 см, высота рабочей надводной части боновых заграждений будет составлять 0,1м. (высота удерживаемого слоя нефтепродукта принята по паспортным данным производителя).

Объем удерживаемого нефтепродукта производим по формуле  $V_n = (S_{б.з} - S_c) * h_{б.з}$ , где

$V_n$  – объем удерживаемого нефтепродукта;

$S_{б.з}$  - площадь акватории, перекрытая боновыми заграждениями;

$S_c$  - площадь судна;

$h_{б.з}$  - рабочая высота боновых заграждений.

**Таким образом, в случае разлива нефтепродукта при разгерметизации шлангующей линии стендера разлитый нефтепродукт будет удерживаться в боновых заграждениях.**

Для исключения выхода нефтяного загрязнения от разрыва шлангующей линии стендера за боновые заграждения в случае изменения погодных условий установить дополнительные боновые заграждения вторым полукольцом. Длина ветки 300м.

**При разливе нефти, связанной с повреждением конструкции нефтеналивного судна (в случае разрушения 50% двух смежных танков- максимальный расчетный разлив нефтепродуктов-1480м<sup>3</sup>)**

*Расчет Морского рубежа локализации (ловушки для аккумуляирования НП) (МРЛ)*

Объем нефтепродукта, вышедшего перехлестом из оперативных боновых заграждений, составляет 877м<sup>3</sup>.

Длина боновых заграждений должна быть достаточной, чтобы перекрыть, начиная от берега, стержень реки. Это правило основывается на свойстве потока нефти оставаться в одной и той же части реки, не пересекая стержень, за исключением рек с перекатами. Учитывая, что река Дон по ходу движения нефтяного поля имеет перекаты, коэффициент перекрытия зададим 2/3, используя который определим часть ширины реки, перекрываемой боновыми заграждениями. Боновые заграждения на реке устанавливаются под углом к берегу, у которого предполагается производить сбор разлившегося нефтепродукта.

Угол установки бонов определяем, исходя из требований к способности удерживать нефтепродукт при нормальной составляющей скорости реки к БЗ не более 0,3 м/с по формуле:

$\alpha = \arcsin(v_b/v_p)$ , где

$v_b$  – выдерживаемый относительный напор бонов, м/с

$v_p$  – скорость воды реки на стрежне, м/с.

$\alpha = 16^\circ$

Длина боновых заграждений вычисляется по формуле:

$L_b = 2/3 V_p / \sin \alpha$ , где

$V_p$  – ширина реки, м

$\alpha$  – угол установки бонов относительно течения реки, °

*Объем нефти удерживаемый в Б.З.*

Для удержания всего объема нефтяной эмульсии (Vэ) на рубеже может быть недостаточно бонового ограждения, рассчитанного выше. Первоначально принятое боновое ограждение может удерживать объем нефти Vб за счет угла постановки к потоку. Этот объем для технологии локализации «Бон к берегу» или «Перекрытие» рассчитываем по формуле:

$$V_{\text{б}} = 1/2 * V_{\text{р}} * l_{\text{б}} * \cos \alpha * h_{\text{б.з.}}$$

*Количество рубежей*

Следующим этапом мы рассчитаем число рубежей, которые нам необходимы для локализации разлитой нефти, по формуле:  $K_{\text{р}} = V_{\Sigma} / V_{\text{б}}$ , где

$V_{\Sigma}$  – суммарный объем разлитой нефти, м

Скорость течения на стрежне, м/с	Угол установки БЗ, град	Ширина реки, м	Длина Б.З	Объем удерживаемого НП	Кол-во МРЛ
0,972	74	300	210	912	2

*Расчет Берегового рубежа локализации (защита береговой черты, эшелон для изменения направления движения НП)*

При формировании береговых рубежей локализации (БРЛ) для защиты от загрязнений нефтепродуктами прибрежных вод и береговой черты, длину боновых ограждений определяем по формуле:

$$L = D / \sin \alpha$$

$\alpha$  — угол установки бонов к направлению перемещения нефтяного пятна.

$D$  - ширина перекрываемого русла и длина защищаемой береговой линии составит 90м и 100метров. Угол установки бонов  $\alpha$  зависит от течения.

Угол и длина установки боновых ограждений выбираются по номограмме, представленной на рисунке 7. 2 и таблицы 7.1 с учетом скорости течения р. Дон 0,278м/с-0,972м/с. Скорость течения определяем в таблице п.п.3.4.1 данного Плана ПЛРН.

Таблица 7.1 - Максимальный угол наклона боновых ограждений в зависимости от скорости течения реки

Скорость течения, м/с (км/ч)	Угол наклона, град
0-0,35 (1,26)	90
0,35(1,26) – 0,4 (1,44)	61
0,4(1,44) – 0,5 (1,8)	44
0,5(1,8) – 0,6 (2,16)	36
0,6(2,16) – 0,7 (2,52)	30
0,7(2,52) – 0,8 (2,88)	26
0,8(2,88) – 1,0 (3,6)	20
1,0(3,6) – 2,0 (7,2)	10

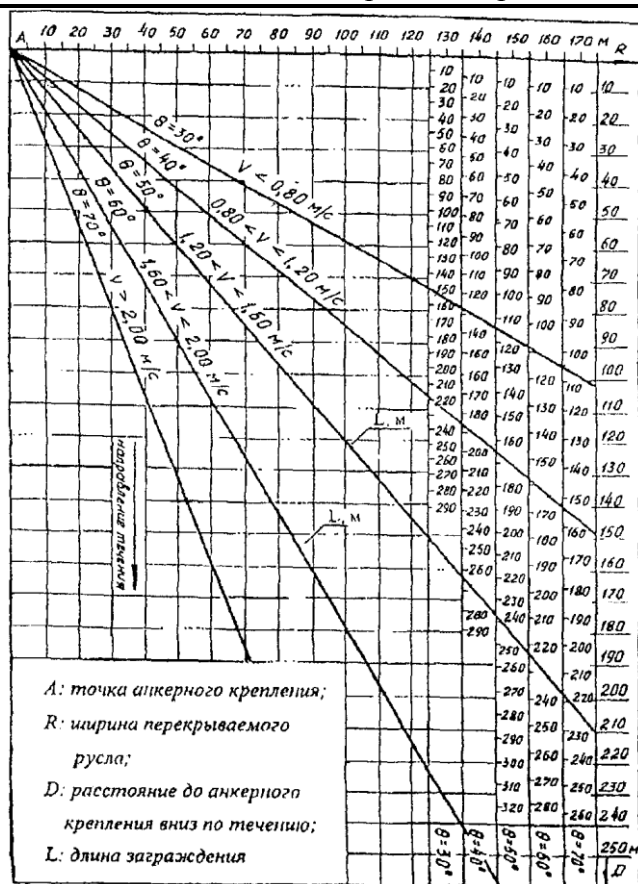


Рисунок 7.2-Номограмма для определения длины и угла установки бонового заграждения и точки расположения береговых анкерных креплений.

Таким образом, для одного берегового РЛ потребуется 60м боновых заграждений и 80м, так как у нас два рубежа отклоняющих боновых заграждений нам потребуется 140м.

- 250м оперативных боновых заграждений - вокруг судна. Выставляются перед выполнением сливо-наливных операций (БЗ ЗАО «Азовпродукт»).

1 -й эшелон –80 м боновых заграждений (РТП КЦ «ЭКОСПАС») устанавливается с упреждением для отвода нефтяного поля к месту с пониженным течением

2-й эшелон каскады –60 м боновых заграждений (РТП КЦ «ЭКОСПАС») устанавливается с упреждением для защиты береговой черты.

3-й эшелон - 210 м боновых заграждений (РТП КЦ «ЭКОСПАС») выставляются в виде ловушки для аккумуляирования нефтепродуктов. Установленный каскад образует ловушку, в которой накапливается разлившийся нефтепродукт. Объем удерживаемого нефтепродукта в боновых заграждениях составит  $604\text{м}^3$ .

4-й эшелон - 210 м боновых заграждений (РТП КЦ «ЭКОСПАС») выставляются в виде ловушки для аккумуляирования нефтепродуктов.

Время начала локализации, мин	165
Длина боновых заграждений, м*	420
Удерживающую способность боновой ловушки, $\text{м}^3$ **	913
Боновые заграждения для берегового рубежа и оградительных каскадов, м***	140

При ликвидации разлива нефтепродуктов на акватории Ковша Азовской Судовой

Так как разлив нефтепродуктов происходит на акваторию Ковша, то для предотвращения выхода нефтяного загрязнения на открытую акваторию р. Дон производится перекрытие боновыми заграждениями входа в Ковш, то Расчет проводится по следующим формулам:

Для ворот Ковша:  $W = L * 1,2$ ;

где:

W - длина бонового заграждения, м.

L – ширина входа в Ковш, м;

1,2 - коэффициент, учитывающий технические требования по процедуре установки заграждения.

С учетом данных достаточная длина бонов перекрытия ворот Ковша:  $W = L * 1,2 = 407 * 1,2 = 488,4$  м. (принимается 500м)

Выбор параметров боновых заграждений

При выборе типа боновых заграждений должны учитываться следующие факторы:

1. Место установки (открытая вода, заводь, затон и т.д.);

2. Скорость течения реки;

3. Скорость ветра;

4. Диапазон температуры воздуха при эксплуатации.

1. Боны нулевой рубеж локализации, а) температура воздуха от -30 до +65 °С

б) скорость ветра при работе –до 15 м/с

в) скорость течения-до 3 узлов

2. Боны морской рубеж локализации (2-й каскад) а) температура воздуха от -30 до +65 °С

б) скорость ветра при работе –до 15 м/с

в) скорость течения-до 3 узлов

3. Береговой рубеж локализации (3-й эшелон –защита береговой черты) а) температура воздуха от -30 до +65 °С

б) скорость ветра при работе –до 15 м/с

в) скорость течения-до 3 узлов

РТП КЦ «ЭКОСПАС» располагает боновыми заграждениями «Барье-50», которые удовлетворяют требованиям.

Технические характеристики боновых заграждений «Барье-50»: Внешняя оболочка бонов серии «Барьер» изготавливается из материала, имеющего синтетическую основу, с нанесенным двухсторонним ПВХ покрытием, либо с нанесенным двух сторонним покрытием ПВХ с полиуретаном (материал типа «Виниплан 6575»). Применяемые материалы устойчивы к воздействию нефти, бензина, масел, морской воды и ультрафиолета. Материал внешней оболочки бонов может быть желтого, оранжевого или красного цвета. Плавающие элементы боновых заграждений серии «Барьер» изготовлены из эластичного вспененного полиэтилена с закрытыми порами. Плавающие элементы могут быть цилиндрической или плоской формы. Соединение между собой секций бонов серии «Барьер» осуществляется с помощью Z-образных креплений по стандарту ASTM. Соединительные устройства («замки») изготавливаются из специального алюминиевого сплава. Длина секции бонов серии «Барьер» может быть от 10 до 20 пог. м. Применение боновых заграждений серии «Барьер» эффективно при скорости течения до 1,5 м/с. Рекомендуемая температура окружающей среды при эксплуатации и хранении всех бонов серии «Барьер» – от минус 30°С до + 60°С. Рекомендуемые области применения бонов серии «Барьер»: локализация разливов нефти/нефтепродуктов на реках и озерах, на акваториях речных и морских портов, создание постоянного локализирующего ограждения вблизи

промышленных объектов (нефтеналивные терминалы, нефтепромыслы, подводные нефтепроводы, водозаборы и т. п.).

Модификация бонового заграждения	Высота надводной части ( $\pm 1\%$ ), см	Высота подводной части ( $\pm 1\%$ ), см	Вес 1 погонного метра (не более), кг	Транспортный объем 100 пог.м бонов, м <sup>3</sup>	Максимальная сила натяжения, (не менее), кг	Верхнее (стальной трос), мм	Нижнее (стальная гальванизированная цепь), мм
«Барьер - 50»	20	30	5,0	4,0	3 000	6-7	9

### 7.2. Расчет количества нефтесборных систем и их производительность.

При планировании операций по ЛРН организациями, рекомендуется ограничить время ликвидации ЧС(Н), при разливе. Необходимая производительность нефтесборных систем, определяется объемом разлившегося нефтепродукта.

Количество нефтепродуктов будет определяться схемой установки НСС в рубежах локализации.

*Для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродуктов 1480 м<sup>3</sup>*

На основании схемы расстановки БЗ- определим схему установки НСС общей производительностью 100 м<sup>3</sup>/ч

Места установки НСС:

**1-й скиммер** (СЦ -40 «Ротан») устанавливается (спасатели ПАСФ) в оперативных боновых заграждениях у борта аварийного судна;

**2-й скиммер** («СПРУТ-П») (спасатели ПАСФ) устанавливается в 3-ем эшелоне боновых заграждений (ловушке).

**3-й скиммер** («СПРУТ-П») (спасатели ПАСФ) устанавливается в 4-ом эшелоне боновых заграждений (ловушке).

*Для ликвидации расчетного объема разлива нефтепродуктов 75 м<sup>3</sup> от разрушения III участка трубопровода*

На основании схемы расстановки БЗ- определим схему установки НСС общей производительностью 30 м<sup>3</sup>/ч

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Количество	Производительность
2	Нефтесборная система «СПРУТ-П»	комплект	2	30*2 = 60 м <sup>3</sup> /час
3	Нефтесборная система УНУ-1	комплект	1	30 м <sup>3</sup> /час
4	Скиммер олеофильный СЦ -40 «Ротан»	комплект	1	40 м <sup>3</sup> /час

### 7.3. Расчет количества емкостей для временного хранения НВС

Объем емкостей для сбора нефтеводяной смеси определяется из условий бесперебойной работы технических средств и определяется по формуле:

$$V = V_n * \xi / 0,8,$$

Где: V – объем емкостей для хранения нефтеводяной смеси, м<sup>3</sup>;

$V_n$  – объем разлива нефти, м<sup>3</sup>;

0,8 - коэффициент, учитывающий допустимое заполнение емкостей, не более 80% объема.

$\xi$ - обводненность нефтепродукта (в зависимости от вида нефтесборщика)

$\xi$ -22 %

### Акватория

Объём ёмкостей для сбора нефтеводяной смеси определяется из условий бесперебойной работы технических средств и определяется по формуле:

$$V = V_n \cdot \xi / 0,8,$$

Где:  $V$  – объём ёмкостей для хранения нефтеводяной смеси,  $m^3$ ;

$V_n$  – объём разлива нефти,  $m^3$ ;

0,8 - коэффициент, учитывающий допустимое заполнение ёмкостей, не более 80% объёма.

$\xi$ - обводненность нефтепродукта (в зависимости от вида нефтесборщика)

$\xi$ -5 %-22%

Для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродуктов 1480  $m^3$

Объем обводненного нефтепродукта составит 1776  $m^3$ .

Объём ёмкостей для сбора нефтеводяной смеси составит  $V = 2220 m^3$ .

Для ликвидации расчетного объема разлива нефтепродуктов 75  $m^3$  от разрушения III участка трубопровода

Объем обводненного нефтепродукта составит 90  $m^3$ .

Объём ёмкостей для сбора нефтеводяной смеси составит  $V = 113 m^3$ .

#### **7.4. Расчет количества сорбента необходимого для очистки акватории**

Сорбенты и сорбирующие изделия применяются при удалении остаточных количеств нефти после сбора их основной массы механическими методами. Количество сорбентов для порционного нанесения определяется исходя из сорбционной способности и объема загрязняющих веществ.

Количество сорбента  $M_{сорб.}$  рассчитывается по массе пленки нефтепродукта, которая не может быть собрана нефтесборщиками.

Расчет количество сорбента $M_{сорб}$	
$M_{сорб} = \frac{M_{пл}}{C_{сн}}$	$M_{пл}$ – масса пленки, которая собирается сорбентами, кг
	$C_{сн}$ – сорбционная способность сорбента, кг

Для доочистки акватории и сбора небольших разливов нефтепродуктов компанией применяется сорбент С – Верад БИО с поглощающей способностью, приведенной ниже.

Расчет объёма пленки	
$V_{пл} = V_0 \cdot \eta_1 \cdot \eta_2 \cdot \eta_3$	$V_0$ – начальный объем разлива, $m^3$
	$\eta_1$ – эффективность третьего каскада при заданных внешних условиях = 85%;
	$\eta_2, \eta_3$ – эффективность четвертого пятого каскада при заданных внешних условиях = 95%.

$$V_{пл} = 1480 \times (1 - 0,85) \times (1 - 0,95) \times (1 - 0,95) = 0,56 m^3.$$

Для доочистки акватории и сбора небольших разливов нефтепродуктов «Лессорб- Экстра»

*Характеристика сорбента*

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Лессорб-Экстра
1	Основа, внешний вид	-	Сфагновый мох светло-бурого цвета
2	Насыпная плотность	кг/м <sup>3</sup>	65-85
3	Сорбционная ёмкость по нефтепродуктам, не менее: дизтопливо нефть бензину	г/г г/г г/г	9,5 10,0 7,0
4	Сорбционная емкость по воде (Водопоглощение)	г/г	0,5-0,7
5	Влажность	%	7,0-10,0
6	Количество сорбента для поглощения 1 т нефти	кг/м <sup>3</sup>	100/1,54

Сорбент обладает оптимальным соотношением массы, объема и сорбционной емкости. Сорбент при гидрофобизации имеет гарантированную плавучесть в течении 72 часов, в нефтенасыщенном состоянии практически не тонет.

Сорбент обладает высокой степенью очистки водной поверхности (98-99%).

Масса необходимого количества сорбента составит:  $M_{сорб} = 68 \text{ кг}$

### **7.5. Расчет количества привлекаемых плавсредств**

#### **7.5.1. Расчет количества плавсредств для бонопостановки**

Основными средствами при транспортировке персонала и технических средств к месту производства работ по ЛРН, а также доставки собранной нефти к местам временного хранения являются плавсредства.

Состав судов определяется в соответствии с РД 31.3.05-97 «Нормы технологического проектирования морских портов» и РД 31.3.37-78.

Количество плавсредств должно обеспечивать выполнение всех операций по локализации и транспортировке нефти к местам хранения. Для уменьшения количества типов плавсредств следует использовать универсальные суда, способные выполнять различные операции.

Количество катеров определяется необходимостью выполнения следующих работ:

- установка 1-го берегового рубежа локализации (доставка бонов, постановка на якорь, заводка береговых оттяжек) — 1 ед.;
- установка 2-го рубежа локализации для предотвращения выхода НВС на судовой ход — 1 ед.;
- установка 2-х U-образной конфигурации ордеров — 2 ед.;

Так как установка рубежей локализации происходит последовательно, то для установки 4-х рубежей локализации достаточно 2 ед.




Для установки боновых заграждений во время выполнения работ по ЛРН необходимо:

Судно технического обеспечения (СТО)	Кол-во (V-1480 м <sup>3</sup> )	Кол-во (V-75 м <sup>3</sup> )
Судно-носитель средств ЛРН	1 ед.	1 ед.
Катер- бонопостановщик	1 ед.	

Суда, предназначенные для обеспечения постановки боновых заграждений, должны быть многофункциональными специализированными аварийно-спасательными и приспособленными судами-носителями оборудования ликвидации разливов нефти, катерами-бонопостановщиками и рабочими катерами, типы, классы и оборудование которых должны соответствовать месту, условиям и технологиям проведения работ по ликвидации разливов нефти.

В случае наступления нехарактерных (экстремальных) погодных условий для акваторий, на которых осуществляют деятельность силы и средства постоянной готовности, для обеспечения работы судов, входящих в силы и средства постоянной готовности, могут быть привлечены не входящие в состав сил и средств постоянной готовности суда.

		<b>Разъездной теплоход «Бойкий» Назначение при операции по ЛЧС(Н)- Судно технического обеспечения СТО</b>
№ п/п	Наименование	Данные о судне
1.	Название судна	«Бойкий»
2.	Тип судна	Разъездной теплоход
3.	Номер и автор проекта	Р-376У; ЦМКБ «Восток»
4.	Присвоенная категория	4
5.	Идентификационный номер:	Д-06-1646
6.	Номер по реестру категорирования ФАМРТ	№ РНС-0007988
7.	Регистровый номер	181412
8.	Позывной (при наличии)	Нет
9.	Строительный номер	1842
10.	Год и место постройки	1973, г. Сосновка
11.	Длина наибольшая (м)	21
12.	Наибольшая высота с надстройками	6,65
13.	Высота борта (м):	2,1
14.	Надводный борт:	0,83
15.	Наибольшая ширина (м)	3,98
16.	Количество палуб	1
17.	Количество переборок	Шесть (3,17,20,28,35,40)
18.	Осадка в груз (м):	1,27
19.	Осадка порожнем (м):	1,0

20.	Грузоподъемность (т)	15
21.	Номер ИМО судна (если имеется)	Нет
22.	Номер ИМО Компании (если имеется)	Нет
23.	Порт регистрации судна	Ростов-на-Дону
24.	Классификационное общество	Российский Речной Регистр
25.	Валовая вместимость	33
26.	Дедвейт (т)	4,7
27.	Класс судна	* 0 2.0
28.	Количество экипажа (чел.)	4
29.	Минимальный состав экипажа (чел)	2 согласно свидетельства № 36/13 от 30.04.2013г.
30.	Дополнительный персонал	нет

**Фаворит F-500A жестко-надувная лодка.**

Назначение при операции по ЛЧС(Н)- Судно технического обеспечения СТО



Наименование характеристики	Единицы измерения	
Марка ГД		<i>Ямаха</i>
Страна	-	<i>Япония</i>
Год постройки		<i>2014</i>
Количество ГД	шт.	<i>1</i>
Номинальная мощность	кВт	<i>33.3</i>
Сведения о прохождении ГД капитального ремонта (да/нет, сроки проведения ремонта)	год	<i>нет</i>
Удельный расход топлива	г/кВт*ч	<i>17.5 л/ч</i>
Время работы при ЧС(Н)	ч/год	<i>20</i>
Температура уходящих газов	°с	<i>650</i>
Наличие газоочистки (да/нет), % газоочистки	%	<i>нет</i>
Высота расположения трубы выпуска уходящих газов ГД	м	<i>0.20</i>

Диаметр трубы выпуска уходящих газов ГД	мм	25 мм
Пассажировместимость		8

**7.5.2. Расчет количества привлекаемых плавсредств для временного хранения, накопления, транспортировки и передачи на очистительные сооружения**

Для временного хранения нефтеводяной смеси используются:

- «ОС-50», с емкостью танков 45,3м<sup>3</sup>;
  - «Вятка -9», с емкостью танков 167,4м<sup>3</sup>;
  - «Вятка -252», с емкостью танков 167,4м<sup>3</sup>;
  - «ГТ -361», с емкостью танков 83м<sup>3</sup>;
  - каркасная емкость - 9шт., объемом 6,4м<sup>3</sup> каждая РТП КЦ «ЭКОСПАС»;
  - каркасная емкость - 1шт., объемом 10 м<sup>3</sup> ЗАО «Азовпродукт»
  - подземная емкость-1шт, объемом 5 м<sup>3</sup> ЗАО «Азовпродукт»
  - резервный резервуар объемом 5000 м<sup>3</sup>
- Общая вместимость – 5535,7 м<sup>3</sup>.

Для приема нефтеводяной смеси объемом 1776 м<sup>3</sup> потребуется сделать 2 рейса по сдаче нефтеводяной смеси в ООО «РПК» При заполнении танков т/х типа ОС вывоз нефтеводяной смеси производится самоходом на НБС ООО «РПК» (договор между ООО «Азовпортофлот» и ООО «РПК»).

Характеристики судов используемых для приема и транспортировки нефтепродуктов, собранных с акватории на утилизацию. Данные суда могут заменяться другими плавсредствами с аналогичными техническими характеристиками.

**Основные характеристики очистительных судов ООО «Азовпортофлот»**

Тип судна № проекта	Грузоподъемность, т	Длина, м	Ширина, м	Осадка, м
Нефтеналивное судно (бункеровщик) «Вятка-9» пр. Р-135/ИБЧ30.12-135	300,0	57,7	9,55	1,32
Нефтеналивное судно (бункеровщик) «ГТ-361» пр. 926/1579	300,0	50,8	7,36	1,3
Т/х для сбора НВ и бункеровки нефтепродуктов «ОС-50» пр. 354К.ИЦ	121,5	43	7,35	1,15
Танкер для перевозки нефтепродуктов «Вятка-252» пр. Р-135А/6296/2003/Р135	250,0	57,7	9,55	1,32

**7.6. Расчет численности личного состава привлекаемого ПАСФ**

Согласно ст. 36 Федерального закона от 22 августа 1995 г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», привлечение неаттестованных лиц к проведению АСДНР возможно только в случае крайней необходимости. При этом обязательным условием является согласие привлекаемого лица и обеспечение страхования его жизни и здоровья. Такая крайняя необходимость не может быть положена в основу плановых мероприятий по реагированию на ЧС(Н). Кроме того, в условиях чрезвычайной ситуации нет времени на

предварительное получение согласия участников работ и их страхование. Поэтому все лица, участвующие в выполнении работ по ЛРН, должны быть обучены и аттестованы как спасатели РФ в установленном порядке.

Допускается привлечение судового персонала для выполнения работ по ЛРН, однако оставшееся количество судового экипажа, выполняющее функции по непосредственной эксплуатации судна, не должно быть ниже минимального состава экипажа, определенного требованиями классификационного общества и указанного в свидетельстве о минимальном безопасном составе экипажа судна.

Количество персонала ПАСФ, необходимое для проведения работ по локализации и ликвидации разлива нефти определяются комплексом выполняемых операций и комплектом обслуживаемого оборудования. Допускается совмещение спасателями различных функций по разворачиванию оборудования при условии выполнения установленных временных нормативов. В обязательном порядке должен быть учтен командный состав АСФ в составе не менее 1 (одного) спасателя: командира ПАСФ или заместителя командира ПАСФ.

Силы, необходимые для проведения работ, определяются комплексом выполняемых операций и комплектом обслуживаемого оборудования, потребное количество которого определено выше.

№	Наименование выполняемой операции	Наименование оперативной единицы	Кол-во спасателей для выполнения работ
1	Установка боновых заграждений	Судно СТО-1 бонопостановщик; Боновые заграждения	3
		Судно СТО-1 бонопостановщик; Боновые заграждения	3
2	Установка скиммеров	1-й скиммер	2
		2-й скиммер	2
		3-й скиммер	2
3	Сбор нефтепродуктов	Скиммер	1
		Скиммер	1
		Скиммер	1
4	Разведка зоны аварии и мониторинг состояния	Работа с приборами газового анализа Мониторинг обстановки в зоне ЧС	3
5	Группа берег	Учет собранной нефтеводяной смеси, подготовка (развертывание) оборудования	8
6	Руководство работами в зоне ЧС(Н)	Общее руководство работами по ЛЧС(Н)	1
7	Итого численность		27

Так как данные работы по ЛРН выполняются в определенной последовательности, то количество спасателей составит 16 человек.

**7.7. Расчет комплектации ПАСФ средствами защиты и рабочим снаряжением.**

Персонал АСФ должен быть экипирован согласно требований законодательства РФ и обеспечен индивидуальными средствами защиты и рабочим снаряжением. Не допускается передача личного рабочего снаряжения и СИЗ другим спасателям.

Средства индивидуальной защиты членов АСФ и оказание первой помощи

№	Наименование	Требуемое количество
	Костюм для защиты от нефтепродуктов	16
	Сапоги кожаные на нескользящей подошве с гвоздечлевым креплением не вызывающие ценообразования	16
	Защитная каска	16
	Очки защитные	16
	Перчатки маслобензостойкие	16
	Жилеты рабочие спасательные	16
	Фонарь во взрывозащищенном исполнении	2
	Противогаз, фильтрующий газопылезащитный	16
	Изолирующий дыхательный аппарат	1

**7.8. Расчет комплектации АСФ средствами связи, средствами газовой разведки**

Средства связи:

- Группа берег- 1 радиостанция, 1 мобильный телефон;
- Группа море (СТО-1)- 1 радиостанция, 1 мобильный телефон;
- Группа море (СТО-2)- 1 радиостанция, 1 мобильный телефон;

Средства газовой разведки - Газоанализатор на ПДК на нефтяные газы и сероводород -1 ед.

**7.9. Расчет достаточности сил и средств при загрязнении береговой полосы**

*Так как береговая черта причала №26 и Ковша Азовская Судоверфь входят в границы морского порта Азов выполняем расчет сил и средств для ликвидации нефтяного загрязнения попавшего на берег.*

Загрязнение береговой полосы в границах боновых заграждений у причала №26.

При загрязнении берегов в пределах боновых заграждений будет применяться смыв при помощи мотопомпы и вакуумной установки, так береговая полоса обустроена бетонными плитами.

Смыв производится с помощью мотопомпы МП35 производительностью 30л/с, сбор производится с помощью нефтесборных устройств, производительностью 40м<sup>3</sup>/ч. (скиммер РТП КЦ «ЭКОСПАС»).

Для предотвращения повторного загрязнения береговой черты устанавливаются береговые боновые заграждения длиной равной длине очищенной береговой полосы 200м

Загрязнение береговой полосы в Ковше Азовская Судоверфь.

I этап. В Ковше, с одной стороны береговая полоса ( $375\text{м}^2$ ) обустроена бетонными плитами и грунтом поросших травой, с другой стороны причалами ООО «Промэкспедиция» и отвесными берегами. В Ковше стены и другие вертикальные конструкции могут нести на себе полосу нефтепродукта, характеризующую амплитуду прилива, высота загрязнения причалов от поверхности воды в среднем составляет 0,5 м, т.е. с учетом протяженности загрязненных причалов и отвесных берегов – 502 м, общая площадь загрязнения составит  $626\text{ м}^2$ .

Очистка осуществляется с помощью 2-х установок для мойки водой. Смыв производится с помощью мотопомпы МП35 производительностью 30л/с, сбор производится с помощью нефтесборных устройств, производительностью  $40\text{м}^3/\text{ч}$ . (скиммер РТП КЦ «ЭКОСПАС»).

II этап. Удаление травы (покос и сбор) в местах загрязнения производится вручную с помощью косы и граблей (шанцевым инструментом).

III этап. Производим повторный смыв в местах среза травы ( $375\text{м}^2$ ).

Очистка осуществляется с помощью 1-ой установки для мойки водой. Смыв производится с помощью мотопомпы МП35 производительностью 30л/с, сбор производится с помощью нефтесборных устройств, производительностью  $40\text{м}^3/\text{ч}$ . (скиммер РТП КЦ «ЭКОСПАС»).

### **ДЛЯ ПОРТОВОГО СООРУЖЕНИЯ**

#### **7.10. Определение производительности нефтесборного устройства (портового сооружения).**

Необходимая суммарная производительность нефтесборных систем  $Q_{\Sigma}$ ,  $\text{м}^3/\text{ч}$ , участвующих в ликвидации аварии, определяется объемом разлившейся нефти и заданным временем её сбора. Расчет  $Q_{\Sigma}$ ,  $\text{м}^3/\text{ч}$  производится по формуле:

$$Q = V / t_{\text{сб}}$$

где:

$V_{\Sigma}$  – суммарный объем разлитой нефти, м

$t_{\text{сб}}$  – время, сбора основной массы разлившейся нефти, ч (технологическое время работы составляет 10 часов).

$$Q = 41,74 / 10 = 4,2 \text{ м}^3 / \text{ч}$$

ГКУ РО «РО ПСС» имеет в своем оснащении насосную систему производительностью  $11\text{м}^3/\text{ч}$  (ВАУ-2).

#### **7.11. Расчет количества привлекаемых средств для временного хранения, накопления, транспортировки и передачи на очистительные сооружения**

Для временного хранения нефтеводяной смеси используются:

- резервный резервуар емкость по  $5000\text{м}^3$  – 1 шт.;
- подземная емкость  $5\text{м}^3$  – 1 шт.
- каркасная емкость- $10\text{м}^3$  – 1 шт.
- каркасная емкость - 9шт., объемом  $6,4\text{м}^3$  каждая;
- каркасная емкость- $2,3\text{м}^3$  – 2 шт.

Общая вместимость –  $5077,2\text{ м}^3$ .

Транспортировку нефтепродукта будет осуществлять автотранспорт ООО «ЭКО-СПАС БАТАЙСК» в резервный резервуар.

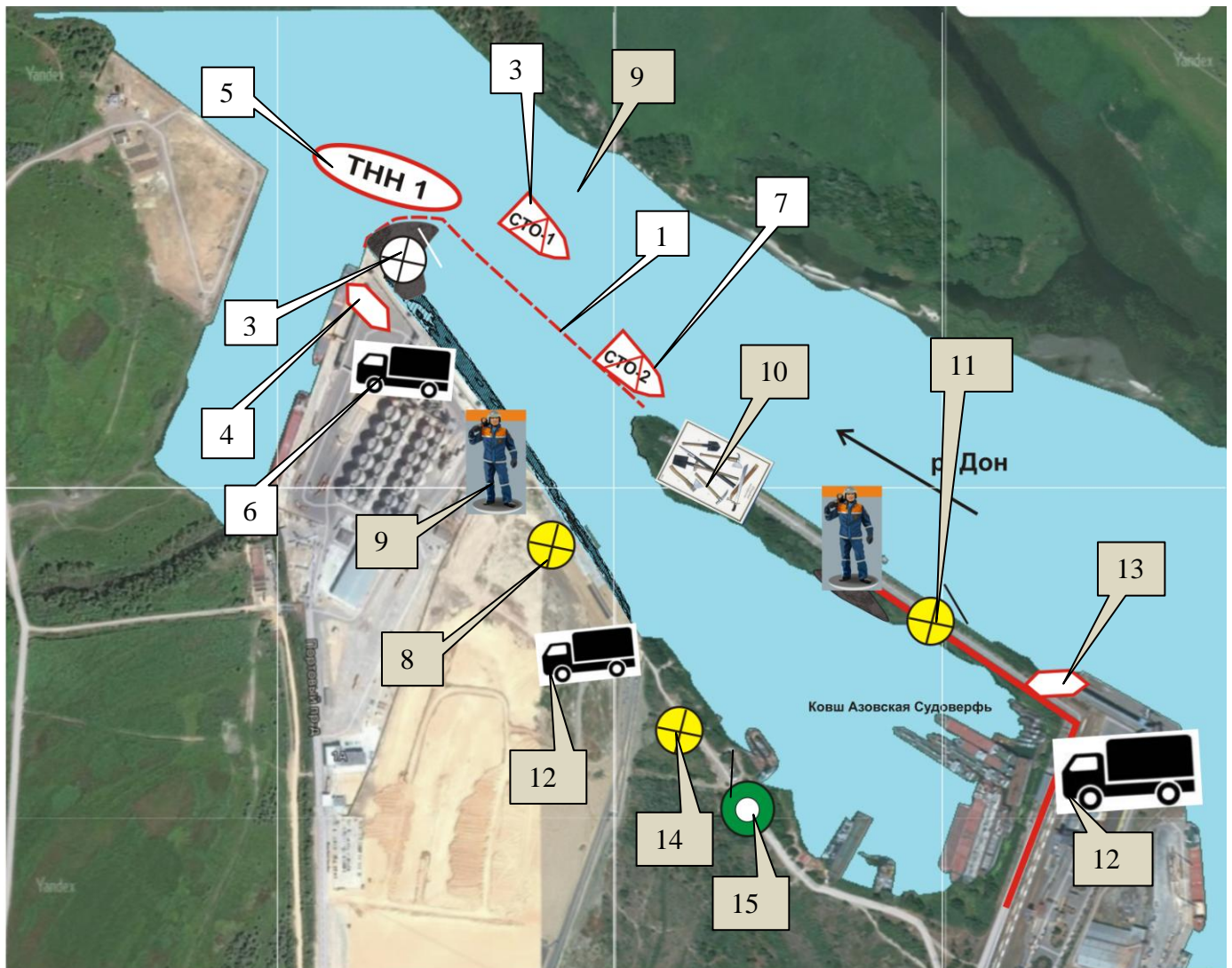
На основании выбранных средств для ликвидации разлива нефтепродуктов у причала №26 рекомендуемая схема по ЛРН максимального расчетного объема разлива представлена на рисунке 7.2, в Ковше Азовская Судоверфь представлена на рисунке 7.3.





Рисунок 7.2- Рекомендуемая технологическая схема сбора нефтепродуктов при максимальном расчетном объеме разлива в районе причала №26 ЗАО «Азовпродукт»

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»



1. БЗ 1-го рубежа локализации
2. Скиммер, производит. 30м<sup>3</sup>/ч («СПРУТ-П»)
3. Бонопостановщик САР-1
4. Каркасная емкость
5. Танкер накопитель НВС
6. Автотранспорт РТП КЦ «ЭКОСПАС»
7. Бонопостановщик САР-2
8. Мотопомпа ГКУ РО «РО ПСС»

9. Спасатели ГКУ РО «РО ПСС»
10. Шанцевый инструмент
11. Мотопомпа ГКУ РО «РО ПСС»
12. Автотранспорт ГКУ РО «РО ПСС»
13. Каркасная емкость
14. Мотопомпа ГКУ РО «РО ПСС»
15. «ВАУ-2»

Рисунок 7.3- Рекомендуемая технологическая схема сбора нефтепродуктов в Ковше Азовская Судоверфь при расчетном объеме 75м<sup>3</sup>



**Результаты расчета достаточности состава сил и средств ЛЧС(Н)**

№ п/п	Наименование решаемых задач	Силы и средства ЛЧС(Н)		Имеются в наличии согласно договору с ПАСФ РТП КЦ «ЭКОСПАС»												
		Расчетная потребность	ЗАО «Азовпродукт»													
<i>При выполнении сливо-наливных операций у причала №26 в морском порту Азов акватория</i>																
1.	Локализация разлива нефтепродуктов путем создания: -нулевого рубежа локализации (НРЛ) (БЗ ЗАО «Азовпродукт»); - мобильный орден – ловушка (МОЛ); -берегового рубежа локализации (БРЛ).	<p>бонопостановщик - 2ед.</p> <p>НРЛ-250 м МОЛ -420м; БРЛ -140м.</p>	<p>Боновые заграждения 350 м (на причале); Танки судов для приема нефтеводной смеси (по договору с «Азовпортофлот»): -«ОС-50», с емкостью танков 45,3м3; -«Вятка -9», с емкостью танков 167,4м3; -«Вятка -252», с емкостью танков 167,4м3; -«ГТ -361», с емкостью танков 83м3;</p>	<p><b>1.</b> Суда АСГ (2 ед.) Бонопостановщики: - собственные ○ Моторная лодка - по договору оказания услуг: ○ т/х «Бойкий»;</p> <p><b>9.2.</b> Суда накопители: - по договору оказания услуг: ○ т/х «ОС-254» ○ т/х «Печора»</p> <p><b>2.</b> Боновые заграждения</p> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td>Боновые заграждения морского исполнения 1100 мм</td> <td style="text-align: right;">200</td> </tr> <tr> <td>Боновые заграждения морского исполнения 850 мм</td> <td style="text-align: right;">300</td> </tr> <tr> <td>Боновые заграждения «Барьер 30»</td> <td style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>Боновые заграждения «Барьер 50»</td> <td style="text-align: right;">1300</td> </tr> <tr> <td>Боновые заграждения «Барьер-берег50»</td> <td style="text-align: right;">100</td> </tr> </table>	Боновые заграждения морского исполнения 1100 мм	200	Боновые заграждения морского исполнения 850 мм	300	Боновые заграждения «Барьер 30»	-	Боновые заграждения «Барьер 50»	1300	Боновые заграждения «Барьер-берег50»	100		
Боновые заграждения морского исполнения 1100 мм	200															
Боновые заграждения морского исполнения 850 мм	300															
Боновые заграждения «Барьер 30»	-															
Боновые заграждения «Барьер 50»	1300															
Боновые заграждения «Барьер-берег50»	100															
2.	Сбор нефтепродуктов и ликвидация ЧС(Н): -механический сбор нефтепродуктов в локализованной БЗ зоне; -зачистка акватории сорбентами; -сбор водонефтяной смеси, отработанных сорбентов и их временное хранение.	<p>Нефтесборные установки (скиммеры) 3 ед. общей производительностью 100м<sup>3</sup>/час. Сорбент и сорбирующие материалы количеством 68кг. Автономный распылитель сорбента производительностью 3м<sup>3</sup>/ч. Емкости для временного хранения нефтеводной смеси объемом 2220м<sup>3</sup>.</p>	<p>Емкости причальные 15м<sup>3</sup> Резервный резервуар 5000м<sup>3</sup> Сорбент 200 кг.</p>	<p><b>3.</b> Нефтесборные системы – 2 шт.</p> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td>Перистальтическая нефтесборная система «РОЛЛ» для сбора вязких жидкостей и мазута (с гидравлическим приводом)</td> <td>Комплект</td> <td style="text-align: right;">1</td> </tr> <tr> <td>Нефтесборная система «СПРУТ-П»</td> <td>комплект</td> <td style="text-align: right;">2</td> </tr> <tr> <td>Нефтесборная система «СПРУТ-2»</td> <td>комплект</td> <td style="text-align: right;">1</td> </tr> <tr> <td>Нефтесборная система УНУ-1</td> <td>комплект</td> <td style="text-align: right;">1</td> </tr> </table>	Перистальтическая нефтесборная система «РОЛЛ» для сбора вязких жидкостей и мазута (с гидравлическим приводом)	Комплект	1	Нефтесборная система «СПРУТ-П»	комплект	2	Нефтесборная система «СПРУТ-2»	комплект	1	Нефтесборная система УНУ-1	комплект	1
Перистальтическая нефтесборная система «РОЛЛ» для сбора вязких жидкостей и мазута (с гидравлическим приводом)	Комплект	1														
Нефтесборная система «СПРУТ-П»	комплект	2														
Нефтесборная система «СПРУТ-2»	комплект	1														
Нефтесборная система УНУ-1	комплект	1														

				Вакуумная система ПВНУ «Вихрь»	Комплект	1
				Скиммер олеофильный СЩ -40 «Ротан»	комплект	1
				<b>4.</b> Емкость ВХН		
				-6к (шт.) -9		
				-10к (шт.)-1		
				<b>5.</b> Сорбент (1050 кг)		
				- «Лессорб Экстра»		

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

№ п/п	Наименование решаемых задач	Силы и средства ЛЧС(Н)		Имеются в наличии согласно договору с ПАСФ РТП КЦ «ЭКОСПАС»	
		Расчетная потребность	ЗАО «Азовпродукт»		
<i>При выполнении сливо-наливных операций у причала №26 в морском порту Азов акватория Ковша Азовская Судоверфь</i>					
1.	Локализация разлива нефтепродуктов путем создания: - мобильный орден – ловушка (МОЛ);	бонопостановщик - 2ед.  МОЛ -500м;			<b>1. Суда АСГ (2 ед.)</b> Бонопостановщики: - собственные ○ Моторная лодка - по договору оказания услуг: ○ т/х «Бойкий»; <b>2. Суда накопители:</b> - по договору оказания услуг: ○ т/х «ОС-254» ○ т/х «Печора»
2.	Сбор нефтепродуктов и ликвидация ЧС(Н): -механический сбор нефтепродуктов в локализованной БЗ зоне; -зачистка акватории сорбентами; -сбор водонефтяной смеси, отработанных сорбентов и их временное хранение.	Нефтесборные установки (скиммеры) 1 ед. производительностью 30м <sup>3</sup> /час. Сорбент и сорбирующие материалы количеством 68кг. Автономный распылитель сорбента производительностью 3м <sup>3</sup> /ч. Емкости для временного хранения нефтеводяной смеси объемом <b>113м<sup>3</sup></b> .	Боновые заграждения 350 м (на причале); Танки судов для приема нефтеводяной смеси (по договору с «Азовпортофлот»): -«ОС-50», с емкостью танков 45,3м <sup>3</sup> ; -«Вятка -9», с емкостью танков 167,4м <sup>3</sup> ; -«Вятка -252», с емкостью танков 167,4м <sup>3</sup> ; -«ГТ -361», с емкостью танков 83м <sup>3</sup> ;  Емкости причальные 15м <sup>3</sup> Резервный резервуар 5000м <sup>3</sup> Сорбент 200 кг.	<b>3. Боновые заграждения</b> Боновые заграждения морского исполнения 1100 мм	200
				Боновые заграждения морского исполнения 850 мм	300
				Боновые заграждения «Барьер 30»	-
				Боновые заграждения «Барьер 50»	1300
				Боновые заграждения «Барьер-берег50»	100
				<b>4. Нефтесборные системы – 2 шт.</b> Перистальтическая нефтесборная система «РОЛЛ» для сбора вязких жидкостей и мазута (с гидравлическим приводом)      Комплект      1 Нефтесборная система «СПРУТ-П»      комплект      2 Нефтесборная система «СПРУТ-2»      комплект      1 Нефтесборная система УНУ-1      комплект      1 Вакуумная система ПВНУ «Вихрь»      Комплект      1 Скиммер олеофильный СЦ -40 «Ротан»      комплект      1	
<b>5. Емкость ВХН</b> -6к (шт.) -9 -10к (шт.)-1					
<b>6. Сорбент (1050 кг) - «Лессорб Экстра»</b>					

**Результаты расчета достаточности состава сил и средств ЛЧС(Н) для причального сооружения**

№ п\п	Наименование решаемых задач	Силы и средства ЛЧС(Н)		Имеются в наличии согласно договору с ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС» для причального сооружения
		Расчетная потребность	ЗАО «Азовпродукт»	
<i>При выполнении сливо-наливных операций у причала №26 в морском порту Азов причальное сооружение</i>				
1	Локализация разлива нефтепродуктов	Осуществляется использованием существующих сооружений		Спасатели: 25 чел - Шанцевый инструмент; -Вакуумная установка «ВАУ-2»; - Мотопомпа «Динрус» НП35; -Мотопомпа МП-30; - КР-2; - Мешки для временного хранения загрязненного грунта
2	Сбор нефтепродуктов и ликвидация ЧС(Н): -механический сбор нефтепродуктов в локализованной БЗ зоне; -зачистка морской акватории сорбентами; -сбор водонефтяной смеси, отработанных сорбентов и их временное хранение.	Спасатели 5чел Нефлесборные установки 1 ед. производительностью 11м <sup>3</sup> /час. Емкости для временного хранения нефтеводяной смеси объемом 49,8 м <sup>3</sup> .	Емкости причальные 15м <sup>3</sup> Резервный резервуар 5000м <sup>3</sup>	

№ п\п	Наименование решаемых задач	Силы и средства ЛЧС(Н)		
		Расчетная потребность	ЗАО «Азовпродукт»	Имеются в наличии согласно договору с ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС»
<i>При выполнении сливо-наливных операций у причала №26 в морском порту Азов береговая черта</i>				
1	Локализация разлива нефтепродуктов	Не требуется		Спасатели: 25 чел - Боновые ограждения -200м. - Шанцевый инструмент; -Вакуумная установка «ВАУ-2»; - Мотопомпа «Динрус» НП35;; -Мотопомпа МП-30-2 шт - КР-2; - Мешки для временного хранения загрязненного грунта
2	Сбор нефтепродуктов и ликвидация ЧС(Н): -механический сбор нефтепродуктов в локализованной БЗ зоне; -зачистка морской акватории сорбентами; -сбор водонефтяной смеси, отработанных сорбентов и их временное хранение.	Шанцевый инструмент в кол-ве 5 ед -Вакуумная установка; -Мотопомпа 35м <sup>3</sup> /ч – 3 ед.; - КР-2;		

Общее количество всех сил и средств, участвующих в работах по ЛРН, достаточно для локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов объемом **1480м<sup>3</sup>**.

## **8. СОСТАВ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ**

Для реализации настоящего Плана ПЛРН в целях поддержания экологической безопасности на акватории порта Азов ЗАО «Азовпродукт» заключило договор (приложение 13.1) с Ростовским аварийно-спасательным отрядом профессионального аварийно-спасательного формирования Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» на обеспечение аварийно-спасательной готовности, локализации РН и ликвидации ЧС(Н). (п.п.4 п.6 Статьи 16.1 Федеральный закон от 31 июля 1998 г. N 155-ФЗ "О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации")

Профессиональное аварийно-спасательное формирование АО «ЦАСЭО» -  
Фактический адрес: г. Москва, ул. Угрешская, д. 2, стр. 25.

Генеральный директор Газдиев Башир Гириханович

Тел. 8(495)778-77-47; факс 778-77-57

Краснодарский центр «ЭКОСПАС»- филиал АО «ЦАСЭО»

Фактический адрес: г. Краснодар, ул. Тополиная, д. 14.

Директор Горюнов Борис Юрьевич

Тел. 8(861)299-76-21; факс 299-76-23

Ростовское территориальное подразделение Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (РТП КЦ «ЭКОСПАС») базируется в г. Новочеркасск, ул. Селекционная, д.19.

Тел оперативного дежурного 8(863)527-50-91

Руководитель РТП КЦ «ЭКОСПАС в морских портах Ростов-на-Дону и Азов П.В. Кардашов.

Время реагирования – 60мин.

В соответствии с договором (см. Приложение 13.1), РТП КЦ «ЭКОСПАС» привлекает суда для аварийного реагирования, укомплектованные снаряжением и оборудованием ЛЧС(Н), в задачи которых входит постановка локализирующего контура боновых заграждений, обеспечение процессов отшвартовки и отвода судна от причала в случае угрозы возгорания или развития пожара.

Состав оборудования ЛРН на дежурном судне, обеспечивающим АСГ включает:

- 200м боновых заграждений;
- один скиммер «СПРУТ-П», производительностью: - 30м<sup>3</sup>/час;
- сорбент -50 кг.

### Дислокация и организация доставки сил и средств

Силы и средства АСФ(Н), обеспечивающих первый уровень реагирования, находятся на постоянном дежурстве в составе:

- средств на судне;
- экипаж дежурного судна, несущего АСГ/ ЛРН в порту;

Судно АСГ (Плавсредство ООО «Азовпортфлот») в морском порту Азов место базирования Ковш Азовской Судовой верфи 3169,0 км.

Маневрирование судов во время проведения операции ЛРН производится экипажами судов. Разворачивание средств ЛРН задействованных в ЛРН осуществляется спасателями АСФ.

При развитии ситуации, когда разлив нефтепродуктов силами компании и взаимодействующих организаций ликвидировать не удастся (по погодным условиям, неэффективности проводимых мероприятий, угрозы загрязнения зон особой значимости и т.п.) может потребоваться привлечение сил и средств, предусмотренных в региональном Плане ЛРН.

Таблица 8.1– Перечень средств доставляющих силы и средства АСФ к месту выполнения сливно-наливных операций

№ п/п	Наименование технических средств	Количество
<b>Транспортные средства</b>		
<b>Автотранспорт</b>		
1	Легковой автомобиль	1
2	Грузопассажирский (джип/пикап)	1
3	Грузопассажирский с шестиместной кабиной и кузовом-фургоном (евротент), г/п не менее 1,5 т	2
4	Специальный седельный тягач «Илосос»	1
5	Прицеп для легкового, а/м	2
6	Прицеп для грузового, а/м	1

**Личный состав**

№ п/п	Должность	Количество
1	Руководитель подразделения	1
2	Ведущий специалист	1
3	Спасатели	16

**Табель оснащения РТП ПАСФ КЦ «ЭКОСПАС»**

№ п/п	Наименование технических средств	Производство	
		одител ьность м <sup>3</sup> /ч	Колич ество
<b>Автотранспорт</b>			
1	Легковой автомобиль	-	1
2	Грузопассажирский (джип/пикап)	-	1
3	Грузопассажирский с шестиместной кабиной и кузовом-фургоном (евротент), г/п не менее 1,5 т	-	2
4	Специальный седельный тягач «Илосос»	-	1
5	Прицеп для легкового, а/м	-	2
6	Прицеп для грузового, а/м	-	1
<b>Плавсредства</b>			
1	Маломерное (бонопостановщик)	-	1
2	Лодка весельная	-	-
3	Жилет спасательный	-	15
<b>Нефтесборные устройства</b>			
1	Нефтесборное устройство «СПРУТ-1»	15	1
2	Нефтесборное устройство «СПРУТ-П»	30	2
3	Нефтесборное устройство «УНУ-1»	30	1
4	Вакуумная установка (ВАУ-1)	10	1
5	Вакуумное нефтесборное устройство (ПВНУ)	30	1
6	Насосная система для перекачки нефти (РДС-75)	32	1
7	Перистальтическая насосная система «РОЛЛ»	11	1
8	Скиммер олеофильный СЩ -40 «Ротан»	40	1
9	Скиммер олеофильный СЩ -20У	20	1
10	Скиммер щёточный СЩ-20 «Ротан»	20	1

<b>Емкости для временного хранения нефтепродуктов</b>			
1	Емкость ВХН-6к (шт.)	-	6
2	Пластиковая пленка толщиной не менее 100мкм, 2х100м (рулон)	-	4
3	Тепловой пистолет (шт.)	-	1
4	Полимерный эластичный резервуар ПЭР-3Н (шт.)	-	-
<b>Средства локализации нефтепродуктов</b>			
1.	Боновые заграждения «Барьер 50» (м пог.)	-	1100
2	Боновые заграждения «Барьер-берег50» (м пог.)	-	100
3	Канат для постановки боновых заграждений. (м пог.)	-	400
4	Ручная тросовая лебедка (шт.)	-	1
5	якоря 40 кг (шт.)	-	8
6	Якорная система, вес якоря 60 кг (шт.)	-	10
<b>Сорбирующие материалы</b>			
1	Сорбирующие боны (10м)	-	150
2	Сорбирующие салфетки 800х400мм	-	400
3	Сорбент (кг)	-	1050
4	Распылитель сорбента	-	2
5	Устройство отжима сорбирующих салфеток	-	1
<b>Оборудование для первичной рекультивации</b>			
1	Установка для сжигания нефтешламов	-	1
2	Кусторез-триммер с дисками (шт.)	-	1
3	Мотокоса (шт.)	-	1
4	Тележка ручная (шт.)	-	2
5	Носилки для переноски грунта (шт.)	-	2
<b>Средства связи</b>			
1	Телефонная связь ДДС	-	наличие
2	Радиостанция мобильная (шт.)	-	6
3	Мобильный телефон (шт.)	-	4
<b>Пожарно-техническое оборудование</b>			
1	Пожарная мотопомпа (шт.)	-	1
2	Пожарный рукав (d-50,20м)	-	12
3	Ствол пожарный (шт.)	-	2
4	Огнетушитель переносной (шт.)	-	8
5	Огнетушитель передвижной (шт.)	-	2
6	Огнетушитель автомобильный (шт.)	-	6
<b>Медицинское обеспечение</b>			
1	Ранец врачебный (набор)	-	1
2	Укладка полевая (комплект)	-	1
3	Аптечка автомобильная (шт.)	-	4
4	Алкотестер (шт.)	-	1
5	Носилки медицинские (шт.)	-	1
6	Ростомер (шт.)	-	-
<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>			
1	ВДА на сжатом воздухе	-	6
2	Костюм защитный (шт.)	-	20
3	Противогаз шланговый (шт.)	-	2
4	Противогаз (шт.)	-	18



5	Комплект фильтров-картриджей	-	36
6	Респиратор (шт.)	-	18
<b>Средства защиты персонала</b>			
1	Каска защитная (шт.)	-	18
2	Очки защитные (шт.)	-	18
3	Комбинезон защитный «Тайвек» (шт.)	-	18
4	Жилет сигнальный (шт.)	-	12
<b>Приборы контроля</b>			
1	Газоанализатор (шт.)	-	1
2	Прибор химического контроля (шт.)	-	-
<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>			
1	Гидравлический инструмент (комплект)	-	-
2	Бензопила с набором цепей (шт.)	-	2
3	Электросварочное оборудование	-	1
<b>Средства освещения</b>			
1	Установка осветительная	-	1
2	Электростанция переносная (шт.)	-	1
3	Фонарь групповой (шт.)	-	3
<b>Средства обеспечения работ</b>			
1	Парогенератор	-	1
2	Искрогаситель	-	6
3	Искробезопасный инструмент (комплект)	-	5
4	Канат с прочностью на разрыв (м)	-	440
5	Лента оградительная (рулон)	-	2

«Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»

Ростовская область, г. Новошахтинск, ул. Рабочая, 2

тел. 8 (86369) 2-63-11, 2-61-12.

адрес электронной почты ropss\_61@mail.ru

Начальник А. В. Толочков

Филиал АСФ, дислоцированный по адресу: Азовский район, с. Самарское, пер. Промышленный, 74. Количество личного состава 197 человек, из них 9 человек аттестованы по I уровню обучения (исполнители конкретных операций), 2 человека по II уровню (руководитель операций), число аттестованных спасателей на право ведения работ по ЛРН – 32 чел.

Состав сил и средств ГКУ РО «РО ПСС»		Таблица 8.1.
№	Наименование оборудования	Кол-во
1.	Скимер-нефтеборщик (на суше и на воде).	2 к-та
2.	Газоанализаторы (для определения концентрации паров нефти и нефтепродуктов)	4 шт.
3.	Средства измерения концентрации нефти (нефтепродуктов в почве)	4 шт.
4.	Анемометр	4 шт.
5.	Мобильные телефоны	12 шт.
6.	Системы позиционирования (GPS)	4 шт.
7.	Боновые ограждения	530 м
8.	Оборудования для очистки территории и специальных технических средств	2 шт.

9.	Средства индивидуальной защиты органов дыхания от паров нефти	70 шт.
10.	Палатки общей вместимостью 365 мест	41 шт.
11.	Полевая кухня	2 шт.
12.	Десять суточных запасов пищевых продуктов и питьевой воды (на каждого спасателя)	1 к-кт
13.	Медицинский комплект (на каждого спасателя)	1 к-кт
14.	Искронеобразующий шанцевый инструмент (грабли, метла, лопата)	50% л/с
15.	Электрогенераторы общей мощностью 125 кВт	23 шт.
16.	Компрессоры воздушные	5 шт.
17.	Осветительные комплексы	12 шт.
18.	Бензопилы	17 шт.
19.	Мотопомпа с центробежным насосом (производительность 30 м3/час)	10 шт.
20.	Мотопомпа с шнековым насосом (производительность 90 м3/час)	2 шт.
21.	Каркасный резервуар КР-2 (вместимость 2350 л)	6 шт.
22.	Сорбент (пиросорб)	2 т

Прием нефтеводяной смеси транспортировку к месту утилизации и утилизацию собранной нефтеводяной смеси и твердых замазученных отходов в период ЧС(Н) осуществляют согласно договоров компании ООО «Азовпортофлот» и ООО «ЭКО-СПАС БАТАЙСК».

**ООО «Азовпортофлот»** - адрес: 344000, Ростовская обл., г. Азов, ул. Энгельса, 14, оф. 401;  
Тел/факс: ☎ 8(86342) 4-16-34

Директор **Кокоткин Виктор Петрович**  
Диспетчер тел. 8(86342)414-33 (круглосуточно).

**Место базирования судов** *ООО «Азовпортофлот» акватория морских портов:*

*Азов (район 2-го рейда Азовского морского порта-3170,2 км, район Ковша Азовская судоверфь-21 причал)*

Тип судна № проекта	Грузоподъемность, т	Длина, м	Ширина, м	Осадка, м
Нефтеналивное судно «Вятка-9» пр. Р-135/ИБЧ30.12-135	300,0	57,7	9,55	1,32
Нефтеналивное судно «ГТ-361» пр.926/1579	300,0	50,8	7,36	1,3
Т/х для сбора НВ нефтепродуктов «ОС-50» пр.354К.ИЦ	121,5	43	7,35	1,15
Танкер для перевозки нефтепродуктов «Вятка-252» пр.Р-135А/6296/2003/Р135	250,0	57,7	9,55	1,32

Хранения и переработки нефтесодержащих вод проходит на НБО ООО «РПК».

#### Пожаротушение

Для борьбы с возможными пожарами на причале предприятия предусмотрены стационарная и первичная системы пожаротушения.

Проектирование систем противопожарной защиты береговой части терминала по перегрузке нефтепродуктов выполнены в соответствии с требованиями действующих нормативных документов: СНиП 2.11.03-93, ГОСТ 12.3.047-98 и НПБ 88-01.

Для борьбы с возможными пожарами на причале терминала предусмотрены противопожарные средства защиты.

Наружное водяное пожаротушение предусматривается для вспомогательного корпуса и технологической площадки с сооружениями, расположенными на ней, орошения металлических несущих конструкций, конструкций и сооружений комплекса.

Расход воды на наружное пожаротушение вспомогательного комплекса степени огнестойкости II, с категорией «В» по пожарной опасности объемом 10 л/сек. Внутреннее пожаротушение в соответствии с табл.2 СПиП 2.04.01-85 обеспечивается двумя струями 2,5 л/сек.

Пожаротушение вспомогательного корпуса осуществляется от пожарного гидранта на наружных сетях противопожарного водопровода и от распределительных гребенок на наружном противопожарном водопроводе от насосной спецпожаротушения.

Расход на наружное пожаротушение технологической площадки согласно пункту 3.17 ВСН 1-87 принят 50 л/сек.

Наружное пожаротушение технологической площадки с сооружениями на ней осуществляется из противопожарного трубопровода от насосной спецпожаротушения через распределительные гребенки, предусмотренные для подключения пожарных машин.

В районе технологической площадки установлены две распределительные гребенки диаметром 80мм, остальные вдоль дороги.

Гарантированный напор в противопожарном водопроводе от насосного пожаротушения не менее 70 м.

По всей длине технологической площадки (причала) между судном и технологической площадкой предусмотрена водяная завеса с прокладкой трубопровода вдоль бортика высотой 400 мм с внутренней стороны. Расчетная длина линии водяной завесы равна длине технологической площадки и дополнительно 10 м в обе стороны.

Расход воды на создание водяной завесы обеспечивает сплошную водяную завесу высотой не менее, чем 20 м. Расход на водяную завесу составляет 60 л/сек. Свободный напор согласно п. 33.13 ВСН 12-87 обеспечивается не менее 0,7 МПа от насосной станции спецпожаротушения.

Расстояние между оросителями принято 0,5 м. Минимальная интенсивность подачи воды водяной завесой 1 л/сек на 1 метр длины, или 0,5 м/сек через один ороситель

Питающий трубопровод запроектирован кольцевым, в том числе и на технологической площадке. Подключение питающих трубопроводов обеспечивается через клапаны КЗС-150, установленные в узле управления.

Стационарная установка пенного пожаротушения предназначена для обеспечения тушения пожара в любой точке технологической площадки причального комплекса и состоит из насосной спецпожаротушения, расположенном во вспомогательном корпусе, резервуаров запаса воды, бака концентрированного пенообразователя, наружных кольцевых сетей с распределительными гребенками для подключения мобильных средств и стационарно установленными пеногенераторами на технологической площадке.

В качестве огнетушащего вещества принята воздушно-механическая пена средней кратности (80-100) с использованием пенообразователя ПО-ЗАИ в виде водного раствора 6% концентрации.

Расход раствора пенообразователя определен для технологической площадки площадью 500 м<sup>2</sup>, при фактической площади 396 м<sup>2</sup> (п.3.3 ВСН 12-87) при минимальной интенсивности подачи раствора пенообразователя 0,08 л сек/ м<sup>2</sup> (п.3.4 ВСН 12-87) и составит 40л/сек. Расчетное время тушения пожара – 10 мин.

Для обеспечения расчетного расхода на технологической площадке устанавливаются 8 пеногенераторов марки ГПС-600 производительностью по раствору 6 л/сек при давлении 0,6 МПа.

Расстановка пеногенераторов предусматривает преимущественно подачу пены на шланговые устройства, а также на всю технологическую площадку.

Расчетный расход и напор обеспечиваются насосами станции спецпожаротушения.

Включение системы пенотушения и водяной завесы осуществляется дистанционно оператором технологической площадки и дублируются из помещения с круглосуточным пребыванием обслуживающего персонала во вспомогательном корпусе (помещение начальника караула). Узлы управления установлены в не отапливаемом пункте узлов управления на технологической площадке. Питающие и распределительные трубопроводы проложены с уклоном к узлам управления или пониженным точкам. Узлы управления имеют устройства для опорожнения трубопроводов.

В теплое время года пожарные трубопроводы от насосного пожаротушения заполнены водой до узлов управления, в холодное время года. До окончания навигации, сеть сухотрубная. Инерционность сухотрубной системы составляет 5,8 минуты, что превышает норму.

Трубопроводы приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-76.

Предусмотрена возможность подачи воды или пены через два лафетных ствола, установленные на специальных вышках.

Расход пенообразующего раствора или воды через лафетный ствол 20 л/сек. Лафетные стволы являются вспомогательным средством. Суммарный расчетный расход пенообразующего раствора с учетом одновременной работы стационарных пеногенераторов и одного лафетного ствола составляет 60 л/сек.

Насосная станция, расположенная во вспомогательном корпусе, обеспечивает:

- расчетный пожар на причальном комплексе 1;
- продолжительность водяного пожаротушения 3 часа;
- продолжительность водяной завесы 1 час;
- продолжительность пенотушения 10 мин (с учетом трехкратного запаса 30 мин.);
- расход на водяную завесу 60 л/сек, на водяное пожаротушение 50 л/сек, на пенотушение 60 л/сек.

В насосной установлены две группы насосов марки 1Д200-90 производительностью 200 м<sup>3</sup>/час напором 0,90 МПа. Первая группа. 1 рабочий и 1 резервный насос. Подает раствор пенообразователя, вторая группа, 2 рабочих и один резервный, подает воду. В насосной установлен бак концентрированного пенообразующего состава и насосов ВКС 2/26 для загрузки пенообразователя в бак.

Подача в воду пенообразователя осуществляется во всасывающие патрубки насосов.

Количество раствора пенообразователя, требуемого на тушение пожара в течении 10 минут при интенсивности подачи 0,08 л сек/ м<sup>2</sup> и расходе 60 л/сек, составляет 36 м<sup>3</sup>. Трехкратный расход составит 108 м<sup>3</sup>.

На заполнение сухих трубопроводов требуется 21,2 м<sup>3</sup>. Общий объем составит 108+21,2=129,2 м<sup>3</sup>. Объем концентрированного раствора составляет 7,76 м<sup>3</sup>. Расход концентрированного пенообразующего состава составляет 4,3 л/сек.

Хранение концентрированного пенообразователя предусматривается в металлическом баке объемом 8 м<sup>3</sup>.

Загрузка концентрированного раствора из бочек в баки осуществляется самовсасывающими вихревыми насосами ВКС-2/26.

Противопожарный запас хранится в двух резервуарах запаса воды и составляет 885,2 м<sup>3</sup>. (540+216+129,2). К установке приняты два резервуара объемом 500 м<sup>3</sup> каждый.

На нефтеналивном судне, находящемся у причала тушение пожара осуществляется системой пожаротушения, имеющейся на судне.

Необходимость привлечения подразделений пожарной охраны определяется конкретной ситуацией. В том случае, когда команда судна или персонал организации занимающейся перевалкой нефти с причального комплекса, не в состоянии самостоятельно локализовать и ликвидировать пожар, а также при угрозе распространения пожара на большей площади, могут быть вызваны пожарная часть – ФГКУ «40 отряд федеральной противопожарной службы по Ростовской области», а также специализированные пожарные суда типа "Вьон-13" и «ЭРКАЧ-17», принадлежащее ГУ МЧС России по Ростовской области.

Вызов судна осуществляется по радиосвязи через главного государственного инспектора ОКДС (старший государственный инспектор ОКДС), дежурного ГУ МЧС России по Ростовской области в соответствии со схемой оповещения.

Выезд подразделений пожарной охраны на тушение пожаров и проведение аварийно-спасательных работ в населенных пунктах и организациях осуществляется в безусловном порядке.

Тушение пожара осуществляется согласно оперативному плану тушения пожара на ЗАО «Азовпродукт». Согласно расписанию выездов пожарных подразделений на пожары, требуемое количество отделений на автоцистернах прибывает по № вызова.

Таблица 8. 3– Силы и средства привлекаемых подразделений противопожарной службы

Должность	В. зв.	Фамилия, имя, отчество	№ телефона		
			служебный	домашний	сотовый
<b>ФГКУ «2 ОФПС МЧС РОССИИ по РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ» г. Азов, пер. Красноармейский, 97 (код МТС 86342), индекс 346740</b>					
Начальник отряда		ОЛЕЙНИКОВ Сергей Васильевич	40631	65542	8-928-988-38-09
Факс			41840		
<b>24 ПОЖАРНАЯ ЧАСТЬ, г. Азов, ул. Красноармейская, 97</b>					
Начальник части			4-18-40	6-57-76	8-904-348-70-69
Пункт связи части			4-10-53, ф 4-18-40		
<b>18 ПОЖАРНАЯ ЧАСТЬ г. Азов, ул. Дружбы, 48 А Код МТС 8-86342 индекс 346740</b>					
Начальник части	м-р вн.сл.	БРАЙКО Андрей Арсентьевич	6-55-01		8-928-134-98-18
Пункт связи части			6-55-01		
<b>90 ПОЖАРНАЯ ЧАСТЬ г. Азов, ул. Промышленная, 5 Код МТС 8-86342 индекс 346780</b>					
Начальник части	м-р вн.сл.	ТАБУНЦИКОВ Сергей Павлович	4-47-97		8-928-776-5021
Пункт связи части			7-62-01 7-65-16		

## 9. РАСЧЕТНОЕ ВРЕМЯ (СРОКИ) ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

### 9.1. Расчетное время начала локализации разлива (время прибытия спасателей к месту ЧС(Н))

Время начала локализации разлива НП ( $T_{н.локализации}$ ) определяется следующим образом:

$$T_{н.локализации} = T_{оповещения} + T_{перехода} + T_{переезда} + T_{перегрузки} \text{ (пересадки спасателей)}$$

где:

$$T_{оповещения} = T_{кб} + T_{дс} + T_{бс} = 10 \text{ мин} - \text{ время оповещения,}$$

где:

$T_{кб}$  – время оповещения (2 мин);

$T_{дс}$  – время передачи сообщения о разливе (5 мин);

$T_{бс}$  – время отдачи указания о подготовке и выходе к месту разлива (3 мин).

$$T_{перехода} = T_{подготовки} + (L/v) * 60 - \text{ время перехода бонопоставщика,}/$$

где:

$T_{подготовки}$  – 60 мин – принимаем согласно п.5 Приказа Минтранса РФ от 27.11.2020г. № 523, где «Постоянная готовность сил и средств постоянной готовности должна обеспечивать выход судов с оборудованием и спасателями на борту к месту разлива нефти и нефтепродуктов для проведения работ по ликвидации разливов нефти в течение одного часа с момента получения информации о разливе нефти и нефтепродуктов.»;

$T_{переезда} = 95$  мин;

$T_{перегрузки} \text{ (пересадки спасателей)} = 10$  мин

$T_{н.локализации} = 165$  мин

причал №26 ЗАО «Азовпродукт» -  $T_{н.локализации} = 165$  мин

### 9.2. Расчетное время локализации (время установки БЗ)

Время, затрачиваемое на проведение операции по локализации разлитой нефти:

$T_{л} = T_{БЗ}$  – время установки комплекса боновых заграждений (развертывание 100 м боновых заграждений согласно технической документации изготовителя осуществляется в течение 15 мин).

Таблица 9.2.1 Время установки боновых заграждений

Длина боновых заграждений, м	Время развертывания и установки боновых заграждений и переходами СТО, мин
80	22 мин
60	17 мин
210	42 мин
$T_{лок}^*$	64 мин <sup>*</sup>

\*Подготовка боновых заграждений выполняется береговой группой спасателей. Установка БЗ идет двумя плавсредствами: «СТО-1» 80м и 210м; «СТО-2» 60м-.210м;

Время локализации разлива НП ( $T_{локализации}$ ) составляет 64мин.

### 9.3. Расчетное время сбора разлитого НП.

Время, затрачиваемое на проведение операции по сбору разлитой нефти:

$$T_{сб} = T_{р} + T_{ск},$$

где  $T_{р}$  – время развертывание нефтесборного оборудования - 20 мин;

$T_{ск}$  - время сбора нефти скиммерами:

$$T_{ск} = V / (a * Q)$$

где  $V$  - объем разлива – 1480 м<sup>3</sup>;

$a$  - коэффициент эффективности работы технических средств сбора, характеризующий содержание нефти в собираемой смеси (нефть с водой) -  $a = 0,8$ ;

$Q$  – общая производительность сбора –  $100 \text{ м}^3/\text{ч}$ . (2- по  $30 \text{ м}^3/\text{ч}$ , -- $40 \text{ м}^3/\text{ч}$ )

$T_{\text{сбОБЗ}} = 20 \text{ мин} + 1086 \text{ мин} = 1106 \text{ мин.} \sim 18 \text{ час.} 26 \text{ мин.}$

$T_{\text{сбЗрубеж}} = 20 \text{ мин} + 1095 \text{ мин} = 1115 \text{ мин.} \sim 18 \text{ час.} 35 \text{ мин.}$

$T_{\text{сб4рубеж}} = 20 \text{ мин} + 1011 \text{ мин} = 1031 \text{ мин.} \sim 17 \text{ час.} 11 \text{ мин.}$

Т.к. нефтесборные системы устанавливаются в определенной последовательности двумя СТО, то принимаем  $T_{\text{сб}} = 18 \text{ час } 46 \text{ мин.} (2760 \text{ мин})$

#### 9.4. Расчетное время доочистки акватории сорбентом.

Время нанесения сорбента зависит от производительности распылителей сорбента, производительностью  $3 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

После нанесения сорбента на водную поверхность, несмотря на высокую скорость поглощения сорбентом нефти или нефтепродуктов (35-67 с), требуется некоторое время до полного насыщения всего нанесенного слоя сорбента 15-20 мин.

Время доочистки акватории составит  $T_{\text{доочистки}} = T_{\text{разв}} + T_{\text{нан}} + T_{\text{перезаг}} + T_{\text{насыщ}} + T_{\text{сбора}}$ , где

$T_{\text{развертывания средств}} = 2 \text{ мин}$  (паспортные данные)

$T_{\text{перезагрузки}} = 1 \text{ мин}$  (паспортные данные)

$T_{\text{сбора}}$  – производительность скиммера  $30 \text{ м}^3/\text{ч}$

$T_{\text{общ. доочистки}} = 120 \text{ мин}$

Т.к. время сбора НП в рубежах локализации разное, то доочистка акватории будет производиться последовательно по мере удаления основной массы НП из рубежей локализации. На основании этого принимаем  $T_{\text{доочистки}} = 40 \text{ мин.}$

#### 9.5. Расчетное время прибытия судов для приема НВС и транспортирования к месту утилизации

Время реагирования ОС перекрывается временем локализации максимального расчетного разлива нефтепродукта, на основании этого время реагирования ОС не учитывается при расчете времени (сроков) ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродуктов.

#### 9.6. Расчетное время транспортирования и сдачи, собранной нефтеводяной смеси от места ЧС(Н) к месту утилизации нефтеводяной смеси

Производительность грузового насоса «Вятка-9» по выгрузке -  $38 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Производительность грузового насоса «Вятка-252» по выгрузке -  $50 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Производительность грузового насоса ОС "ОС-50" по выгрузке -  $50 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Производительность грузового насоса «ГТ -361»- по выгрузке -  $80 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Продолжительность одного цикла составит:

$$T = T_{\text{П}} + T_{\text{В}} + T_{\text{Г}}$$

где  $T_{\text{В}}$  - время выгрузки нефтепродуктов на НБС;

$T_{\text{Г}}$  - среднее время одного рейса от причала к НБС.

Суммарное время: время перехода судна к месту утилизации НВС и время перекачки НВС на НБС ООО «РПК»

Место аварии, км	Время, мин			
	т/х «ГТ -361»	т/х «Вятка-252»	т/х «Вятка-9»	т/х "ОС-50"

Причал №26 ЗАО «Азовпродукт» (3169,825-3169,975 км)	390	465	638	311
--	-----	-----	-----	-----

Так как вывоз нефтепродуктов на утилизацию проходит одновременно со сбором НВС, то время сдачи НВС на утилизацию будет

$$T_{\text{сд/утил}}=638\text{мин.}$$

### 9.7. Расчетное время очистки береговой полосы

#### 9.7.1. Расчет времени доставки сил и средств для очистки береговой полосы.

Состав сил и средств, их дислокация их организация доставки в зону ЧС(Н) представлены в пункте 8 данного Плана ПЛРН.

Время реагирования - 30 мин.

Время переезда- 60 мин;

Время развертывания средств-20 мин;

Время начала работ по ЛРН – 110мин.

ГКУ РО «РО ПСС» в своей структуре состоит из 14 отрядов, которые имеют свидетельства об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ. Для выполнения работ по ЛРН с бнрнговой черты у причала №26 ЗАО «Азовпродукт» будет привлекаться формирование Самарского поисково-спасательного отряда ГКУ РО «Ростовская областная поисково - спасательная служба».

Филиал ГКУ РО «РО ПСС» (с. Самарское) ориентировочное время:

○ готовность к выезду - 30мин.

○ время в пути - 60 мин.

○ время развертывания - 20 мин.

*Итого профессиональное АСФ готово к работе через 30+60+20=110 мин (1 час 50 мин).*

#### 9.7.2. Расчет времени для очистки береговой полосы.

Загрязнение береговой полосы в границах боновых заграждений у причала №26.

Норма на смыв-60 м<sup>2</sup>/ч. Водозабор воды производится из реки Дон

При длине береговой полосы 200 м и высоте берега 1 м, время ликвидации составит -200 мин.

Время, затрачиваемое на проведение операции по локализации разлитой нефти:

Tл=ТБЗ – время установки комплекса боновых заграждений (развертывание 100 м боновых заграждений согласно технической документации изготовителя осуществляется в течение 15 мин).

Время установки береговых боновых заграждений составит 30 мин.

Мониторинг обстановки 10 мин.

Загрязнение береговой полосы в Ковше Азовская Судоверфь.

I Этап- Время затраченное на очистку побережья может быть ориентировочно оценено следующим образом: согласно «Практическому руководству по ликвидации разливов нефти» (2005 г., Exxon Mobil) скорость очистки с использованием установки для мойки водой под давлением в среднем составляет 1 м<sup>2</sup> в минуту.

Таким образом, время, затраченное на смыв, составит 313 мин.

II Этап- Удаление травы (покос и сбор) в местах загрязнения в соответствии с Типовыми нормы времени (выработки) на работы по озеленению 100 м<sup>2</sup> составляет 0,7 час.



Таким образом, время, срезание растительности(375м<sup>2</sup>), составит 225 мин.

III Этап- Таким образом, время, затраченное на повторный смыв, составит 375 мин.

Мониторинг обстановки 20 мин.

**Время (сроки) ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродукта 1480м<sup>3</sup> составит**

$$T_{\text{ликвидации}} = T_{\text{н.локализации}} + T_{\text{локализации}} + T_{\text{сбора}} + T_{\text{монит}} + T_{\text{перх}} + T_{\text{сд/утил}}$$

$$T_{\text{н. локализации}} = 165 \text{ мин}; T_{\text{локализации}} = 64 \text{ мин}; T_{\text{сбора}} = 1126 \text{ мин};$$

$$T_{\text{монит/ коман}} = 22 \text{ мин}; T_{\text{дооч}} = 40 \text{ мин (80 мин проходят одновременно со бором НВС в БЗ)};$$

$$T_{\text{сд/утил}} = 638 \text{ мин.}$$

$$T_{\text{ликвидации}} =$$

Место ЧС(Н)	Время ликвидации вместе с очисткой береговой полосы мин/ час	Время ликвидации со временем сдачи собранного НП на утилизацию, мин/ час
причал №26 ЗАО «Азовпродукт»	1417/23 час 37мин	2055/34час 15 мин
Береговая линия вдоль причала №26*	350/5 час 50 мин.	

\*очистка береговой полосы производится одновременно со сбором нефтяного загрязнения с акватории

**ДЛЯ ПОРТОВОГО СООРУЖЕНИЯ**

***9.8. Расчетное время сбора разлитого НП на портовом средстве***

Время, затрачиваемое на проведение операции по сбору разлитой нефти с портового средства:

$$T_{\text{сб}} = T_{\text{р}} + T_{\text{ск}}$$

$T_{\text{р}}$  – время разворачивание нефтесборного оборудования - 20 мин;

$T_{\text{ск}}$  - время сбора нефти:

$$T_{\text{ск}} = V / (a * Q)$$

где  $V$ -объем разлива – 41,74 м<sup>3</sup>;

$a$  - коэффициент эффективности работы технических средств сбора,  $a = 0,9$ ;

$Q$  - производительность сбора – 11 м<sup>3</sup>/ч.

$$T_{\text{сб}} = 20 \text{ мин} + 229 \text{ мин} = 249 \text{ мин} \sim 3 \text{ час } 49 \text{ мин}$$

***9.9. Расчетное время доставки сил и средств, времени ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов (портовое сооружение).***

Время реагирования - 30 мин.

Время переезда- 60 мин;

Время разворачивания средств-20 мин;

Время начала работ по ЛРН – 110мин.

**9.10. Расчетное время очистки портового средства (смыв)**

Время, затраченное на очистку побережья может быть ориентировочно оценено следующим образом: согласно «Практическому руководству по ликвидации разливов нефти» (2005 г., Exxon Mobil) скорость очистки с использованием установки для мойки водой под давлением в среднем составляет 1 м<sup>2</sup> в минуту.

При площади смыва 363м<sup>2</sup>, время ликвидации составит -363 мин.

**9.11. Расчетное время транспортировки от места ЧС(Н) к месту накопления нефтеводяной смеси**

Время транспортировки нефтеводяной смеси соответствует времени сбора и выполняется одновременно 272 мин.

**Время ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродуктов на портовом средстве**

Время начала работ по ЛРН – 90 мин.

Время разворачивания - 20 мин

Время откачки нефтепродуктов 249 мин

Время очистки стендерной площадки-363 мин

Место ЧС(Н)	Время ликвидации, мин/ час
Стендерная площадка (V=41,74м <sup>3</sup> )	742 мин/12час 22 мин

*Силы и средства, привлекаемые на тушение пожара и время их сосредоточения*

Подразделения, место их дислокации	Количество автомобилей	Численность расчета	Расстояние до объекта, км
24 ПЧ г. Азов	2АЦ	6 чел на АЦ	6
18 ПЧ г. Азов	1АЦ	6 чел на АЦ	8

**Время прибытия и время разворачивания спасательных подразделений**

Подразделение	Время следования, зимнее/летнее, мин	Время разворачивания, мин
<b>Расчеты пожарной части:</b>		
24 ПЧ г. Азов	10/8	2
18 ПЧ г. Азов	15/12	2
<b>Карета скорой помощи</b>	15/12	2
<b>Наряд полиции</b>	15/12	5

## **10. СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ, СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ РАЗЛИВАХ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ**

### **10.1 Общие принципы управления и структура органов управления**

Управление мероприятиями по ЛРН включает в себя процесс принятия решений, позволяющих достичь конечной цели Плана – предотвращение РН и предупреждение вторичных аварийных ситуаций, сохранение жизни и здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь.

Основные требования к системе управления при организации работ по РН:

- оперативность;
- устойчивость;
- непрерывность;
- эффективность;
- достоверность передаваемой информации.

Оперативность, устойчивость и непрерывность управления обеспечиваются:

- максимальным приближением оперативной группы КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт» к месту РН;
- оснащением группы КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт» современными средствами связи и оповещения;
- сопряжением задействованных систем (средств) связи и оповещения всех участников работ по ЛРН.

Эффективность управления определяется оперативностью и целесообразностью принимаемых решений по ЛРН, достаточным и своевременным обеспечением сил и средств, привлекаемых для работ по ЛРН. Достоверность передаваемой информации достигается точностью ее передачи, ответственностью лиц, на которых возложена обязанность по сбору и передаче информации.

При отсутствии угрозы возникновения РН органы управления функционируют в режиме повседневной деятельности. Решением генерального директора ЗАО «Азовпродукт», в случае угрозы или возникновении РН, для органов управления ЗАО «Азовпродукт» может устанавливаться один из следующих режимов функционирования:

- режим повышенной готовности - при угрозе возникновения РН;
- режим чрезвычайной ситуации - при возникновении и ликвидации РН.

При устранении обстоятельств, послуживших основанием для введения режима повышенной готовности или режима чрезвычайной ситуации, директор ЗАО «Азовпродукт» отменяет установленные режимы функционирования органов управления, сил и средств ЛРН.

Основными мероприятиями, проводимыми органами управления и привлекаемыми силами и средствами, являются:

1) в режиме повседневной деятельности:

- изучение состояния судоходства, деятельности по переработке, транспортировке, хранению нефтепродуктов на акватории морского порта, прогнозирование рисков разливов нефтепродуктов;
- сбор, обработка и обмен в установленном порядке информацией в области охраны водной среды от разливов нефтепродуктов;
- планирование действий органов управления и привлекаемых сил и средств по предупреждению и ЛРН, организация подготовки и обеспечения их деятельности;
- подготовка и обучение ПАСФ по вопросам предупреждения и ЛРН на акватории;
- взаимодействие с аварийно-спасательными формированиями других федеральных органов исполнительной власти по вопросам предупреждения и ЛРН на акватории;
- проведение учений по ЛРН;

– руководство созданием, размещением, хранением и восполнением резервов материальных ресурсов для ЛРН;

– ведение статистической отчетности о проведении операций по ЛРН, участие в расследовании причин аварий и катастроф, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов, а также выработка мер по устранению причин подобных аварий и катастроф.

2) в режиме повышенной готовности:

– усиление контроля за состоянием судоходства, деятельностью по переработке, транспортировке, хранению нефтепродуктов на акваториях, прогнозирование рисков разливов нефтепродуктов и их последствий;

– введение при необходимости круглосуточного дежурства руководителей и должностных лиц органов управления, а также привлекаемых сил и средств, на стационарных пунктах управления;

– непрерывный сбор, обработка и передача органам управления, привлекаемым силам и средствам, заинтересованным органам власти и организациям данных о прогнозируемых разливах нефтепродуктов;

– принятие оперативных мер по предупреждению и готовности к локализации разливов нефтепродуктов, снижению возможного ущерба в случае его возникновения, а также повышению устойчивости и безопасности функционирования соответствующих организаций при разливах нефтепродуктов;

– уточнение соответствующих планов по ПЛРН;

– приведение при необходимости привлекаемых сил и средств в готовность к реагированию на разливы нефтепродуктов на акватории, формирование оперативных групп и организация выдвижения их в предполагаемые районы действия;

– восполнение при необходимости резервов материальных ресурсов, созданных для ЛРН;

– проведение при необходимости эвакуационных мероприятий.

3) в режиме чрезвычайной ситуации:

– оповещение руководителей федеральных и территориальных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Ростовской области, органов местного самоуправления о РН на акватории;

– организация круглосуточного дежурства руководителей и должностных лиц органов управления и привлекаемых сил и средств;

– прогнозирование распространения нефтяных загрязнений при разливах нефтепродуктов на акватории и их последствий;

– организация работ по локализации и ЛРН на акватории и всестороннему обеспечению действий привлекаемых сил и средств;

– наращивание сил и средств в случае необходимости для ЛРН;

– организация работ по защите особо уязвимых районов акватории;

– непрерывный сбор, анализ и обмен информацией об обстановке в зоне разлива нефтепродуктов и о ходе проведения работ по его ликвидации;

– подготовка и обращение при необходимости за помощью в ФАМРТ по ЛРН;

– поддержание непрерывного взаимодействия с заинтересованными органами исполнительной власти и организациями по вопросам ЛРН на акватории;

– проведение мероприятий по жизнеобеспечению сотрудников при ЛРН.

– При возникновении РН основными задачами КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт» являются:

– организация первоочередных действий по прекращению вылива нефтепродуктов, ограждению нефтяного пятна на акватории, защите береговой и причальной полосы;

– оповещение о РН органов государственной и исполнительной власти;

– управление силами и средствами ЛРН при сборе РН и ликвидации его последствий;

– постоянный анализ складывающейся обстановки, выполнение расчетов и прогнозирование движения нефтяного пятна, выработка решений по реагированию на оперативную обстановку;

- осуществление взаимодействия с силами и средствами других организаций, привлекаемых к ЛРН;
- поддержка связи со всеми участниками ЛРН и взаимодействующими организациями;
- при необходимости привлечение экспертов (консультантов) по вопросам, связанным с операцией по ЛРН;
- организация обеспечения сил и средств, участвующих в ЛРН, продовольствием, водой, ГСМ и другими материалами;
- принятие решения о начале, временном прекращении, возобновлении и прекращении операций ЛРН по погодным условиям, при малом количестве остаточных нефтепродуктов или на основании других обоснованных причин;
- взаимодействие со средствами массовой информации;
- ведение учета затрат по ЛРН (не допускает необоснованного привлечения к ЛРН технических сил и средств привлекаемых организаций);
- составление отчетных документов.

В соответствии с п. 14 приказа Минтранса России от 30.05.2019 № 157 координирующими органами функциональной подсистемы на объектовом уровне являются КЧС и ОПБ организаций, находящихся в ведении Росморречфлота (в данном случае - АМП), КЧС организаций независимо от ведомственной и национальной принадлежности, осуществляющих разведку месторождений, добычу нефтепродуктов, а также переработку, транспортировку, хранение нефтепродуктов на морских акваториях. На основании этого - КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт» является координирующим органом функциональной подсистемы на объектовом уровне.

Органом оперативного управления является ОШ. Причинами для созыва ОШ является достоверная информация о разливе нефтепродуктов или происшествие, содержащее угрозу разлива нефтепродуктов при проведении грузовых операций.

В районе разлива (на месте действия) ответственным Руководителем работ является командир АСГ или директор РТП КЦ «ЭКОСПАС» – должностное лицо из состава ОШ (по согласованию).

Ответственным Руководителем работ по очистке береговой черты является командир Самарского отряда ГКУ РО «РО ПСС» – должностное лицо из состава ОШ (по согласованию).

В ходе работ по ЛЧС(Н) ОШ производит сбор и обмен информацией о разливе нефтепродуктов.

Схема организации управления работами по ЛРН и взаимодействию при ЧС(Н) представлена на рисунке 10.1.2.

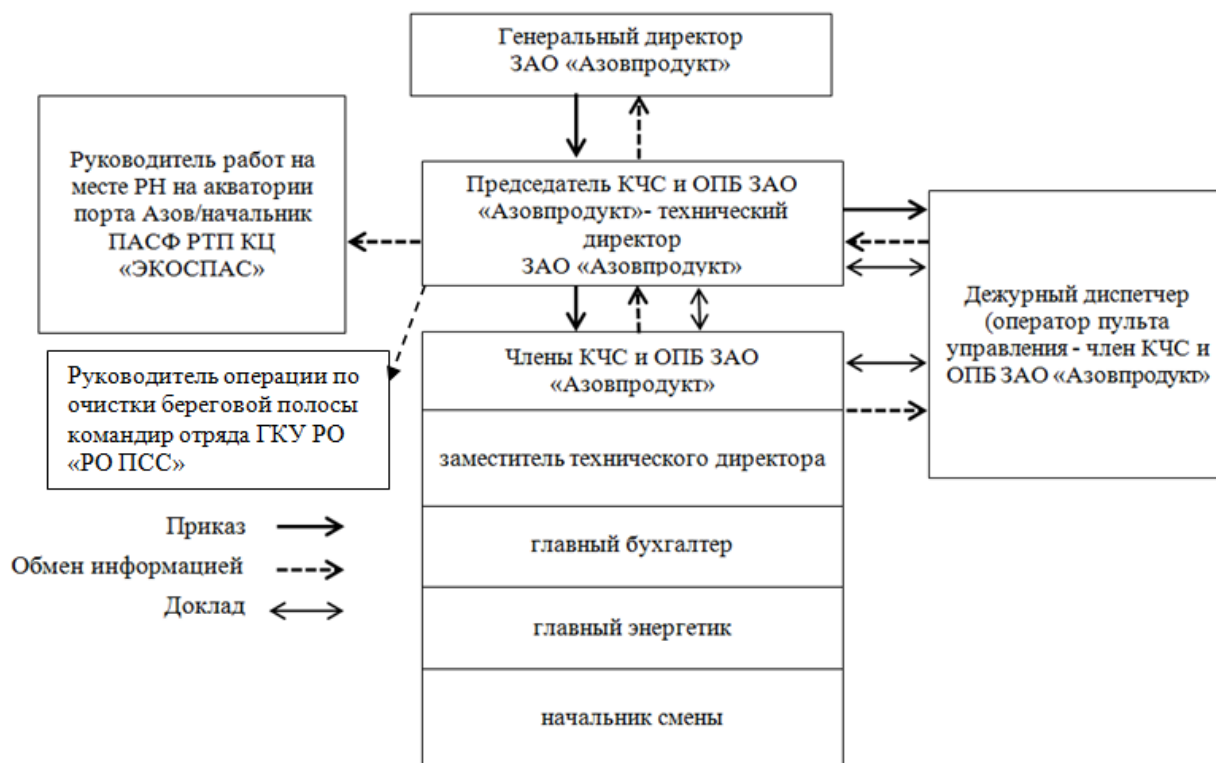


Рисунок 10.1.1- Структура органов управления ЗАО «Азовпродукт»

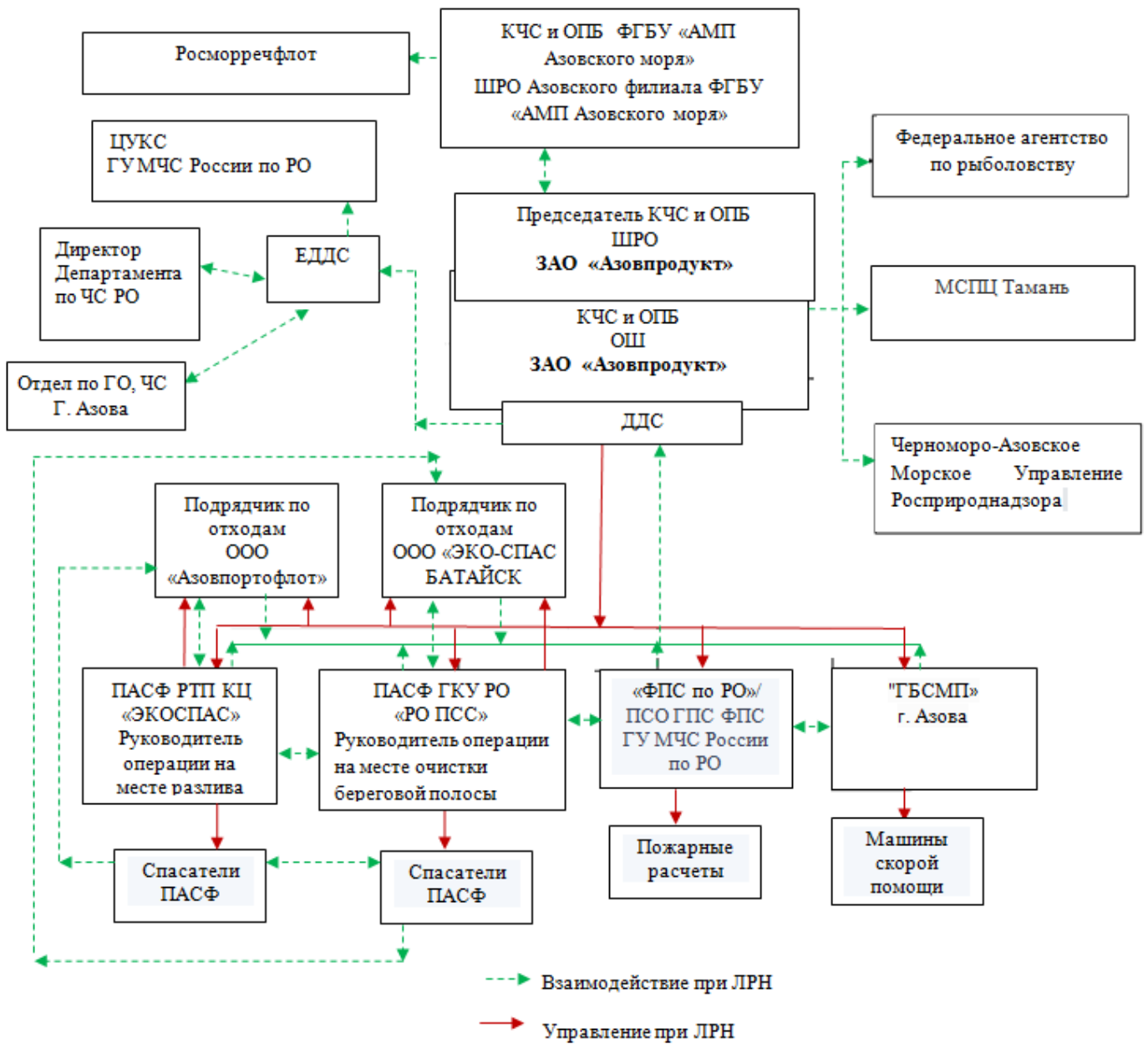


Рисунок 10.1.2- Схема организации управления работами по ЛРН и взаимодействию при ЧС(Н)

### **10.2 Состав членов КЧС и ее рабочих органов**

Приказом генерального директора ЗАО «Азовпродукт» от 09.01.2017г № 2 создана КЧС и ОПБ (приложение 13.2) в составе:

– председатель КЧС и ОПБ – технический директор Колесников В.А.;

члены комиссии:

– зам. технического директора Гребенюк А.В.;

– главный бухгалтер Русакова Л.В.;

– главный энергетик Грамота С.Б.;

– начальник смены Гребенюк В.В.

Руководителями работ на месте операции (РО) является командир отряда Шахлевич С.Е.;

Руководителем работ по очистке береговой полосы (РОБ) является Ставицкий М.В.

При ликвидации разлива нефтепродуктов комиссия решает задачи:

- выработки предложений техническому директору организации по ликвидации последствий ЧС;

- координации деятельности органов управления организаций – участников ликвидации ЧС;

- обеспечения согласованности действий организаций и выделенных сил и средств.

При решении этих задач члены КЧС и ОПБ:

- организуют круглосуточное дежурство;

- анализируют полученную информацию о разливе нефтепродуктов;

- оценивают обстановку, сложившуюся после разлива;

- осуществляют прогнозирование ЧС с учетом имеемых условий, определяют вероятность загрязнения береговой черты и чувствительных зон;

- организует выполнение мониторинга (воздух, вода, почва);

- в случае необходимости вырабатывают экстренные меры по защите акватории, территории и населения, в кратчайшее время передают данные в вышестоящие органы управления, органы местного самоуправления и др.;

- организуют и поддерживают постоянную связь с ППУ, узлами связи, техническими средствами;

- вырабатывают предложения по расходованию ресурсов материальных и финансовых средств резерва для ликвидации ЧС;

- готовят материалы для отчета о проведенных работах.

### **10.3 Состав и организация взаимодействия привлекаемых сил и средств**

Взаимодействующими организациями являются организации, которые предоставляют технические средства, материальные ресурсы, персонал для операций по ЛРН на договорной основе.

При выполнении мероприятий по ЛРН Предприятие вступает во взаимодействие со следующими организациями:

- Профессиональное аварийно-спасательное формирование РТП КЦ «ЭКОСПАС»;

- Профессиональное аварийно-спасательное формирование ГКУ РО «РО ПСС»;

- ООО «ЭКО-СПАС БАТАЙСК»;

- ООО «Азовпортофлот»;



- ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РО».

Организация взаимодействия привлекаемых сил и средств

В условиях повседневной деятельности организуются взаимодействие в ходе:

- проведения совместных тренировок (учений) по проверке реальности соответствующих планов;

- обучения органов управления и действующих сил к действиям в условиях ЧС;
- обмена опытом, участия в конференциях, семинарах, совещаниях по проблемам предупреждения и ликвидации ЧС;

- уточнения планов ЛРН и по другим вопросам.

Взаимодействие участвующих сторон по предупреждению и ликвидации последствий аварийных разливов нефтепродуктов осуществляется с учетом возложенных на них задач по следующим направлениям:

- прогнозирование, наблюдение и оценка возможных последствий чрезвычайных ситуаций, связанных с аварийными разливами нефтепродуктов;

- взаимный обмен информацией по вопросам предупреждения, локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с аварийным разливом нефтепродуктов;

- согласование решений о выделении сил и средств для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- обеспечение мероприятий по сохранению здоровья личного состава аварийно-спасательных и медицинских подразделений, формирований и учреждений, других лиц, участвующих в ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Организация взаимодействия по вопросам материального обеспечения.

Взаимодействие по вопросам материального обеспечения организуется в целях наиболее полного удовлетворения потребностей задействованных сил и средств необходимыми материальными средствами, продовольствием, водой, одеждой, жильем и осуществляется по следующим направлениям:

- создание запасов материальных средств;

- определение ущерба, нанесенного ЧС;

- доставка материальных средств в зоны ЧС и их распределение;

- определение порядка использования местной экономической базы, водоисточников, ремонтных, строительных и других предприятий и организаций;

- порядок использования аэропортов, железнодорожных станций, портов и транспортных коммуникаций;

- порядок определения расчетов за произведенные затраты материальных средств и услуг.

Организация взаимодействия по вопросам технического обеспечения.

Взаимодействие по вопросам технического обеспечения организуется в целях поддержания техники и оборудования ремонтно-восстановительных средств в постоянной готовности к использованию, обеспечению их надежной работы и направлено на:

- своевременное техническое обслуживание и ремонт техники и оборудования ремонтно-восстановительных средств;

- накопление и подготовку к использованию запасных частей, ремкомплектов и материалов;

- подготовку специалистов ремонтно-восстановительных средств.

Техническое обеспечение организуется с использованием автомобильной техники, плавсредств и инженерной техники при ликвидации последствий ЧС.

Очередное техническое обслуживание автомобильной и инженерной техники, плавсредств осуществляется в перерывах между ее использованием на местах работ с привлечением подвижных средств технического обслуживания.

Заправка техники горюче-смазочными материалами осуществляется в местах работ и технического обслуживания подвижными автозаправочными станциями.

Ремонт и восстановление неисправной и вышедшей из строя техники осуществляется на местах выхода из строя с использованием: подвижных ремонтно-восстановительных групп.

Обеспечение запасными частями и материалами для проведения технического обслуживания и ремонта машин осуществляется с ближайших складов.

Организация взаимодействия по вопросам медицинского обеспечения.

При организации медицинского обеспечения взаимодействие осуществляется в ходе:

- обмена оперативной информацией (оповещение), прогнозирования медицинской обстановки;
- оказания первой медицинской помощи;
- доставке пострадавших в близлежащие лечебные учреждения для оказания врачебной помощи;
- ведения медицинского наблюдения.

Взаимодействие сил и средств, прибывающих в район ЧС по приказанию вышестоящих органов управления, организует командир АСФ, поддерживая постоянную связь с ними.

Командир АСФ, организуя взаимодействие, должен выполнить основные требования, предъявляемые к нему.

Взаимодействие должно быть:

- высокоэффективным – при котором достигается максимальное использование возможностей привлекаемых сил и средств для проведения работ;
- непрерывным, что позволяет выполнить стоящие задачи;
- устойчивым – сохранять способность отдельных технических средств, а также созданных группировок (ордеров) сил действовать автономно при любых условиях обстановки;
- гибким – позволяет вносить коррективы в действия сил при резких изменениях погодных условий и обстановки.

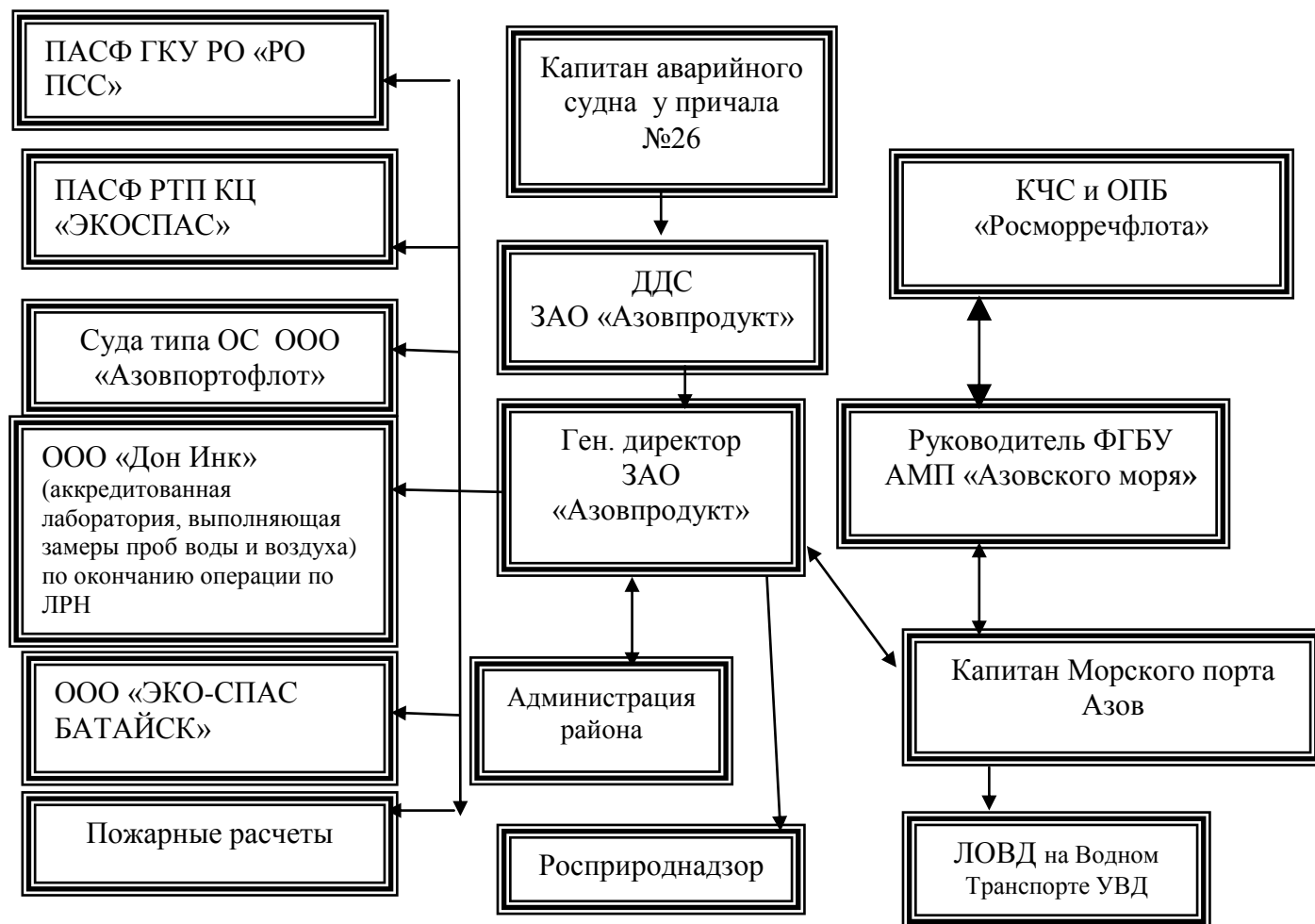


Рисунок 10.3. 1– Схема - Состав привлекаемых организаций к взаимодействию

#### **10.4 Система связи и оповещения и порядок ее функционирования**

Оповещение о разливе федеральных органов исполнительной власти в соответствии с разделом VI «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2020 г. N 2366.

Оповещение о разливе нефтепродуктов на акватории Нижнего Дона передается в случаях инцидента на объекте ЗАО «Азовпродукт», повлекшего или могущего повлечь сброс нефтепродуктов.

##### **Система оповещения и связи**

Система оповещения и связи организации включает в себя диспетчера или назначенное лицо выполнять оповещение.

В состав системы связи и оповещения входят:

- система внутренней, городской и междугородней телефонной связи;
- система корпоративной мобильной связи абонентов ЗАО «Азовпродукт» «МТС»;
- система рассылки SMS-сообщений по сетям корпоративной мобильной связи абонентов ЗАО «Азовпродукт» «МТС»;
- средства громкоговорящей, телефонной связи и переносные радиостанции.

Оповещение руководства и персонала Компании производится назначенным лицом исполнять функции дежурно-диспетчерской службы ЗАО «Азовпродукт» в соответствии со списком оповещения.

Доведение информации о ЧС(Н) до органов исполнительной власти, а также до взаимодействующих и выделяющих силы и средства организаций осуществляется через органы повседневного управления по линии дежурно-диспетчерских служб в соответствии со схемой оповещения представленной на рисунке 10.5.1.

Оповещение о разливе нефти и нефтепродуктов должно содержать следующие сведения:

- а) дата, время (московское и местное) и место возникновения разлива нефти и нефтепродуктов;
- б) вид, характеристика и масштаб разлива нефти и нефтепродуктов;
- в) вид объекта, на котором произошел разлив нефти и нефтепродуктов, собственник объекта;
- г) количество и гражданство лиц, пострадавших, в том числе погибших и получивших телесные повреждения, в результате разлива нефти и нефтепродуктов;
- д) обстоятельства (причины) возникновения разлива нефти и нефтепродуктов, достоверно известные на момент оповещения;
- е) принимаемые меры;
- ж) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии) лица, передавшего оповещение.

Перечень лиц необходимых оповестить при ЧС(Н) и их телефоны представлены в таблицах 10.5.1-10.5.2.

Таблица 10.5.1 - Комиссия по ЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт»

ФИО, должность	Тел.: рабочий, Сотовый
Технический директор Колесников В.А.	5-68-50 8-903-401-11-97
Зам. технического директора Гребенюк А.В.	5-68-50 89889976777
Главный энергетик Грамота С. Б.	5-68-50 89889974777
Начальник смены Гребенюк В.В.	5-68-45 8988997277
Главный бухгалтер Русакова Л.В.	89094090404

**Список телефонов в организации**

	Наименование отдела	ГТС
1	Приемная	5-68-50
2	Генеральный директор	5-67-47
3	Баралдини Л.	5-68-51
4	Операторная	5-68-45
5	Причал, пограничники	5-68-48
6	Бухгалтерия	5-68-44
7	Факс приемная	5-67-50
8	Комната охраны	5-68-47
9	Автоинформатор	5-68-46
10	Автоинформатор	5-68-49

Таблица 10.5. 2- **Список телефонов организаций, оповещаемых при возникновении аварий и чрезвычайных ситуаций (надзорные органы)**

№№ п/п	Организация	Каналы связи	Телефон
1.	Капитан морского порта Азов	ГАТС	(86342) 5-20-26
2.	Главный государственный инспектор ОКДС (старший государственный инспектор ОКДС)	Радиосвязь на канале 16	(86342) 4-53-37
3.	ЕДДС	ГАТС	112 Факс 240-32-04 <a href="mailto:edds@rostov-gorod.ru">edds@rostov-gorod.ru</a>
4.	Оперативный дежурный ГУ МЧС России по РО (ЦУКС)	ГАТС	(863) 240-36-79 <a href="mailto:gumchsro@donpac.ru">gumchsro@donpac.ru</a>
5.	Начальник Южного Управления государственного морского и речного надзора Федеральной службы по контролю и надзору в сфере транспорта	ГАТС	253-83-22 <a href="mailto:priemnaya@yugmrn.ru">priemnaya@yugmrn.ru</a>
6.	Директор Департамента по ЧС РО	ГАТС	240- 29- 89

7.	УФСБ России по Ростовской области	ГАТС	(863) 234-91-92
8.	Линейный пункт полиции в порту Азов	ГАТС	+7 (86342) 4-04-84
9.	Росморречфлот  Ответственный дежурный	ГАТС	8(495)626-11-00 Факс: 8 (495) 626-15-62 Эл.почта: <a href="mailto:ud@morflot.ru">ud@morflot.ru</a> ц
10.	МСПЦ Тамань	ГАТС	8 9298467886 8 9282607240 Факс 8(86148) 4 17 22 <a href="mailto:mrsc2@amptaman.ru">mrsc2@amptaman.ru</a> , <a href="mailto:mrsc3@amptaman.ru">mrsc3@amptaman.ru</a>
11.	Черноморо-Азовское Морское Управление Росприроднадзора Оперативный дежурный:	ГАТС	8-967-660-29-12 <a href="mailto:cmu23@rpn.gov.ru">cmu23@rpn.gov.ru</a> .
12.	Федеральное агентство по рыболовству	ГАТС/ Сотовая связь	8 (938) 148-44-42 круглосуточный 200-11-97 (приемная) Факс 262-49-31 <a href="mailto:uprav-ter@yandex.ru">uprav-ter@yandex.ru</a>
13.	АПСО-оперативный дежурный (с. Самарское)	ГАТС/ Сотовая связь	(8-863-42) 2-07-37, 8-929-80-29-112
14.	ООО «Азовпортофлот» (диспетчер)	ГАТС	8(86312)414-33
15.	РТП КЦ «ЭКОСПАС»	ГАТС	8(863)527-50-91
16.	ООО «ЭКО-СПАС БАТАЙСК»	ГАТС	8-(863)-242-19-11
17.	МКУ «Управление ГО и ЧС города Азова»	ГАТС	8-(86342)-6-72-44 <a href="mailto:azovgochs@mail.ru">azovgochs@mail.ru</a>

Таблица 10.5.3. -Виды связи, используемые при ЛЧС(Н)

Вид связи	Область применения
Городская проводная телефонная связь	Для оповещения органов управления силами и средствами ЛРН, уведомления органов госконтроля, организации работы ОШ, оповещения АСФ и свободного от работы персонала ЗАО «Азовпродукт»
Оперативно- производственная телефонная связь	Для оповещения органов управления силами и средствами ЛРН, для связи и между группами, участвующими в ликвидации ЧС(Н).

Сотовая связь	Для оповещения органов управления силами и средствами ЛРН, для связи и между группами, участвующими в ликвидации ЧС(Н).
---------------	---

Связь при проведении АСДНР при разливе нефтепродуктов организуется в действующих каналах телефонной, УКВ (каналы №5 и №16) и мобильной связи в соответствии со схемой, приведенной на рисунке 10.5.2. Виды связи при ЧС(Н) приведены в таблице 10.5.3.

По согласованию с капитаном Морского порта Азов, руководителем Департамента по ЧС Ростовской области, ПАСФ РТП КЦ «ЭКОСПАС», ГКУ РО «РО ПСС» и ГУ МЧС РФ связь может быть организована на других р/каналах (р/сетях) на единых выделенных частотах.

### Система управления

Для обеспечения функционирования объектового звена РСЧС, планирования и выполнения мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС на объектах организации, оповещения, управления, координации действий и организации взаимодействия в ходе ведения аварийно-спасательных работ в ЗАО «Азовпродукт» созданы:

- постоянно действующий орган управления по решению задач в области ГО, ЧС и пожарной безопасности – функции возложены на технического директора – должностное лицо Компании, уполномоченное на решение задач в области ГО, ЧС и обеспечения пожарной безопасности;
- орган повседневного управления дежурно-диспетчерская служба (ДДС) в составе сменных операторов пульта управления;
- координационный орган – объектовая комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Компании (далее КЧС и ОПБ).

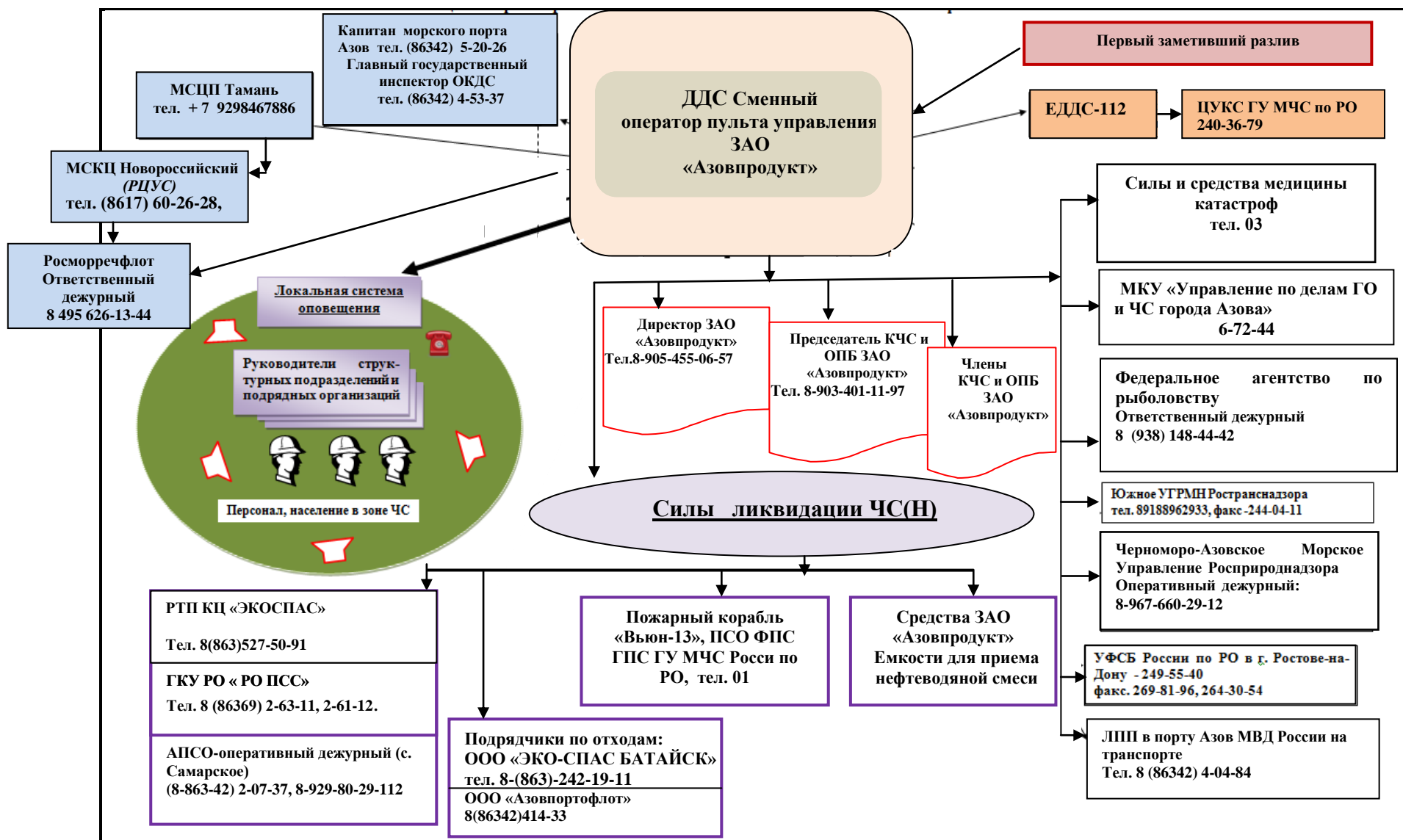
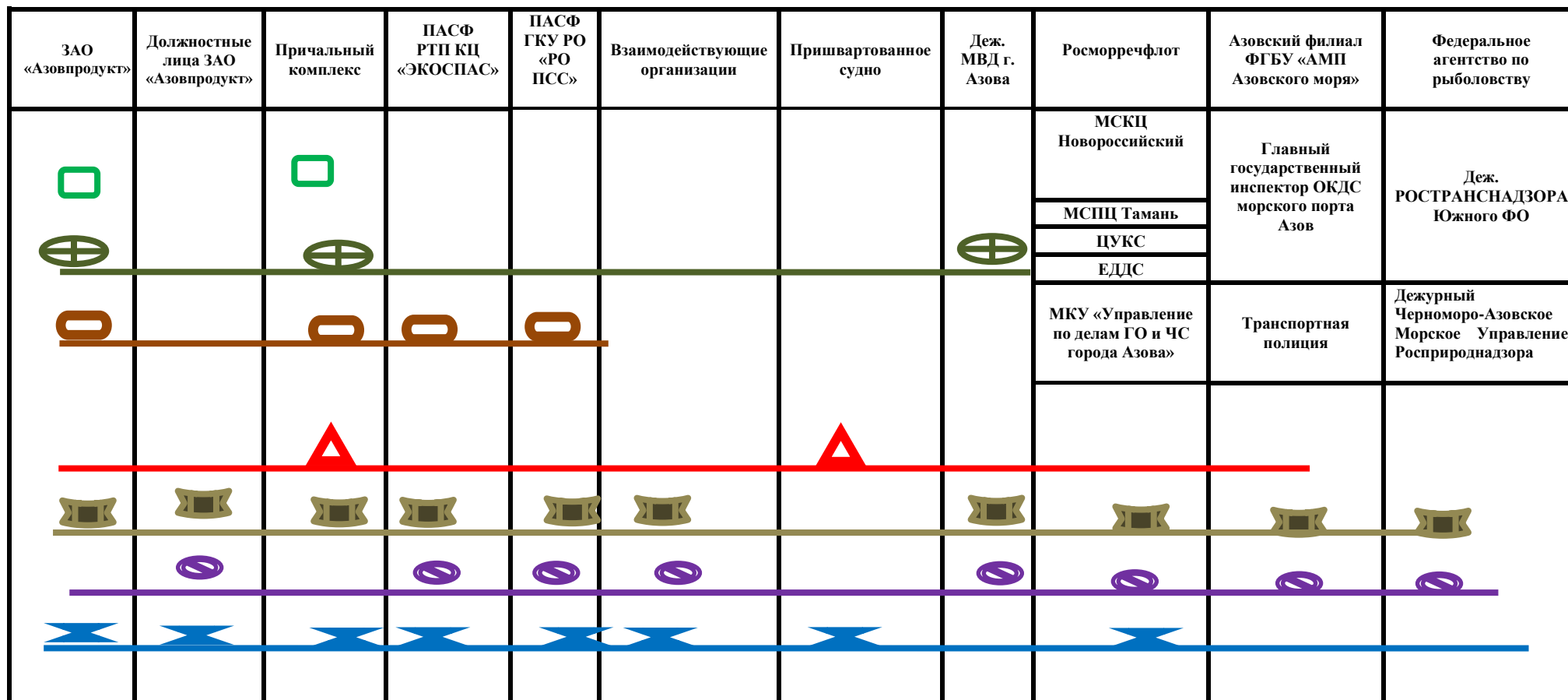


Рисунок 10.5. 1- Схема оповещения





Виды связи и их условное обозначение							
	Интернет		Каналы сотовой связи		Связь при ЛРН ЧС(Н)		Экстренный вызов
	Канал радио связи		Громкая связь		Каналы проводной Т/Ф связи (ГАТС)		

Рисунок 10.5. 2– Схема связи

## 11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВРЕМЕННОГО ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ СОБРАННОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

### 11.1 Материально-техническое обеспечение

Материально-техническое обеспечение работ по ЛРН организует ЗАО «Азовпродукт». Осуществляется с помощью имеющихся средств, материалов и имущества, а также технических средств других организаций, привлекаемых к работам по заранее заключенным договорам на случай возможного разлива (приложения 13.3 и 13.5).

Резервы материальных ресурсов включают: продовольственное, медицинское обеспечение, средства связи, ГСМ, СИЗ, мешки для мусора.

Материально-техническое обеспечение включает в себя:

- транспортно-землеройную технику;
- плавсредства, снаряжение и оборудование ЛРН, находящиеся в дежурстве;
- запасные части для ремонта предоставляемого снаряжения и оборудования;
- предоставление транспортных средств в эксплуатационной готовности;
- обеспечение бесперебойной работы всех задействованных транспортных средств (все виды снабжения плавсредств, заправка автотранспорта и т.п.) и их ремонт;
- СИЗ для персонала.

Контроль за созданием, хранением, использованием и восполнением указанных резервов устанавливается администрацией ЗАО «Азовпродукт».

*Техническое обеспечение* организуется в целях поддержания в рабочем состоянии всех видов транспорта, инженерной и другой специальной техники. Основными задачами технического обеспечения являются: техническое обслуживание транспорта и техники; ремонт вышедших из строя средств; снабжение транспортных подразделений ЗАО «Азовпродукт» агрегатами, запасными частями, ремонтными материалами и инструментом; эвакуация людей, неисправного транспорта и техники в ремонтные предприятия.

*Материальное обеспечение* действий сил ликвидации чрезвычайных ситуаций организуется в целях бесперебойного снабжения их материальными средствами, необходимыми для ликвидации ЧС и жизнеобеспечения личного состава. На объекте ЗАО «Азовпродукт» создан резерв материальных ресурсов на случай возникновения ЧС(Н). Резерв материальных ресурсов включает: средства оперативного ремонта судовых технологических трубопроводов и шлангов, продовольствие, медицинское имущество, медикаменты, средства связи, материалы для заделки пробоин, топливо, средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Уточнение объемов ресурсов производится в процессе проведения аварийных работ. Контроль за созданием, хранением, использованием и восполнением указанных резервов возлагается на генерального директора ЗАО «Азовпродукт». **Приказ о создании материально-технических ресурсов представлен в приложении 13.5**

### **11.2 Технологии и способы сбора разлитых нефтепродуктов, и порядок их применения**

Технологии и способы сбора разлитого нефтепродукта определяются конкретными погодно-климатическими и гидрометеорологическими условиями в районе аварийного разлива. Решение по применению того или иного способа сбора разлива нефтепродуктов принимается КЧС и ОПБ объекта.

Для сбора нефтепродуктов применяются скиммера (нефтесборщики), которые с помощью лебедки или вручную устанавливаются в «ловушках» или вершине каскадов, аккумулирующих нефтепродукты. Схема возможного варианта сбора нефтепродуктов приведена **на рисунке 7.2 данного Плана ПЛРН.**

Технологии сбора нефти с поверхности воды, организация их применения в ходе операции по ЛРН описаны в подразделе 5.1 «Технологии ЛЧС(Н)» настоящего Плана.

Способы очистки береговой полосы рассмотрены в разделе 5.1 данного Плана ПЛРН. Для повышения качества очистки водной поверхности во время сбора разлитого нефтепродукта рекомендуется обрабатывать сорбентами нефтяную пленку в «ловушках», образованных боновыми заграждениями. Сорбенты применяются в виде россыпи или сорбирующих изделий. К использованию допускаются сорбенты, имеющие сертификаты надзорных органов. Доочистка выполняется вплоть до исчезновения видимой пленки.

Пропитанные нефтепродуктами сорбенты подлежат сбору нефтесборщиками порогового или вакуумного типа или сетчатыми черпаками с применением ручного труда.

Для сокращения затрат и ущерба окружающей среде необходимо как можно большее количество нефтепродуктов собрать возможными приемлемыми способами до их попадания на берег и загрязнения объектов окружающей среды.

Для сбора нефтепродуктов, достигших береговой черты, использовать ручной и механический сбор силами и средствами районных (городских) звеньев Ростовской (областной) территориальной подсистемы РСЧС.

После проведения осмотра береговой полосы определяются зоны ее загрязнения. Способы очистки загрязненных участков выбираются из конкретных условий:

- площадь загрязнения;
- состав и свойства грунта;
- наличие растительности;
- возможность использования техники;
- возможность подхода непосредственно к берегу плавсредств и т.д.

Таблица 11.2. 1- Порядок применения технологий по сбору разлитой нефти

№ п/п	Наименование применяемой технологии	Кто руководит	Кто выполняет	С кем взаимодействует
Этап 1	Тушение горячей нефти на поверхности воды и на территории	Начальник ПЧ	Пожарные суда, пожарные машины	Руководитель ОШ ЗАО «Азовпродукт»
Этап 2	Ликвидация нефтяного загрязнения на морской поверхности, сбор нефти с водной поверхности с помощью судовых систем	Командир АСФ	Спасатели АСФ, экипажи судов	Руководитель ОШ ЗАО «Азовпродукт»

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

	специализированных судов, сбор разлившейся нефти на акватории.			
Этап 3	Защита береговой полосы от загрязнения	Командир АСФ	Спасатели Подрядчика по АСФ, водители автотранспорта	Руководитель ОШ ЗАО «Азовпродукт»
Этап 4	Очистка береговой полосы от нефтяного загрязнения	Командир АСФ	Спасатели Подрядчика по АСФ, водители автотранспорта	Руководитель ОШ ЗАО «Азовпродукт»

**11.3 Мероприятия по организации временного хранения и транспортировки собранного нефтепродукта**

При операциях по ЛРН образуются отходы, которые можно разделить по агрегатному состоянию на:

- жидкие (нефтеводная смесь, промывочные воды после мойки оборудования и т.п.);
- твердые (загрязненный нефтью наплавной мусор и т.п.).

В ходе операций по ЛРН необходимо обеспечивать:

- соблюдение принятых методов обращения при сборе отходов, накоплении отходов, транспортированию отходов;
- учет собираемых и передаваемых количеств отходов;
- разделение потоков поступающих отходов, минимизацию их количества;
- меры по недопущению вторичного загрязнения при обращении с отходами;
- соблюдение правил техники безопасности и мер по охране здоровья.

Обращение с отходами при операциях по ЛРН заключается в следующих этапах:

1. Сбор.
2. Накопление.
3. Транспортирование.
4. Обработка.
5. Обезвреживание, размещение.

Нефтеводная смесь, собираемая скиммерами (нефтесборщиками), перекачивается в емкости судов привлекаемых по договору подряда (**приложение 13.5**) и далее транспортируется на утилизацию.

Для накопления, транспортирования на очистные сооружения собранного нефтепродукта используются:

- «ОС-50», с емкостью танков 45,3м<sup>3</sup>;
- «Вятка -9», с емкостью танков 167,4м<sup>3</sup>;
- «Вятка -252», с емкостью танков 167,4м<sup>3</sup>;
- «ГТ -361», с емкостью танков 83м<sup>3</sup>;
- каркасная емкость - 9шт., объемом 6,4м<sup>3</sup> каждая РТП КЦ «ЭКОСПАС»;

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

- каркасная емкость - 1 шт., объемом 10 м<sup>3</sup> ЗАО «Азовпродукт»
  - подземная емкость-1шт, объемом 5 м<sup>3</sup> ЗАО «Азовпродукт»
  - резервный резервуар объемом 5000 м<sup>3</sup>
- Общая вместимость – 5535,7 м<sup>3</sup>.

Нефтедержащие отходы твердого агрегатного состояния собираются в полиэтиленовые мешки.

Накопление отходов твердого агрегатного состояния осуществляется отдельно по видам отходов: древесина, растительность, ветошь, грунт и песок.

По мере накопления отходы автотранспортом вывозятся к месту обезвреживания отходов или на объекты размещения отходов (договор с ООО «ЭКО СПАС БАТАЙСК») (приложение 13.5).

Пути транспортирования образующихся в процессе проведения операций по ЛРН отходов представлены в таблице 11.3. 1.

Таблица 11.3. 1- Пути передачи образующихся отходов.

Агрегатное состояние отходов	Куда осуществляется сбор	Места накопления	Способ транспортирования	Куда направлять на обработку
Жидкие	В танки судов ООО «Азовпортофлот» В емкости временного хранения ПАСФ Емкости ЗАО «Азовпродукт»	Танки ОС, каркасные емкости.	Плавсредства ООО «Азовпортофлот» и автотранспорт ООО «ЭКО -СПАС БАТАЙСК»	ООО «РПК»
Твердые	Пластиковые пакеты		Автотранспорт ООО «ЭКО- СПАС БАТАЙСК»	ООО «ЭКО- СПАС БАТАЙСК»

После проведения работ по хранению отходов составляется акт сдачи.

Акт сдачи составляется в следующем порядке:

Заказчик работ ЗАО «Азовпродукт»;

– Исполнитель работ – \_\_\_\_\_, договор с которым представлен в **приложении 13.5;**

– вид работ – \_\_\_\_\_;

– количество поступивших отходов \_\_\_\_\_;

– отмечается соответствие выполненных работ с условиями указанными в договоре;

– стоимость работ – определяется по договору.

Акт сдачи собранной нефтеводяной смеси и расходных материалов представлен ниже.

**АКТ сдачи собранной нефтеводяной смеси и отработанных расходных  
материалов.**

Составлен «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

Сдача собранного нефтепродукта и расходных материалов

(наименование работ)

Мы, \_\_\_\_\_, нижеподписавшиеся, от \_\_\_\_\_ лица \_\_\_\_\_ Исполнителя

с одной стороны, и от лица Заказчика \_\_\_\_\_  
с другой стороны, составили настоящий акт о том, что выполненная работа \_\_\_\_\_

(удовлетворяет, или не удовлетворяет

условиям Договора и технического задания или иного документа,

превышает потребности технического задания или иного документа)

Краткое описание выполненной работы \_\_\_\_\_

(эффективность работ)

Цена договора составляет \_\_\_\_\_  
(цифрами и прописью)

При сдаче работ с учетом выполнения условий Договора установлена  
надбавка (скидка) к договорной цене в размере \_\_\_\_\_ %  
Общая сумма аванса, перечисленная за выполненные этапы, составила \_\_\_\_\_

( цифрами и прописью)

Следует к перечислению - \_\_\_\_\_

( цифрами и прописью)

с учетом надбавки (скидки) к договорной цене на сумму \_\_\_\_\_

(цифрами и прописью)

Работу сдал  
от Исполнителя

\_\_\_\_\_  
(подпись)

Работу принял:  
от Заказчика

\_\_\_\_\_  
(подпись)

Далее нефтеводяная смесь утилизируется в соответствии с технологией Подрядчика  
по отходам или сдается на утилизацию.

#### ***11.4 Организация приведения в готовность к использованию специальных технических средств и пополнение запасов финансовых и материальных ресурсов***

Оборудование и имущество, принадлежащее ПАСФ, предназначенное для предупреждения РН и ликвидации их последствий во время проведения сливо-наливных операций ЗАО «Азовпродукт», согласно договорам (Приложение 13.1), находится в постоянной исправности и готовности к немедленной доставке и применению.

Приведение в готовность оборудования ПАСФ включает следующие этапы:

1. Следование в точку бункеровки;
2. Постановка БЗ;
3. Подготовка скиммера к работе;
4. Ликвидация аварийного разлива;
5. Сварачивание бонового ограждения после окончания операции;
6. Возвращение в район базирования;
7. Мойка, выбраковка, техобслуживание оборудования.

После каждого использования запасы материалов, инструмента, инвентаря, приспособлений и прочих средств, имеющихся у ПАСФ, пополняются до нормы, указанной в договоре.

В случае использования финансового резерва, созданного ЗАО «Азовпродукт», при возникновении РН во время проведения бункеровочных операций приказом генерального директора ЗАО «Азовпродукт» выполняется пополнение финансового резерва.

Компенсация взаимодействующим организациям за использованные при проведении мероприятий по ликвидации разливов нефтепродуктов материально-технические средства и расходные материалы, осуществляется за счет резерва финансовых средств ЗАО «Азовпродукт».

**12. КАЛЕНДАРНЫЕ ПЛАНЫ ОПЕРАТИВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО  
ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНЫХ РАСЧЕТНЫХ ОБЪЕМОВ РАЗЛИВОВ  
НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ  
ПРОВОДИТСЯ ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ  
РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ**



**Календарный план оперативных мероприятий ЧС(Н) по ликвидации максимальных расчетных объемов  
разливов нефти и нефтепродуктов 1480м<sup>3</sup>**

**А. При угрозе возникновения ЧС(Н)**

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители (должность, фамилия, инициалы)	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
1	Доведение информации об угрозе возникновения ЧС(Н) руководству ЗАО «Азовпродукт», диспетчерским службам взаимодействующих организаций, органам специально уполномоченным решать задачи ГО и ЧС, органам исполнительной власти:																	оператор пульты управления ЗАО «Азовпродукт»
	тех. директору (председатель КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт»), руководству ЗАО «Азовпродукт» (по схеме оповещения);	5 мин																оператор пульты управления ЗАО «Азовпродукт»
	дежурным диспетчерских служб Подрядчиков (по схеме оповещения);	5 мин																оператор пульты управления ЗАО «Азовпродукт»
	Главному инспектору ОКДС Азовского филиала ФГБУ «АМП Азовского моря»	5 мин																оператор пульты управления ЗАО «Азовпродукт»
2	Оповещение членов КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт»	20 мин																оператор пульты управления ЗАО «Азовпродукт»

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители (должность, фамилия, инициалы)		
			Минуты						Часы						Сутки				
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3	
3	Сбор и развертывание КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт» ( по указанию председателя КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт»).	20 мин. 1,5 час																	оператор пульта управления ЗАО «Азовпродукт»
4.	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС.	1 час.																	Ответственное лицо ЗАО «Азовпродукт»
5	Определение, на основе прогноза возможной ЧС(Н), необходимости привлечения сил и средств Подрядчиков	40 мин																	Председатель КЧС ЗАО «Азовпродукт»
6	Оповещение и уточнение организации совместных действий с взаимодействующими организациями	10 мин																	Председатель КЧС ЗАО «Азовпродукт»
7	Оповещение Подрядчика по АСФ о приведении в постоянную готовность сил и средств	5 мин.																	оператор пульта управления ЗАО «Азовпродукт»
8	Действия подрядчика по АСФ	30 мин																	
	Загрузка специальной техники и средств в транспортные средства их доставки. (подрядчик по АСФ)	25 мин																	
	Оповещение субподрядчика (подрядчик по АСФ) бонопостановщиков к выходу на место ЧС(Н)	5 мин																	
9	Подготовка к применению Аварийного резервуара, разборных емкостей.	1 час.																	Персонал ЗАО «Азовпродукт»

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители (должность, фамилия, инициалы)	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
10	Контроль состояния производственно-ливневой канализации и очистных сооружений на причале.	1 час.																Ответственное лицо ЗАО «Азовпродукт»
11	Подготовка автотранспорта и расчетов по обеспечению эвакуационных мероприятий из зоны возможной ЧС(Н).	20 мин																Ответственное лицо ЗАО «Азовпродукт»

**Календарный план оперативных мероприятий ЧС(Н) по ликвидации максимальных расчетных объемов  
разливов нефти и нефтепродуктов 1480м<sup>3</sup>**

**Б. При возникновении ЧС(Н)**

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители (должность)
			Минуты						Часы						Сутки		
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2	
<b>1. Организация работ по ЛРН</b>																	
1	Доведение информации об угрозе возникновения ЧС(Н) руководству ЗАО «Азовпродукт», диспетчерским службам взаимодействующих организаций, органам специально уполномоченным решать задачи ГО и ЧС, органам исполнительной власти:	15 мин															оператор пульта управления ЗАО «Азовпродукт»
	тех. директору (председатель КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт»), руководству ЗАО «Азовпродукт» (по схеме оповещения);	5 мин															оператор пульта управления ЗАО «Азовпродукт»
	Главному инспектору ОКДС Азовского филиала ФГБУ «АМП Азовского моря»	5 мин															
	дежурным диспетчерских служб Подрядчиков (по схеме оповещения);	5 мин															оператор пульта управления ЗАО «Азовпродукт»
	ЕДДС	10 мин															оператор пульта управления ЗАО «Азовпродукт»
2	Оповещение членов КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт»	20 мин															оператор пульта управления ЗАО «Азовпродукт»
3	Сбор и развертывание КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт» (по указанию председателя КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт»).	20 мин. 1,5 час															оператор пульта управления ЗАО «Азовпродукт»

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители (должность)	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
4.	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС.	20мин.																Ответственное лицо ЗАО «Азовпродукт»
5	Выполнение первоочередных мер на причале: - Производится аварийный остановка технологических операций на ЗАО «Азовпродукт»; - Поднятие стендера в максимально высокое положение; - Отключение подачи электроэнергии на аварийный блок (стендерную площадку причала №26); - Подготовка средств пожаротушения; - Производится сброс нефтепродуктов из трубопроводов в аварийные резервуары - Организуется мониторинг газовой среды. - Разворачиваются средства пожаротушения;																	
6.	Определение, на основе прогноза возможной ЧС(Н)	40 мин																Председатель КЧС ЗАО «Азовпродукт»
7.	Постановка задач взаимодействующим организациям																	Председатель КЧС ЗАО «Азовпродукт»
8.	Прекратить доступ посетителей и автотранспорта на территорию причала №26	10 мин																Охрана причала
9.	Действия подрядчиков по АСФ РТП КЦ «ЭКОСПАС»	165 мин																Начальник АСФ
	Приведение в постоянную готовность сил и средств ЛРН.	60 мин.																
	Переход в зону ЧС(Н) подрядчика по АСФ	95 мин																
	Пересадка спасателей на СТО	10 мин																

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители (должность)		
			Минуты						Часы						Сутки				
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3	
10.	Организация круглосуточного дежурства КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт».	Постоян но																	Председатель КЧС ЗАО «Азовпродукт»
	Действия подрядчиков по АСФ ГКУ РО «РО ПСС» Приведение в постоянную готовность сил и средств ЛРН.	30 мин																	
	Переезд в зону ЧС(Н) подрядчика по АСФ	60 мин																	
11.	Направление спасателей звена разведки зоны ЧС(Н) на место возможной ЧС(Н).	8 мин.																	Командир ПАСФ
12.	Развертывание сил и средств АСФ на причале №26	20 мин.																	Командир ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС»
<b>2. Локализация разлива нефтепродуктов</b>																			
13.	Установка боновых ограждений вокруг судна	До начала грузовых операций																	Экипаж н/ судна; Персонал ЗАО «Азовпродукт»
14.	Закрытие клинкетов грузовой системы судна.	2 мин.																	Капитан н/судна
15.	Постановка рубежей локализации																		
15.1	При установке 2 ед СТО	64 мин																	Спасатели ПАСФ РТП КЦ «ЭКОСПАС»
	Постановка 1-го эшелона Б.З.	22 мин																	
	Постановка 2-го эшелона Б.З.	17 мин																	
	Постановка 3-го эшелона Б.З.	42 мин																	
	Постановка 4-го эшелона Б.З.	42 мин																	

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
<b>3. Сбор разлитых нефтепродуктов</b>																		
16.	Организация сбора нефтеводяной смеси в каркасные емкости и/или танки ОС. Развертывание и установка НСС	20 мин																Спасатели ПАСФ РТП КЦ «ЭКОСПАС»
17.	Сбор НВС в БЗ 4-го рубежа локализации	17 час 11 мин																
18.	Сбор НВС в БЗ 3-го рубежа локализации	18 час 35 мин																
19.	Сбор нефти в БЗ у причала.	18 час 26 мин															Спасатели ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС»	
20.	Очистка береговой полосы у причала	4 час																
21.	Обработка оставшихся на воде нефтепродуктов сорбентами в 4-ом рубеже локализации	30 мин															Спасатели ПАСФ РТП КЦ «ЭКОСПАС»	
22.	Обработка оставшихся на воде нефтепродуктов сорбентами в 3-ем рубеже локализации	30 мин																
23.	Обработка оставшихся на воде нефтепродуктов сорбентами у причала.	60 мин																
24.	Оповещение береговых приемных сооружений о поступлении отходов и предполагаемом их объеме.	Через 1 час															ДДС ЗАО «Азовпродукт»	



№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
<b>3. Сдача отходов на утилизацию</b>																		
25.	Сдача нефтесодержащих вод для последующей утилизации НВС происходит во время сбора. ОС вывозят НВС по мере заполнения танков. Последний ход на сдачу НВС после приема НВС из БЗ оперативных БЗ составляет 638 мин	10 час 38 мин																Судно подрядчика; Спасатели ПАСФ
26.	Составление отчета о проведенных работах по локализации и ликвидации разлива	По завершению работ																Председатель КЧС и ОПБ ЗАО «Азовпродукт»

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители		
			Минуты						Часы						Сутки				
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2			3
<b>4. Обеспечение мероприятий по ликвидации разлива нефтепродуктов</b>																			
27.	Организация охраны зоны ЧС(Н), обеспечение доставки специальной техники и средств.	Через 20 мин.																	Охранное предприятие (подрядчик)
28.	Организация постоянного наблюдения и мониторинга в районе разлива нефтепродуктов.	Постоян но																	Командир ПАСФ;
29.	Финансовое и материальное обеспечение	Постоян но																	ЗАО «Азовпродукт»

Директор ООО «ЦТОТ»

Е.А. Хадыкина

### **13. ПРИЛОЖЕНИЯ**

### **13.1 ПРИЛОЖЕНИЕ ДОКУМЕНТЫ АСФ**

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Договор № ЧС(Н) P017-22/A  
возмездного оказания услуг

г. Новочеркасск

«06» 05 2022 г.

**Закрытое акционерное общество «Азовпродукт»** в лице генерального директора Ищенко Владимира Ивановича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны и **Акционерное общество «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице руководителя Ростовского территориального подразделения (ТП) Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» Кардашова Павла Васильевича, действующего на основании Доверенности № ЦЭ-191 от 01 декабря 2021 года, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. Предмет Договора

1.1. Настоящий договор заключен в соответствии с федеральными законами Российской Федерации «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» от 22.08.1995 г. № 151-ФЗ, «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 №116-ФЗ г., Постановлением Правительства от 30.12.2020 № 2366 "Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации",.

1.2. По настоящему договору Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на опасных производственных объектах Заказчика (далее –Объектах) при проведении Заказчиком операций по бункеровке и перевалке нефтепродуктов в соответствии с утвержденным Планом ПЛРН, профилактике и ликвидации их последствий, согласно Приложению №1 к настоящему договору.

### 2. Права и обязанности сторон

#### 2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. При эксплуатации Объектов руководствоваться в своей деятельности требованиями промышленной, пожарной и экологической безопасности, установленными российским законодательством, действующими ГОСТами и техническими условиями проведения регламентных работ по обслуживанию оборудования и емкостей хранения нефтепродуктов, требованиями техники безопасности и промышленной санитарии.

2.1.2. Выполнять письменные рекомендации Исполнителя, касающиеся устранения в деятельности Заказчика нарушений требований российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности и предотвращающие угрозу возникновения чрезвычайных ситуаций, в том числе вызванных разливами нефтепродуктов (далее - ЧС(н)).

2.1.3. Предоставлять Исполнителю полную, достоверную информацию об обслуживаемых Объектах, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, необходимую ему для оказания услуг и проведения работ по настоящему договору.

2.1.4. В случае возникновения ЧС(н) незамедлительно уведомить Исполнителя об ее возникновении в соответствии со схемой оповещения, указанной в **Приложении № 2** к настоящему договору.

2.1.5. При изменении контактного телефона или адреса электронной почты Заказчика, указанного в **Приложении № 1** к настоящему договору, незамедлительно уведомить Исполнителя о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение 3 (трех) рабочих дней.



2.1.6. Обеспечивать беспрепятственный доступ сил и средств Исполнителя на территорию и Объекты Заказчика для проведения работ по ликвидации ЧС(н), выполнения договорных обязательств.

2.1.7. Не реже одного раза в три года в целях отработки взаимодействия с АСФ проводить тренировки на Объектах Заказчика.

2.1.8. Согласовывать с Исполнителем план проведения предстоящих учений и тренировок на следующий год не позднее 1 ноября текущего года.

2.1.9. В случае необходимости внесения изменений в сроки, установленные п. 2.1.8., уведомлять Исполнителя не менее чем за 30 календарных дней о предстоящих учениях и тренировках на объектах Заказчика. Время проведения тренировки на объектах Заказчика с участием сил и средств ЛРН Исполнителя подлежит обязательному письменному согласованию с Исполнителем.

2.1.10. Оказывать Исполнителю содействие в выполнении работ и оказанию услуг, способствующих надлежащему исполнению Сторонами условий настоящего договора.

2.1.11. Принимать оказанные услуги и выполненные работы (результаты работ) в установленном настоящим договором порядке.

2.1.12. Оплачивать оказываемые услуги и выполняемые работы Исполнителя в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором, дополнениями и приложениями к нему.

## **2.2. Заказчик вправе:**

2.2.1. Осуществлять контроль за ходом и качеством выполняемых работ, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

2.2.2. В случае возникновения необходимости предоставлять Исполнителю помещения для хранения необходимых материалов (сорбента и т.п.) и оборудования. Условия предоставления помещений оформляются Сторонами дополнительными соглашениями к настоящему договору.

2.2.3. Прекратить какие-либо действия Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. В данном случае представитель Заказчика должен сделать отметку о прекращении каких-либо действий Исполнителя в листах учета рабочего времени, указанных в пункте 3.5.3. настоящего Договора, с последующим подтверждением прекращения действий Исполнителя в письменном уведомлении, направленном в адрес Исполнителя. Отметка о прекращении каких-либо действий Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должна содержать информацию о том, какие именно действия Исполнителя необходимо прекратить, подпись и расшифровку подписи уполномоченного представителя Заказчика, дату и время прекращения вышеуказанных действий.

## **2.3. Исполнитель обязуется:**

2.3.1. Поддерживать расчетный объем сил и специальных технических средств, указанных в Приложении № 3 в составе рабочей группы специалистов ЛРН в постоянной готовности к выдвигению и проведению работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (далее – ЛРН) на объектах Заказчика.

2.3.2. Привлекать в случае необходимости дополнительные силы и средства для проведения работ по ЛРН на объектах Заказчика. Исполнитель самостоятельно определяет количество необходимых дополнительных сил и средств для проведения работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, несет ответственность за их действия как за свои собственные, а также гарантирует наличие аттестации и допуска к проведению аварийно-спасательных работ и реагированию на чрезвычайные ситуации и проведению работ по их ликвидации в рамках настоящего договора

2.3.3. Для оказания услуг по настоящему Договору использовать специально обученных, квалифицированных специалистов по ЛРН.



2.3.4. Поддерживать, указанные в **Приложении № 3**, материалы и инструменты для ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов в технически исправном состоянии в соответствии с нормативными требованиями РФ.

2.3.5. Проводить контроль за готовностью обслуживаемого Объекта и территории к проведению на них работ по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций в форме учений, тренировок и профилактических осмотров.

По заявке Заказчика один раз в год проводить профилактический осмотр объектов, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, давать рекомендации Заказчику по устранению нарушений в области промышленной, пожарной, экологической безопасности с оформлением Акта обследования ОПО.

Доставка персонала Исполнителя на Объекты осуществляется за счет средств Исполнителя.

2.3.6. Обеспечить наличие необходимых лицензий, сертификатов и разрешений на виды деятельности, необходимые для выполнения работ по настоящему договору.

2.3.7. Соблюдать требования пожарной безопасности, промышленной санитарии, требования законодательства об охране окружающей среды и труда при производстве работ и оказании услуг.

2.3.8. В случае аварийного разлива нефтепродуктов, по информации Заказчика, мобилизовать рабочую группу специалистов ЛРН и в случае необходимости привлечь дополнительные силы и средства в соответствии с п. 2.3.2. настоящего договора. Полномочный представитель Исполнителя на месте оказания услуг должен проинформировать представителя Заказчика (посредством телефонной связи) обо всех процедурах и действиях по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов. Если Заказчик не сообщит о необходимости прекращения каких-либо действий по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов, то действия Исполнителя и все расходы, связанные с ними, считаются утвержденными Заказчиком.

2.3.9. Сдавать Заказчику оказанные услуги по актам сдачи-приемки выполненных работ в сроки, определенные настоящим Договором.

2.3.10. Незамедлительно поставить в известность Заказчика и до получения от него указаний приостановить работу при обнаружении:

- а) возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний;
- б) иных, не зависящих от Исполнителя обстоятельств, которые грозят качеству выполняемой его работы, жизни и здоровью персонала.

2.3.11. На основании предварительной письменной заявки, согласованной обеими сторонами, оказывает услуги по организации обучения специалистов Заказчика методам и формам реагирования на разливы нефти и нефтепродуктов, технологии ЛРН, в соответствии с российскими требованиями, по программе, согласованной обеими сторонами. Обучение проводится на русском языке. Обучение персонала Заказчика проводится на основании отдельно заключенного договора.

2.3.12. Выставлять счета-фактуры установленного образца в порядке и в сроки, предусмотренные действующим российским законодательством.

2.3.13. В случае изменения телефона оперативного дежурного или адреса электронной почты, незамедлительно уведомить Заказчика о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение 3 (трех) рабочих дней.

2.3.14. В рамках настоящего договора, при наличии потребности Заказчика, Исполнитель может оказать иные услуги, стоимость и порядок оплаты которых должны быть предусмотрены дополнительным соглашением к настоящему договору.

2.3.15. Использовать технику, оборудование, специальные средства, материалы соответствующие ГОСТам РФ и имеющих обязательную сертификацию.

2.3.16. Предоставить по требованию Заказчика все необходимые документы на право Исполнителя заниматься данной деятельностью, сертификаты на используемую технику, оборудование, материалы.

**2.4. Исполнитель вправе:**





2.4.1. Давать письменные рекомендации, направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований российского законодательства в области промышленной и экологической безопасности, создающих угрозу возникновения ЧС(н).

2.4.2. Расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке в случае нарушения Заказчиком пункта 2.1.6. настоящего договора.

2.4.3. Привлекать к оказанию услуг и выполнению работ третьих лиц, неся при этом ответственность за их действия, как за собственные.

2.4.4. Оказывать Заказчику дополнительные услуги по его заявке.

2.4.5. Производить иные действия, предусмотренные настоящим договором.

2.4.6. В случае расторжения договора, информировать соответствующие территориальные органы (КЧС, ГУ МЧС РФ) о необходимости внесения Заказчиком изменений в план ЛАРН.

2.5. Транспортировка и утилизация, образовавшихся в ходе ЛРН отходов осуществляется за счет Заказчика. Исполнитель и (или) сторонняя подрядная организация может привлекаться Заказчиком для этого вида работ по отдельно заключенным договорам.

### 3. Порядок расчетов и сдачи-приемки оказанных услуг

3.1. Услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств Исполнителя (абонентская плата) для реагирования оплачиваются Заказчиком согласно Приложению № 4.

3.2. Услуги Исполнителя при ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов оплачиваются Заказчиком по ставкам, указанным в Приложении № 5 к настоящему договору, исходя из фактически затраченного времени использования сил и средств.

3.3. Оплата Заказчиком производится ежемесячно до 10 (десятого) числа следующего за месяцем, в котором осуществлялось оказание услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

Оплату по настоящему договору Заказчик начинает осуществлять с месяца, следующего за месяцем в котором проведены тренировочные учения и получено положительное заключение Федерального Агентства морского и речного транспорта.

3.4. Исполнитель вправе изменять стоимость услуг, оказываемых по настоящему договору, в одностороннем порядке не чаще одного раза в год. Изменение стоимости услуг оформляется Дополнительным соглашением к Договору. *Стоимость услуг увеличивается на уровень инфляции с января каждого календарного года.*

3.5. При поддержании в постоянной готовности сил и средств Исполнителя для реагирования на возможные разливы нефтепродуктов на объектах Заказчика:

3.5.1. Не позднее 5 (пяти) календарных дней месяца, следующего за отчетным, Стороны оформляют и подписывают два экземпляра Акта сдачи-приемки оказанных услуг по настоящему договору, для чего Исполнитель в первые пять рабочих дней месяца, следующего за отчетным, оформляет и направляет (нарочно или по почте) Заказчику на подписание два экземпляра Акта сдачи-приемки оказанных услуг и счет-фактуру установленного образца.

3.5.2. Заказчик обязуется рассмотреть акт сдачи-приемки результатов оказанных услуг в течение 3 (трех) рабочих дней с даты его получения. При отсутствии у Заказчика мотивированных возражений Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения акта сдачи-приемки результатов оказанных услуг подписать его и передать Исполнителю.

В случае наличия у Заказчика возражений Заказчик обязан направить Исполнителю соответствующие мотивированные возражения в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения акта сдачи-приемки результатов оказанных услуг. В противном случае акт считается принятым и подписанным.

3.5.3. Стороны признают, что электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной подписью (далее – квалифицированной электронной подписью) каждой из сторон, равнозначны документам на бумажных носителях, подписанным собственноручной подписью каждой из Сторон и заверенным печатью каждой из сторон.



Сторона использующая ключ квалифицированной электронной подписи, обязана соблюдать его конфиденциальность.

Разные экземпляры одно и того же первичного документа должны быть оформлены либо в электронной форме, либо на бумажном носителе.

В электронной форме составляются и подписываются квалифицированной электронной подписью следующие документы:

Счет – фактуры, акты выполненных работ (оказанных услуг), а также иные виды первичных документов.

3.5.4. Каждая из сторон принимает на себя исполнение всех обязательств, вытекающих из электронных документов, пописанных квалифицированной электронной подписью

### **3.6. При ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов:**

3.6.1. Рабочее время специалистов и оборудования Исполнителя учитывается в листах учета рабочего времени при ликвидации, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте оказания услуг и оплачивается по фактически затраченному времени, по действующим на дату оказания услуг ставкам и условиям, указанным в Приложении № 5,6 к настоящему договору.

3.6.2. Время мобилизации, демобилизации оборудования и специалистов Исполнителя, время нахождения в пути до территории оказания услуг и обратно, фактическое время по ликвидации аварийных разливов нефти, время, затраченное на очистку оборудования и материалов, считается рабочим, и оплачивается по действующим на дату оказания услуг ставкам и условиям, указанным в Приложении № 6 к настоящему договору.

3.6.3. Рабочее время специалистов и оборудования Исполнителя, а также привлеченных дополнительно сил и средств, в соответствии с п. 2.3.2. настоящего договора, учитывается в листах учета рабочего времени, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте оказания услуг и оплачивается по фактически затраченному времени, но не менее 4-х часов по ставкам и условиям, указанным в Приложении № 5 к настоящему договору.

3.6.4. Акт сдачи-приемки выполненных работ по ликвидации разливов нефтепродуктов и счет-фактура установленного образца, рассматриваются и подписываются Заказчиком после его получения, аналогично рассмотрению и подписанию Акта сдачи-приемки оказанных услуг, указанных в пункте 3.5.2. настоящего договора.

### **3.7. При проведении учений и тренировок:**

3.7.1. Время мобилизации, демобилизации оборудования и специалистов Исполнителя, время нахождения в пути до территории оказания услуг и обратно, фактическое время на проведение тренировки оплачивается по действующим на дату оказания услуг ставкам и условиям, указанным в Приложении № 6 к настоящему договору. Состав специалистов и перечень технических средств ЛРН, привлекаемых на тренировку, согласовывается с заказчиком.

3.7.2. Рабочее время специалистов и оборудования Исполнителя учитывается в листах учета рабочего времени, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте оказания услуг, и оплачивается по действующим на дату оказания услуг ставкам и условиям, указанным в Приложении № 6 к настоящему договору.

3.7.3. Акт сдачи-приемки выполненных работ по проведенным учениям и тренировкам, счет-фактура установленного образца рассматриваются и подписываются Заказчиком после его получения аналогично рассмотрению и подписанию Акта сдачи-приемки оказанных услуг, указанных в пункте 3.5.2. настоящего договора.



#### 4. Ответственность сторон

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение своих обязанностей по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. В случае просрочки платежей по настоящему договору Заказчик выплачивает Исполнителю пени в размере 0,5 % от просроченной суммы за каждый день просрочки платежа.

4.3. В случае необоснованного отказа Заказчика от подписания актов о начале оказания услуг, актов выполненных работ, листов учета рабочего времени, несоблюдении условий настоящего договора об оплате услуг Исполнителя, а также неоплате пени, Исполнитель вправе отказаться от исполнения обязательств по настоящему договору, расторгнув его в одностороннем порядке и потребовать возмещения понесенных расходов, официально уведомив об этом Заказчика.

4.4. В случае ненадлежащего выполнения Исполнителем договорных обязательств, а также некачественного оказания услуг Заказчик вправе расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке. Исполнитель обязан возместить в полном объеме ущерб Заказчику причиненный вследствие ненадлежащего и некачественного выполнения Исполнителем своих договорных обязательств.

4.5. Заказчик несет ответственность за предоставление Исполнителю не полной и (или) не достоверной информации об обслуживаемых объектах, указанных в Приложении 1 к настоящему договору. Исполнитель освобождается от ответственности в случае, если предоставленная Заказчиком информация явилась причиной ненадлежащего исполнения условий настоящего договора со стороны Исполнителя.

4.6. Заказчик несет ответственность за прекращение каких-либо действий Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, указанных в пункте 2.2.3. настоящего договора. При таком прекращении действий Исполнитель соответственно освобождается от ответственности.

4.7. В случае ложного сообщения о разливе нефти и нефтепродуктов на своем объекте Заказчик оплачивает Исполнителю фактически затраченное время реагирования, но не менее 4-х часов, по ставкам рабочего времени, указанным в пункте 3.5.2. настоящего договора.

4.8. В случае расторжения настоящего договора по инициативе Заказчика раньше срока, указанного в пункте 7.1. настоящего договора, Заказчик обязуется оплатить услуги и работы, выполненные до расторжения настоящего договора; прямые расходы, понесенные Исполнителем при прекращении работ, а также возместить Исполнителю неустойку в виде стоимости услуг по поддержанию в постоянной готовности сил и средств Исполнителя за 90 (девяносто) календарных дней, в соответствии с Приложением 4 настоящего договора.

#### 5. Споры

5.1. В случае возникновения каких - либо разногласий или споров в процессе исполнения обязательств по настоящему договору, стороны обязуются до передачи дела в арбитражный суд урегулировать их в претензионном порядке. Претензия направляется на электронный адрес, указанный в договоре при отсутствии такового, заказным письмом. Срок рассмотрения претензии составляет 10 дней с момента получения.

5.2. Все споры и претензии, не урегулированные сторонами путем переговоров, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Ростовской области.

#### 6. Форс-мажор

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение принятых на себя по настоящему договору обязательств, если такое



неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора в результате событий, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

6.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Сторона настоящего договора не может оказывать влияние и за возникновение которых не несет ответственности: землетрясение, наводнение, пожар, а также забастовка запретительные меры государственных и муниципальных органов власти и управления, военные действия любого характера, препятствующие выполнению предмета настоящего договора.

6.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме, причем, по требованию другой Стороны должен быть представлен удостоверяющий документ, выданный уполномоченным на то органом.

6.4. Если из-за обстоятельств непреодолимой силы состояние невыполнения обязательств, вытекающих из настоящего договора, длится более 6 (шести) месяцев и нет возможности сделать обязательное заявление о дате прекращения обстоятельств в течение не более шести месяцев, то каждая Сторона имеет право расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, известив об этом другую Сторону. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение убытков.

## 7. Срок действия договора

7.1. Настоящий договор вступает в силу с «06» мая 2022 года и действует по «31» декабря 2022 года. В случае если ни одна из сторон за месяц до истечения срока его действия письменно не заявит другой стороне о желании расторгнуть настоящий договор, то он считается пролонгированным ежегодно на один календарный год.

7.2. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

Сторона, инициирующая расторжение настоящего договора, должна не менее чем за 30 (тридцать) дней до предполагаемой даты расторжения договора направить письменное предложение о расторжении настоящего договора другой Стороне.

7.3. Требование о расторжении настоящего договора может быть заявлено Стороной в суд только после получения письменного отказа другой Стороны на предложение расторгнуть настоящий договор, либо неполучения ответа в тридцатидневный срок.

7.4. Исполнитель имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке.

Исполнитель обязан не менее чем за 10 (десять) дней, до предполагаемой даты расторжения договора направить письменное уведомление о расторжении настоящего договора Заказчику.

7.5. Расторжение настоящего договора в одностороннем порядке возможно в случаях, предусмотренных условиями настоящего договора.

## 8. Дополнительные условия

8.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

8.2. При изменении наименования, местонахождения, банковских реквизитов или реорганизации одной из Сторон, она обязана письменно в двухнедельный срок сообщить другой Стороне о произошедших изменениях.

8.3. Приложения и дополнительные соглашения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

8.4. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.5. Настоящий договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

**9. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон:**

**Заказчик:**

**ЗАО «АЗОВПРОДУКТ»**

Юр. адрес: 346780, Россия, Ростовская область,  
г. Азов, Портовый проезд, 3  
Факт. адрес: 346780, Россия, Ростовская область,  
г. Азов, Портовый проезд, 3  
Тел/факс (86342) 5 67 47, 5 67 50  
mail: [contabilita-it@mail.ru](mailto:contabilita-it@mail.ru)  
ИНН 6140015583  
КПП 614001001  
р/с 40702810200600000401  
в ОАО КБ «Центр-Инвест» (Филиал № 6  
г. Азов)  
к/с 30101810100000000762  
в РКЦ ГУ ЦБ по Ростовской области  
БИК 046015762

**Исполнитель:**

**АО «ЦАСЭО»**

ИНН 7709267582 КПП 772801001  
ОГРН 1027700261137  
Юридический адрес: 117342,  
г. Москва, ул. Бултерова, дом 17Б, эт. 7,  
помещение 20а/20б  
Почтовый адрес: 115088,  
г. Москва, ул. Угрешская, д.2, строение 25  
тел.: +7 (495) 778-77-47  
факс: +7 (495) 778-77-57  
р/с № 40702810000000003519  
к/с № 30101810900000000880  
БИК 044525880  
Акционерное общество «Всероссийский  
банк развития регионов»  
**Краснодарский центр «ЭКОСПАС» -  
филиал АО «ЦАСЭО»**  
Юридический и фактический адрес:  
350072, г. Краснодар, ул. Тополиная, 14  
Наименование банка: Астраханское  
отделение № 8625 ПАО Сбербанк  
г. Астрахань  
р/с 40702810605000002539  
к/с 30101810500000000602  
БИК: 041203602  
Тел. 8(861) 299-76-21; 299-76-23;  
ИНН: 7709267582  
КПП: 231143001,  
ОКПО: 26968354  
E-mail: [krasnodar@ecospas.ru](mailto:krasnodar@ecospas.ru)  
**Факт. адрес:** 346414, Ростовская обл.  
г. Новочеркасск, ул. Селекционная, д.19  
КПП 615045001  
Тел./ Факс: 8 (8635) 27 50 91  
mail: [rostov@ecospas.ru](mailto:rostov@ecospas.ru)

Генеральный директор  
ЗАО «АЗОВПРОДУКТ»



В.И. Ищенко  
м.п.

Руководитель Ростовского ТП  
Краснодарского центра «ЭКОСПАС» -  
филиала АО «ЦАСЭО»



П.В. Кардашов  
м.п.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Приложение № 1  
к Договору № ЧС(Н) P017-22/A  
от «05» 05 2022г.

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
обслуживаемых опасных производственных объектов

Наименование объекта	Местонахождение	Виды опасных веществ	Количество емкостей и максимальный объем	Ответственное лицо и контактный телефон
ЗАО «Азовпродукт»	Россия, Ростовская область, г. Азов, Портовый проезд, 3	Светлые нефтепродукты	Причал ЗАО «Азовпродукт» № 26 длиной 150 м. Расположен на 3169,825 – 3169,975 км левого берега р. Дон, выполнен в виде трёх отдельно стоящих палов. Центральный пал оборудован двумя стеллерами фирмы «ЭМКО» для светлых нефтепродуктов, производительностью 750 м <sup>3</sup> /час Параметры расчётного судна: тип река-море; длина – 140 м; ширина – 17 м; осадка в грузу – 3,8 м; грузоподъёмность – 5000 т. Производительность – 600 тыс. т/год	Технический директор Колесников Виктор Александрович 903 401 11 97

Более подробная информация по обслуживаемым Объектам предоставляется на основании отдельного запроса Исполнителя.

Контактные телефоны Исполнителя для сообщения о ЧС:

Тел. /факсы 8(861) 299-76-21, 299-76-23 в рабочее время с 9.00 до 18.00.

8(861) 299-76-22 - круглосуточно (дежурный спасатель)

E-mail: [rostov@ecospas.ru](mailto:rostov@ecospas.ru)

(8635) 27-50-91, (938) 120 42 55 – дежурная смена Ростовского ТП Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (круглосуточно)

эл. почта [rostov@ecospas.ru](mailto:rostov@ecospas.ru)

Генеральный директор  
ЗАО «АЗОВПРОДУКТ»

  
В.И. Ищенко  
М.П.

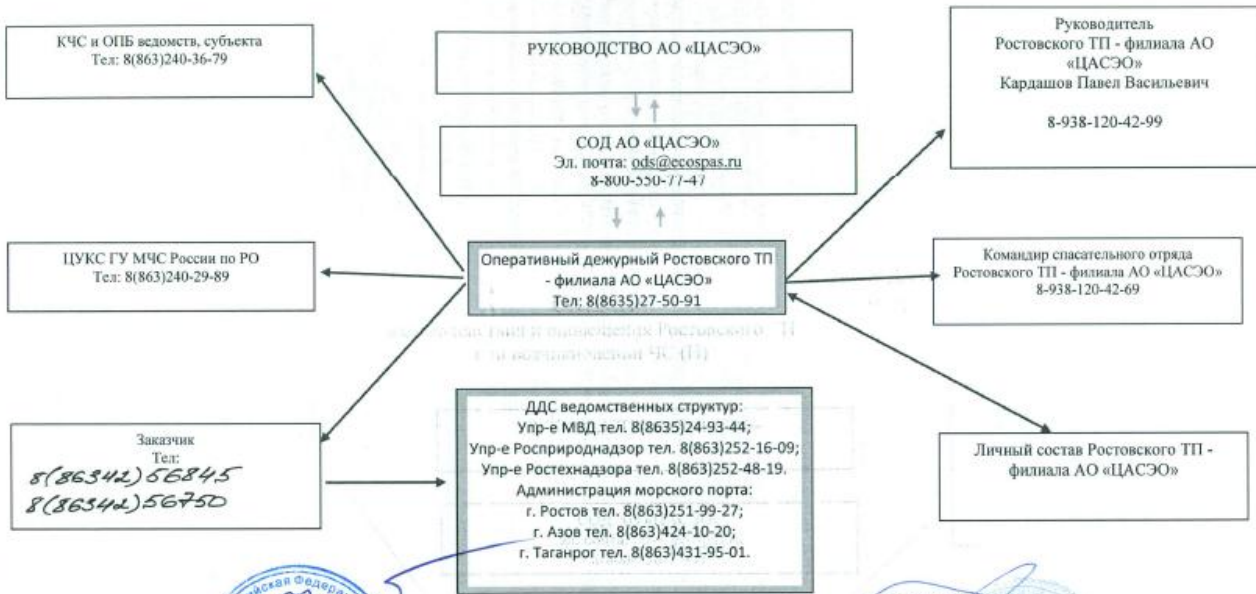
Руководитель Ростовского ТП  
Краснодарского центра «ЭКОСПАС» -  
филиала АО «ЦАСЭО»

  
П.В. Кардашов  
М.П.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Приложение № 2  
к Договору № ЧС(Н) P017-22/А  
от «06» 05 2022 года

СХЕМА  
взаимодействия и оповещения Ростовского ТП  
при возникновении ЧС (Н)



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Приложение 3  
к Договору № ЧС(Н) P017-22/A  
от «06» 05 2022 года

Силы и средства постоянной готовности, предназначенные для предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации.

Рабочая группа специалистов, находящаяся в постоянной готовности к выдвигению и проведению работ по ЛРН на объектах Заказчика	Количество
Руководитель группы спасателей (бригадир)	1
Спасатель-специалист ЛРН	16
Водитель	4

Специальные технические средства ЛРН

Наименование	Ед. изм.	Количество
Грузопассажирский автомобиль	ед.	2
Нефтеперекачивающие системы в комплекте	м3/час	161
Боновые ограждения высотой стенки не менее 830 мм	м	-
Скиммеры в комплекте с энергоблоком и шлангами	м3/сутки	3864
Емкости для временного хранения нефти и нефтепродуктов	м3	36
Суда, обеспечивающие постановку бонов	ед.	(по договору аренды)
Рабочие суда	ед.	(по договору аренды)
Устройство для нанесения сорбента	шт.	2
Сорбент	кг	350
Радиостанция переносная	шт.	6
Мотопомпа	шт.	1
Электроагрегат	шт.	1
Шанцевый инструмент	к-т.	1
Фильтрующие противогазы	шт.	17
Шлем спасателя с защитным забралом	шт.	17
Переносные портативные газоанализаторы	шт.	2
Переносные портативные газосигнализаторы	шт.	-
Световая башня (прожектор)	шт.	1
Комплект альпинистского снаряжения	шт.	-

\* Численность личного состава привлекаемого к ликвидации ЧС определяется в соответствии с утвержденным планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Объекте Заказчика.

\*\* Количество оборудования привлекаемого к ликвидации ЧС в соответствии с требованиями приказа Минтранса России от 27 ноября 2020 г. № 523 «Об утверждении Требований к составу Сил и средства постоянной готовности, предназначенных для



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации», в зависимости от максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов на Объекте Заказчика.

Примечание:

1. Водитель указывается в случае нахождения дежурных сил и средств не на Объекте Заказчика, а в пункте постоянной дислокации.

2. Сведения о максимальных расчетных объемах разлива нефти и нефтепродуктов, указаны в утвержденном и согласованном плане предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Объекте Заказчика

Генеральный директор  
ЗАО «АЗОВПРОДУКТ»

  
  
В.И. Нищенко  
м.п.

Руководитель Ростовского ТП  
Краснодарского центра «ЭКОСПАС» -  
филиала АО «ЦАСЭО»

  
  
П.В. Кардашов  
м.п.



Приложение № 4  
к Договору № ЧС(Н) P017-22/А  
от «06 05 2022 года

**СОГЛАШЕНИЕ  
О ДОГОВОРНОЙ ЦЕНЕ**

Мы, нижеподписавшиеся, от лица Заказчика Ищенко Владимир Иванович и от лица Исполнителя Кардашов Павел Васильевич заключили следующее соглашение о цене услуг за абонентское обслуживание объектов, указанных в Приложении 1 к настоящему договору.

Стоимость услуг по поддержанию в постоянной готовности сил и средств Исполнителя для ликвидации ЧС на объектах, указанных в Приложении 1 к настоящему договору, в месяц составляет 78 600 (Семьдесят восемь тысяч шестьсот) рублей 00 копеек в месяц, в том числе НДС (20%) 13 100 (Тринадцать тысяч сто) рублей 00 копеек.

Настоящее соглашение является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Исполнителем и Заказчиком.

Генеральный директор  
ЗАО «АЗОВПРОДУКТ»

  
  
В.И. Ищенко  
М.П.

Руководитель Ростовского ТП  
Краснодарского центра «ЭКОСПАС» -  
филиала АО «ЦАСЭО»

  
  
П.В. Кардашов  
М.П.

Приложение 5  
к Договору № ЧС(Н) P017-22/А  
от «06 05 2022 года

**СОГЛАШЕНИЕ**

о Договорных единичных расценках  
на работы по ликвидации разливов нефтепродуктов, действующих в период  
действия договора

1. Расценки на работу персонала АО «ЦАСЭО» в режиме  
мобилизации/демобилизации (рублей в час, с НДС):

№ пп	Наименование должности	Стоимость (руб. в час, с НДС)	Примечание
1.	Начальник ПАСФ	646,05	
2.	Заместитель начальника ПАСФ	617,11	
3.	Фельдшер	502,28	
4.	Спасатель	261,41	
5.	Спасатель – водитель	326,76	

2. Расценки на работу персонала АО «ЦАСЭО» в режиме локализации и ликвидации  
аварийной ситуации без использования СИЗОД (рублей в час, с НДС):

№ пп	Наименование должности	Стоимость (руб. в час, с НДС)	Примечание
1.	Начальник ПАСФ	3 032,33	
2.	Заместитель начальника ПАСФ	2 897,89	
3.	Фельдшер	2 359,21	
4.	Спасатель	1 226,75	
5.	Спасатель – водитель	1 532,97	

3. Расценки на работу персонала АО «ЦАСЭО» в режиме локализации и ликвидации  
аварийной ситуации с использованием СИЗОД (рублей в час, с НДС):

№ пп	Наименование должности	Стоимость (руб. в час, с НДС)	Примечание
1.	Начальник ПАСФ	5 982,51	
2.	Заместитель начальника ПАСФ	5 716,43	
3.	Фельдшер	4 653,06	
4.	Спасатель	2 419,89	
5.	Спасатель – водитель	3 024,86	

**Примечание:** Установить, что при выполнении работ в условиях, отклоняющихся от  
нормальных, применяется коэффициент:

- за работу в ночное время-1,2;
- за первые два часа сверхурочной работы-1,2;
- за последующие часы сверхурочной работы – 1,5;
- за работу в выходные и праздничные дни-2,0.

  
14

**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

4. Расценки на эксплуатацию автотранспортных, и спец технических средств АО «ЦАСЭО» в режиме мобилизации/демобилизации (рублей в час, с НДС):			
№ пп	Наименование технических и специальных средств	Стоимость в режиме мобилизации/демобилизации (руб. в час, с НДС)	Стоимость в режиме локализации и ликвидации ЧС (руб. в час, с НДС)
1.	Легковой автомобиль или кроссовер для обеспечения абонентского обслуживания	771,86	964,83
2.	Грузопассажирский полноприводный автомобиль оперативного реагирования и абонентского обслуживания, грузоподъемность не менее 0,5 т.	1 120,54	1 401,70
3.	Грузопассажирский автомобиль, с шестиместной кабиной и кузовом-фургоном (евротентом), грузоподъемностью не менее 1,5 т.	1 066,31	1 332,88
4.	Грузопассажирский автомобиль, с кузовом-фургоном (евротентом), грузоподъемностью не менее 1,5 т.	1 066,31	1 332,88
5.	Прицеп для легкового а/м, грузоподъемностью не менее 0,9 т.	59,41	74,26
6.	Мотолодка «Фаворит» F500A		979,15
7.	НСУ олеофильного типа производительностью не менее 15 куб.м./час		923,95
8.	НСУ олеофильного типа производительностью не менее 30 куб.м./час		940,42
9.	НСУ порогового типа, производительностью не менее 50 куб.м./час		950,86
10.	НСУ вакуумного типа, производительностью не менее 15 куб.м./час		849,28
11.	НСУ перистальтического типа, производительностью не менее 10 куб.м./час		573,39
12.	Специальное НСУ для сбора и перекачки нефти и нефтепродуктов вязкостью 100 тыс. – 1 млн. с Ст.		2 881,60
13.	Емкость временного хранения, объемом не менее 6 куб.м.		4,06
14.	БЗ постоянной плавучести, высотой не менее 50 см., длиной секции 10 м.		3,44



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

15. БЗ с водонаполняемой 2-х секционной юбкой (берегозащитное), высотой не менее 50 см., длиной секции 10 м.		6,53	
16. Ручная тросовая лебедка для установки БЗ		10,46	
17. Якорная система для установки БЗ, вес якоря 25 кг		12,62	
18. Якорная система для установки БЗ, вес якоря 45 кг		16,40	
19. Распылитель сорбента	19. Распылитель сорбента	95,48	
20. Устройство для отжима нефтесборных сорбирующих салфеток	20. Устройство для отжима нефтесборных сорбирующих салфеток	9,89	
21. Установка для сжигания нефтесодержащих отходов (нефтешламов), производительность не менее 50 кг/час	21. Установка для сжигания нефтесодержащих отходов (нефтешламов), производительность не менее 50 кг/час	108,29	
22. Мульти – газоанализатор для определения концентрации паров нефти и нефтепродуктов, горючих газов, сероводорода в смеси с углеводородами C1-C5 с пределом определения не ниже ПДК и дозрывных концентраций	22. Мульти – газоанализатор для определения концентрации паров нефти и нефтепродуктов, горючих газов, сероводорода в смеси с углеводородами C1-C5 с пределом определения не ниже ПДК и дозрывных концентраций	14,65	
23. Магнитное герметизирующее устройство (МГУ-1)	23. Магнитное герметизирующее устройство (МГУ-1)	18,42	
24. Пожарная мотопомпа в комплекте с заборной арматурой	24. Пожарная мотопомпа в комплекте с заборной арматурой	425,57	
25. Рукав пожарный d-51, 20 м.	25. Рукав пожарный d-51, 20 м.	0,29	
26. Установка осветительная для освещения площади не менее 500 кв.м.	26. Установка осветительная для освещения площади не менее 500 кв.м.	370,09	
27. Электростанция стационарная	27. Электростанция стационарная	740,73	
28. Гидравлическая маслостанция на 2 инструмента		18,77	
29. Аппарат дыхательный АП «ПТС»		12,10	




16

**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

30. Противогаз фильтрующий (полнолицевая маска)	1,69
31. Костюм химической защиты	15,54
32. Кусторез – триммер с дисками	98,04
33. Мотокоса	64,42
34. Болгарка	2,68
35. Тележка ручная	0,45
36. Канистра алюминиевая для заправки агрегатов нефтесборщиков ГСМ	0,40
37. Удлинитель электрический не менее 50 м.	0,69
38. Кусачки силовые	10,86
39. Пневмадомкрат (специальный М)	19,95
40. Мегафон	0,85
41. Фото или видеокамера	4,90
42. Система позиционирования «ГЛОНАСС, GPS»	2,69
43. Радиостанции мобильные во взрывобезопасном исполнении	13,83
44. Мобильный телефон	0,90

Генеральный директор  
ЗАО «АЗОВПРОДУКТ»  
  
В.И. Ищенко  
М.П.

Руководитель Ростовского ТП  
Краснодарского центра «ЭКОСПАС» -  
филиала АО «ЦАСЭО»  
  
П.В. Кардапов  
М.П.

**СОГЛАШЕНИЕ**  
**о стоимости услуг**  
**по проведению учения и тренировки, действующих в период**  
**действия договора**

5. Расценки на эксплуатацию автотранспортных, и спец технических средств АО «ЦАСЭО» в режиме проведения учений и тренировки (рублей в час, с НДС):

№ пп	Наименование технических и специальных средств	Стоимость в режиме проведения учений и тренировки, мобилизации/демобилизации (руб. в час, с НДС)
1.	Легковой автомобиль или кроссовер для обеспечения абонентского обслуживания	1. 771,86
2.	Грузопассажирский полноприводный автомобиль оперативного реагирования и абонентского обслуживания, грузоподъемность не менее 0,5 т.	2. 1 120,54
3.	Грузопассажирский автомобиль, с шестиместной кабиной и кузовом-фургонем (евротентом), грузоподъемностью не менее 1,5 т.	3. 1 066,31
4.	Грузопассажирский автомобиль, с кузовом-фургонем (евротентом), грузоподъемностью не менее 1,5 т.	4. 1 066,31
5.	Прицеп для легкового а/м, грузоподъемностью не менее 0,9 т.	5. 59,41
6.	Мотолодка «Фаворит» F500A	6. 783,61
7.	НСУ олеофильного типа производительностью не менее 15 куб.м./час	7. 739,16
8.	НСУ олеофильного типа производительностью не менее 30 куб.м./час	8. 752,34
9.	НСУ порогового типа, производительностью не менее 50 куб.м./час	9. 760,69
10.	НСУ вакуумного типа, производительностью не менее 15 куб.м./час	10. 679,42
11.	НСУ перистальтического типа,	11. 458,72



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

12.	Нефтеперекачивающая система, производительностью не менее 30 куб.м./час	352,34
13.	Специальное НСУ для сбора и перекачки нефти и нефтепродуктов вязкостью 100 тыс. – 1 млн. с Ст.	2 305,28
14.	Емкость временного хранения, объемом не менее 6 куб.м.	3,25
15.	БЗ постоянной плавучести, высотой не менее 50 см., длиной секции 10 м.	2,75
16.	БЗ с водонаполняемой 2-х секционной юбкой (берегозащитное), высотой не менее 50 см., длиной секции 10 м.	5,22
17.	Ручная тросовая лебедка для установки БЗ	8,37
18.	Якорная система для установки БЗ, вес якоря 25 кг	10,09
19.	Якорная система для установки БЗ, вес якоря 45 кг	13,12
20.	Сорбент, руб./кг	350, руб./кг
21.	Распылитель сорбента	76,39
22.	Устройство для отжима нефтесборных сорбирующих салфеток	7,92
23.	Установка для сжигания нефтесодержащих отходов (нефтешламов), производительность не менее 50 кг/час	86,63
24.	Мульти – газоанализатор для определения концентрации паров нефти и нефтепродуктов, горючих газов, сероводорода в смеси с углеводородами С1-С5 с пределом определения не ниже ПДК и до взрывных концентраций	11,72
25.	Магнитное герметизирующее устройство (МГУ-1)	14,74
26.	Пожарная мотопомпа в комплекте с заборной арматурой	340,45

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

27.	Рукав пожарный d-51, 20 м.	0,23	
28.	Установка осветительная для освещения площади не менее 500 кв.м.		
29.	Электростанция стационарная	592,58	
30.	Гидравлическая маслостанция на 2 инструмента	15,02	
31.	Аппарат дыхательный АП «ПТС»	9,68	
32.	Противогаз фильтрующий (полнолицевая маска)	1,35	
33.	Костюм химической защиты	12,44	
34.	Кусторез – триммер с дисками	78,43	
35.	Мотокоса	51,54	
36.	Болгарка	2,14	
37.	Тележка ручная	0,36	
38.	Канистра алюминиевая для заправки агрегатов нефтесборщиков ГСМ	0,32	
39.	Удлинитель электрический не менее 50 м.	0,55	
40.	Кусачки силовые	8,69	
41.	Пневмадомкрат (специальный М)	15,96	
42.	Ручной гидравлический насос	10,16	

20



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

43. Мегафон	0,68
44. Фото или видеокамера	3,92
45. Система позиционирования «ГЛОНАСС, GPS»	2,15
46. Радиостанции мобильные во взрывобезопасном исполнении	11,06
47. Мобильный телефон	0,72

Генеральный директор  
ЗАО «АЗОВПРОДУКТ»



В.И. Ищенко  
м.п.

Руководитель Ростовского ТП  
Краснодарского центра «ЭКСПАС» -  
филиала АО «ЦАСЭО»



П.В. Кардашов  
м.п.



ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ  
(Исполнительное подразделение комиссии)  
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА  
(ОАК ТЭК №16/2-1)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

№ **10699**

« 15 » сентября 2021 г. Регистрационный № 16/2-1-335

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Профессиональное аварийно-спасательное формирование Краснодарского центра "ЭКСПАС" - филиала АО "Центр аварийно-спасательных и экологических операций"** (см. на оборотной стороне)  
(ПАСФ Краснодарского центра "ЭКСПАС" - филиала АО "ЦАСЭО")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **профессиональное**

Виды аварийно-спасательных работ: **ГЭСР, ПСР, АСР ЛРН (море), работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **АО "Центр аварийно-спасательных и экологических операций"**  
(ОГРН: 1027700261137, ИНН: 7709267582)

Адрес: **ул. Тополиная, д. 14, г. Краснодар,**  
длина 30 букв, максимальный размер цифровых знаков не более 1 знака  
**Краснодарский край, Россия, 350072**  
регион (арх. область, автономная округ), страна, почтовый индекс

Основание: **протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1**  
**от 15.09.2021 №09-116-пр**

Действительно до: **15.09.2024**

Председатель аттестационной комиссии: **А.Е. Савинов**  
Секретарь аттестационной комиссии: **А.Е. Халитова**





План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Настоящее свидетельство выдано Профессиональному аварийно-спасательному формированию Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» на право ведения:

**поисково-спасательных работ, газоспасательных работ, работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, в составе:**

— Краснодарский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Тополиная, д. 14, г. Краснодар, Краснодарский край, Россия, 350072);

Астраханский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Заводская, д. 2, с. Карагали, Приволжский район, Астраханская область, Россия, 416463);

Волгоградский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Елецкая, 586, г. Волгоград, Волгоградская область, Россия, 400120);

Крымский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Репина, д. 122, г. Симферополь, Республика Крым, Россия, 295000);

Ростовский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Селекционная, д. 19, г. Новочеркасск, Ростовская область, Россия, 346414).

Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять ПАСФ Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО»:

- на сухопутной территории – свыше 5000 тонн;
- на поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации - свыше 5000 тонн.

**работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации, в составе:**

Ростовский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Селекционная, д. 19, г. Новочеркасск, Ростовская область, Россия, 346414).

Секретарь ОАК ТЭК № 16/2-1

А.Е. Халитова

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»



Акционерное общество  
«Центр аварийно-спасательных и экологических операций»  
(АО «ЦАСЭО»)

Ростовский АСО ПАСФ Краснодарского центра «ЭКОСПАС» - филиал АО «ЦАСЭО»

**ПАСПОРТ**  
**Ростовского АСО ПАСФ Краснодарского центра «ЭКОСПАС»**  
**(филиал АО «ЦАСЭО»)**

<b>Зона ответственности:</b>	Опасные производственные объекты ТЭК, другие объекты, расположенные на территории Ростовской области, на которых осуществляется добыча, переработка, использование, хранение, транспортировка, утилизация опасных веществ, нефти и нефтепродуктов, а в режиме взаимодействия (эшелонирования) при ЧС высокого уровня с другими ПАСФ, созданных на базе филиалов АО «ЦАСЭО», на территории Южного федерального округа.							
<b>Дата создания:</b>	<b>Основание:</b>				<b>Учредитель:</b>			
«11» июня 2014г.	Приказ № 100 от 11.06.2014г. АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»				АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»			
<b>Место дислокации:</b>		<b>Населенный пункт:</b>			<b>Почтовый индекс:</b>			
ул. Селекционная, дом 19		Россия, Ростовская область, г. Новочеркасск			346414			
<b>Телефон/факс, E-mail:</b>		8(863) 527 50 91; 8-938-120-42-55; E-mail: rostov@ecospas.ru						
<b>Количество зданий:</b>		<b>Площадь, кв.м.:</b>		<b>Право владения, пользования и распоряжения:</b>				
2		334,4		аренда				
<b>Количество личного состава:</b>		<b>Аттестованных спасателей:</b>		<b>Имеют классную квалификацию:</b>				
<b>по штату</b>	<b>по списку</b>	<b>всего</b>		<b>Спасатель</b>	<b>3 кл.</b>	<b>2 кл.</b>	<b>1 кл.</b>	<b>межд.</b>
22	18	18		8	6	4	-	-
<b>Дата последней аттестации АСФ:</b>		<b>Наименование аттестационной комиссии:</b>			<b>№ акта, дата:</b>			
15.09.2021г.		ОАК ТЭК № 16/2-1 335			Протокол №09/116 пр от 15.09.2021г.			

**I. ВОЗМОЖНОСТИ АСФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСДНР**  
**В СООТВЕТСТВИИ СО СВИДЕТЕЛЬСТВОМ (лицензией)**

<b>Ликвидация ЧС на транспорте:</b>					<b>Аварийно-спасательные работы в зонах:</b>		
авто	ж/д	метро	воздушном	речном (морском)	пролив (выбросов) АХОВ	затопление	радиоактивного заражения
+	+	-	-	+	+	-	-
<b>Аварийно-спасательные работы:</b>							
при обрушении зданий	на акватории	подводно-технические	поисково-спасательные	газоспасательные	тушение лесных пожаров	ликвидация ледовых заторов	в зонах эпизоотий, эпифитотий
-	+	-	+	+	-	-	-
<b>Другие виды:</b>		газоспасательные, в том числе ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов					

**II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСДНР**

<b>Режим дежурства:</b>	круглосуточный	<b>Время сбора АСФ (мин.):</b>	40
<b>Количество спасателей в дежурной смене:</b>	4	<b>Готовность к отправке в район ЧС всего АСФ:</b>	60
<b>Наличие медработников в смене:</b>	-	<b>Период работы в отрыве от базы (суток):</b>	3
<b>Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район ЧС:</b>	да	<b>Наличие учебно-тренировочной базы:</b>	да

**III. НАЛИЧИЕ СПЕЦИАЛИСТОВ**

<b>ВСЕГО:</b>	<b>Газоспасатель</b>	<b>Специалист ЛАРН</b>	<b>Специалист по эксплуатации эл. установок</b>	<b>Водитель м/судов</b>	<b>Водитель</b>
18	18	18	-	4	4



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

**IV. ТАБЕЛЬ ОСНАЩЕНИЯ**

Наименование технических средств	Количество:		Наименование технических средств	Количество:	
	по штату	в наличии		по штату	в наличии
<b>Транспортные средства</b>			Носилки для переноски грунта	2	1
<b>Автотранспорт</b>			<b>Средства связи</b>		
Легковой автомобиль	1	1	Телефонная связь ДДС	наличие	наличие
Грузопассажирский (джип/пикап)	1	1	Радиостанция мобильная	6	6
Грузопассажирский с шестиместной кабиной и кузовом-фургонем (евротент), г/п не менее 1,5 т	3	2	Радиостанция автомобильная	-	-
Специальный седельный тягач «Илосос»	1	-	Радиостанция стационарная	1	-
Прицеп для легкового а/м	3	3	Мобильный телефон	4	4
Прицеп для грузового а/м	-	-	<b>Пожарно-техническое оборудование</b>		
<b>Плавсредства</b>			Пожарная мотопомпа	2	1
Маломерное (бонепостановщик)	1	1	Пожарный рукав (d-50,20м)	12	12
Лодка весельная	1	-	Ствол пожарный	2	2
Жилет спасательный	16	18	Огнетушитель переносной	6	8
<b>Нефтебюрные устройства</b>			Огнетушитель передвижной	2	2
Нефтебюрное устройство (15 м³/ч)	1	1	Огнетушитель автомобильный	6	4
Нефтебюрное устройство (30 м³/ч)	1	3	<b>Медицинское обеспечение</b>		
НСУ порогового типа (50 м³/ч)	1	1	Ранец врачебный (набор)	2	1
Вакуумная система (15 м³/ч)	2	1	Укладка полевая (комплект)	4	1
Нефтеперекачивающая система (30 м³/ч)	2	2	Аптечка автомобильная	6	4
НСУ вакуумного типа (15 м³/ч)	2	1	Алкотестер	2	-
НСУ перистальтического типа (10 м³/ч)	1	1	Носилки медицинские	2	2
<b>Емкости для временного хранения нефтепродуктов</b>			Ростомер	1	-
Емкость ВХН-6к (шт.)	8	5	<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>		
Емкость ВХН-10к (шт.)	-	-	ВДА на сжатом воздухе	6	5
Пластиковая пленка толщиной не менее 100мкм, 2х100м (рулон)	4	-	Костюм защитный	5	5
Тепловой пистолет	1	1	Противогаз шланговый	2	2
Мешки для сбора разлива	30	30	Противогаз	22	18
<b>Средства локализации нефтепродуктов</b>			Комплект фильтров-картриджей	44	36
БЗ морского исполнения 1100 мм (10м)	-	-	Респиратор	22	18
БЗ морского исполнения 850 мм (10м)	-	-	<b>Средства защиты персонала</b>		
Боновые загр. «Барьер 30» (10м)	10	-	Каска защитная	22	18
Боновые загр. «Барьер 50» (10м)	40	100	Очки защитные	22	18
Боновые загр. «Барьер-берег 50» (10м)	15	15	Комбинезон защитный "Тайвек"	22	22
Боновые загр. «Рубеж-Зима» (м пог.)	-	-	Жилет сигнальный	22	18
Подпорная стенка высотой 0,4м (м пог.)	-	-	<b>Приборы контроля</b>		
Канат для постановки бон. загр. (м пог.)	150	150	Газоанализатор	2	2
Ручная тросовая лебедка	4	2	Прибор химического контроля	1	-
якоря 40 кг	4	8	<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>		
Якорная система, вес якоря 60 кг	-	2	Гидравлич. инструмент (комплект)	1	-
<b>Сорбирующие материалы</b>			Бензопила с набором цепей	2	2
Сорбирующие боны (10м)	15	15	Электросварочное оборудование	1	1
Сорбирующие салфетки 800x400мм	150	150	<b>Средства освещения</b>		
Сорбент (кг)	400	400	Фонарь групповой	4	4
Распылитель сорбента	2	2	Установка осветительная	2	1
Устройство отжима сорбир. салфеток	2	1	Электростанция переносная	2	1
Диамитовый порошок	-	60	<b>Средства обеспечения работ</b>		
<b>Оборудование для первичной рекультивации</b>			Парогенератор	1	-
Установка для сжигания нефтешламов	2	1	Искрогаситель	6	4
Кусторез-триммер с дисками	1	1	Искробезопас. инструмент (комплект)	1	1
Мотокоса	1	1	Канат с прочностью на разрыв (м)	300	200
Тележка ручная	2	1	Лента ограждающая (рулон)	2	2
			Устройство герметизирующее	-	1

И.О. руководителя подразделения


  
С.Е. Шахлевич

Договор на плавсредства с ООО «Азовпортофлот»

Договор предоставления морских судов № \_\_\_\_\_

г. Новочеркасск

«25» октября 2021 г.

АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций» (АО «ЦАСЭО») именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора АО «ЦАСЭО» Газдиева Башира Гирихановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны» с одной стороны, и ООО «Азовпортофлот», именуемое в дальнейшем «Судовладелец», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 По настоящему договору «Судовладелец» обязуется предоставлять в пользование с экипажем «Заказчику» морские суда, обозначенные в разделе 2 данного договора, в количестве 2 (двух) единиц с целью выполнения собственными силами «Заказчика» работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов в портах Азов, Ростов-на-Дону.

1.2 Настоящий договор, в порядке, предусмотренном частью 1 ст. 423 ГК РФ, следует считать возмездным.

2. Название судна, технические и классификационные характеристики.

2.1

Название судна	Самоходная очистительная станция «ОС-50»
Флаг	Россия
Год и место постройки	1978/2013 г. г. Ростов-на-Дону/ г. Азов
Класс судна	*О 2,0 (лед 10)
Грузоподъемность (дедвейт) судна	133,5
Пассажира вместимость	-----
Мощность ГД	110 кВт
Порт приписки	Ростов-на-Дону

2.2

Название судна	Служебно-разъездной катер «Бойкий»
Флаг	Россия
Год и место постройки	1973 г. Сосновка
Класс судна	*О 2,0
Грузоподъемность (дедвейт) судна	4,7
Пассажира вместимость	-----
Мощность ГД	110 кВт
Порт приписки	Ростов-на-Дону

2.3. С целью надлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, судно силами «Заказчика» доукомплектовывается необходимым оборудованием и средствами, предназначенными для локализации и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов, их сбора и хранения.

3. Цена договора и порядок расчетов

3.1. Цена договора и порядок расчетов Сторон по настоящему договору определяется в соответствии с Приложением №1 к данному договору.

#### 4. Права и обязанности Сторон

##### 4.1. «Судовладелец» обязуется:

- по заявке «Заказчика» предоставлять необходимые ему суда, из указанных в разделе 2 данного договора, с экипажем, в мореходном во всех отношениях состоянии для целей предусмотренных настоящим договором;
- на протяжении всего срока действия настоящего договора поддерживать судно и его экипаж в постоянной готовности к использованию;
- в течении 10 минут, с момента получения со стороны «Заказчика» телефонного сообщения (телефонограммы) о необходимости использования судна в рамках настоящего договора, провести полную подготовку судна к выходу, в том числе принять на борт не менее двух спасателей из состава ПАСФ «Заказчика» в согласованной точке встречи, и сообщить о готовности к работам в дежурную службу «Заказчика».
- обеспечить выполнение капитаном судна и членами экипажа всех указаний «Заказчика», в том числе поступающих по средствам радио и телефонной связи, в ходе проведения маневровой работы на судне в рамках работы по локализации и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов. Выполнять координацию движений судна в точном и согласованном соответствии с указаниями представителя «Заказчика», ответственным за проведение операции по локализации и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов, если данные указания не создадут угрозу жизни и имуществу третьих лиц, а также живучести судна;
- иметь всю необходимую разрешительную документацию, позволяющую на установленных законом условиях осуществлять выход в море и эксплуатацию судна;
- самостоятельно обеспечивать содержание судна, включая выполнение ремонтных работ, заправку горюче-смазочными материалами, водой и другими расходными в процессе эксплуатации материалами, а так же связанные с коммерческой эксплуатацией судна расходы и сборы;
- в случае планового или внепланового ремонта судна, указанного в разделе 2 настоящего договора, а также при нахождении судна далее 3-х часового перехода к месту ЧС, оповестить «Заказчика» и представить в аренду судно с экипажем того же класса.

##### 4.2 «Судовладелец» вправе:

- в порядке, установленном законом требовать от «Заказчика» исполнения обязательств, предусмотренных в содержании раздела 3 настоящего договора.

##### 4.3 «Заказчик» обязуется:

- производить надлежащую оплату, в порядке и соответствии с разделом 3 настоящего договора;
- пользоваться судами и услугами членов их экипажа в соответствии с целями и условиями их предоставления, определенными настоящим договором;
- послетелефонного сообщения (телефонограммы) о выделении судна, согласно п. 4.1. настоящего договора, направить «Судовладельцу» письменное подтверждение заявки в течение 24 (двадцати четырёх) часов.

##### 4.4. «Заказчик» вправе:

- требовать от «Судовладельца» надлежащего исполнения всех принятых на себя обязательств по данному договору.

#### 5. Порядок изменения и расторжения договора

5.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору должны быть оформлены письменно в виде дополнительных соглашений и подписаны уполномоченными лицами сторон настоящего договора.

5.2. Любая из сторон вправе в одностороннем порядке произвести досрочное расторжение настоящего договора, с условием письменного предупреждения другой стороны. В данном случае договор считается расторгнутым по истечении семи календарных дней с момента наступления юридического факта (квитанция об оплате заказного письма, непосредственная



отметка о получении и т.д.), свидетельствующего о том обстоятельстве, что в адрес другой стороны было направлено соответствующее письменное уведомление о расторжении договора, при этом составление дополнительного соглашения о расторжении договора в настоящем случае не требуется.

#### 6. Ответственность сторон.

6.1. «Судовладелец» не несет ответственность перед «Заказчиком» за скрытые недостатки судна, не влияющие на его мореходность и живучесть.

6.2. «Заказчик» не несет ответственность перед «Судовладельцем» за убытки, причиненные спасением, гибелью или повреждением судна, если последний не докажет, что убытки причинены по вине «Заказчика».

6.3. Во всех иных случаях, при неисполнении, либо ненадлежащем исполнении условий, обозначенных в содержании настоящего договора, стороны несут ответственность, если иное не предусмотрено Законом, в порядке и в соответствии с нормами гражданского законодательства (морского права), действующего на территории Российской Федерации.

#### 7. Срок действия договора.

7.1. Данный договор вступает в силу со «25» октября 2021 года и действует до «25» октября 2024 года.

7.2. В случае если ни одна из сторон не заявит о расторжении данного договора в письменной форме, за месяц до окончания срока его действия, настоящий договор считается пролонгированным на тот же срок и на тех же условиях. Количество пролонгаций не ограничено.

#### 8. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор).

8.1. Ни одна из сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств, если неисполнение будет являться следствием таких обстоятельств, возникших после заключения договора, как наводнение, пожар, землетрясение и другие стихийные бедствия, военные действия непосредственно повлиявших на исполнение договора.

8.2. Если любое из таких обстоятельств непосредственно повлияет на исполнение обязательств в срок, установленный в договоре, то этот срок соразмерно отодвигается на время действия соответствующего обстоятельства.

8.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, о наступлении, предполагаемом сроке действия и прекращении указанных обстоятельств обязана немедленно, но не позднее двух дней с момента их наступления и прекращения, в письменной форме уведомить другую сторону. Факты, изложенные в уведомлении, должны быть документально подтверждены соответствующими государственными организациями. Отсутствие уведомления или несвоевременное уведомление лишает сторону права ссылаться на любое указанное обстоятельство, как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательств.

#### 9. Порядок разрешения споров.

9.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в процессе исполнения обязательств по настоящему договору, будут разрешаться между сторонами путем переговоров, с возможным применением процедуры медиации. Срок рассмотрения досудебной претензии составляет семь календарных дней с момента ее направления в адрес стороны, нарушившей обязательства по договору.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

9.2. В случае, если переговоры по урегулированию спора не достигнут определенного правового результата, любая из сторон, чьи права нарушены, вправе передать данный спор на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения истца.

10. Заключительные положения.

10.1. Во всем ином, что не предусмотрено в условиях настоящего договора, стороны будут руководствоваться гражданским законодательством и специальными нормами морского права, действующими на всей территории Российской Федерации.

10.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой стороны, имеющих одинаковую юридическую силу.

11. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон.

«Заказчик»	«Судовладелец»
АО «ЦАСЭО» Юридический адрес: 117342, г. Москва, ул. Бутлерова, дом 17Б, эт. 7, пом. 20а/20б Почтовый адрес: 115088, г. Москва, ул. Угрешская, д.2, строение 25 ИНН 7709267582 КПП 772801001 Р/с 40702810000000003519 Банк: АО «Всероссийский банк развития регионов» К/с 30101810900000000880 БИК 044525880 Факт. адрес: 346414, Ростовская обл. г. Новочеркасск, ул. Селекционная, д.19 КПП 616543001 Тел./ Факс: 8 (8635) 27 50 91 mail: <a href="mailto:rostov@ecospas.ru">rostov@ecospas.ru</a> Контактное лицо Кардашов Павел Васильевич Телефоны: мобильный 8 938 120 42 99 Приемная 88635275089 Факс 88635275091	ООО «Азовпортофлот» 346780, г. Азов ул. Энгельса, 14 оф. 401 ИНН 6140026850 КПП 614001001 ОГРН 1086140000210 р/с 40702810826000005075 в Филиале «РОСТОВСКИЙ» АО «АЛЬФА- БАНК» БИК 046015762 к/с 30101810500000000207 Тел. +7(863)320-17-13 факс +7(863)320-17-13 e-mail: <a href="mailto:azpf@mail.ru">azpf@mail.ru</a>

Заказчик:  
Генеральный директор  
«ЦАСЭО»

  
В.Г. Газдиев  
м.п.  


Директор  
ООО «Азовпортофлот»

  
Кочоткин В.П.  
м.п.  


План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Приложение № 1 к договору № \_\_\_\_\_  
от «25» октября 2021

АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций» (АО «ЦАСЭО») именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора АО «ЦАСЭО» Газдиева Башира Гирихановича, действующего на основании Устава, с одной стороны и ООО «Азовпортофлот», именуемое в дальнейшем «Судовладелец», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», установили следующие тарифные ставки:

ЧАСОВЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

№ п/п	Наименование	Тариф за 1 час (в том числе НДС 20%)
1	Т/Х «Бойкий» - бонопостановщик	3000
2	т/х «ОС-50» - очистительная станция	8000

Время оказания услуг подтверждается «Приказ-заданием», подписанным капитаном судна и полномочным представителем «Заказчика», скрепленным судовой печатью. Оплата услуг производится путём безналичного перевода суммы, указанной в выставленном счёте на расчётный счёт «Судовладельца».

«Судовладелец» выставляет счёт за оказанную услугу в течение 3-х (трёх) рабочих дней от даты окончания услуги. К счёту прилагаются документы (заявка, приказ-задание, выписка из судового журнала), подтверждающие общее время оказания услуги.

В последний день оказания услуг «Судовладелец» предоставляет «Заказчику» акт выполненных услуг и счет-фактуру установленного образца, как по электронной почте ([rostov@ecospas.ru](mailto:rostov@ecospas.ru)), так и в оригинале (нарочно или по почте России).

Моментом получения счёта считается как время вручения оригинала, так и время получения его электронной копии.

«Заказчик» оплачивает оказанные услуги в течение 5 (пяти) банковских дней с момента получения счёта.

Датой оплаты услуг считается дата поступления денежных средств на расчётный счёт «Судовладельца».

Примечание:

1. Стоимость услуг определяется путем умножения часовой ставки соответствующего буксира на время его работы.
2. При оплате по часовым ставкам во время операций включается время перехода судна с базы к месту работы и обратно.

Заказчик:  
Генеральный директор  
«ЦАСЭО»



Директор:  
ООО «Азовпортофлот»



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

Приложение № 2 к договору № *1а*  
от «25» октября 2021 г.

Во исполнение п.2.3 настоящего договора АО «ЦАСЭО» доукомплектовывает  
разъездной катер «Бойкий» следующими средствами для ЛРН:

- Боновые заграждения типа «Барьер-50» в количестве 200м;
- Якорные системы-2ед.;
- Нефтесборным устройством (скиммер) в количестве 1 ед, производительностью не  
менее 30 м<sup>3</sup>/ч.;
- Сорбент—50 кг.

Заказчик  
Генеральный директор  
АО «ЦАСЭО»

  
Б.Г. Газдиев



Директор  
ООО «Азовпортофлот»

  
В.Д. Кокоткин



Договор на очистку береговой полосы



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Договор № 126  
обслуживания опасного производственного объекта

г. Новошахтинск

« 01 » декабря 2021 г.

**Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»,** именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника Толочкова Александра Владимировича, действующего на основании Устава и Свидетельства об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ от 29.04.2019, регистрационный № 0-311-126, с одной стороны, и

**Закрытое акционерное общество «Азовпродукт»,** именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Ищенко Владимира Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

### ПРЕАМБУЛА

Настоящий договор заключен во исполнение требований ст. 10 Федерального закона РФ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; Федерального закона от 21.12.1994 г. №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», ст. 15 Федерального закона от 22.08.1995 N 151-ФЗ "Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей", согласно которых организация, эксплуатирующая опасный производственный объект обязана заключить договора на обслуживание с профессиональным аварийно - спасательным формированием (службой), в целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии.

### ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору «Заказчик» поручает и оплачивает, а «Исполнитель» принимает на себя обязательства по обслуживанию опасного производственного объекта «Заказчика» (далее – Объекты) указанного в Приложении №1 к настоящему Договору.

1.2. Обязательства Исполнителя, являющиеся предметом настоящего договора, включают в себя:

1.2.1. услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии на объектах Заказчика;

1.2.2 поисково-спасательные и газо-спасательные работы при возникновении ЧС на объектах Заказчика, а также работы, выполняемые, Заказчиком своими силами или с привлечением подрядной организации, с обязательным присутствием представителя Исполнителя, по наряду-допуску на проведение газоопасных работ.

## 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. **Заказчик обязуется:**

2.1.1. предоставлять Исполнителю полную информацию об обслуживаемых объектах (план ЛАРН, ПЛАС, ПЛА и др.), необходимую для надлежащего исполнения настоящего договора;

2.1.2. в случае возникновения ЧС незамедлительно уведомить об этом Исполнителя по одному из следующих телефонов: 8(86369) 26 112, 8(86369) 26 311, 8-908-180-01-12;

2.1.3. обеспечивать беспрепятственный доступ сил и средств Исполнителя на территорию и объекты для выполнения обязательств по настоящему договору;

2.1.4. в случае возникновения необходимости предоставлять Исполнителю для применения технику, оборудование и помещения необходимые для локализации и ликвидации ЧС. Особые условия предоставления техники, оборудования и помещений устанавливаются дополнительным соглашением Сторон.



2.1.5. В течении 10 календарных дней с момента направления Исполнителем Акта выполненных работ вернуть подписанный Акт в адрес Исполнителя или направить мотивированное возражение. В случае не исполнения Заказчиком данного пункта Акт выполненных работ считается подписанным, а работы выполненными надлежащим образом.

**Заказчик вправе:**

2.2.1. осуществлять контроль за ходом и качеством выполняемых работ по настоящему договору, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

**2.2. Исполнитель обязуется:**

2.2.1. поддерживать силы и средства в постоянной готовности к реагированию и проведению поисково-спасательных работ при возникновении ЧС на объектах Заказчика;

2.2.2. с момента получения от Заказчика информации о ЧС принять меры к её локализации и ликвидации.

**2.3. Исполнитель вправе:**

2.3.1. в течение срока действия договора, проводить осмотр объектов Заказчика, на предмет соблюдения требований промышленной безопасности;

2.3.2. по итогам осмотра объектов, давать письменные рекомендации, направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований Российского законодательства в области промышленной безопасности;

2.3.3. на основании согласованного плана проводить тренировки и учения, совместно с персоналом Заказчика, по отработке взаимодействия при возникновении ЧС на объекте;

2.3.4. привлекать к исполнению обязательств по настоящему договору силы и средства третьей стороны;

2.3.5. в случае расторжения Договора, информировать соответствующие территориальные органы (КЧС и ПБ, ГУ МЧС России, Ростехнадзор).

### **3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ (РАБОТ) И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

3.1. Стоимость услуг, предусмотренных п.1.2.1. настоящего договора, составляет 10 941 (десять тысяч девятьсот сорок один ) рубль 37 копеек, НДС не облагается. Стоимость услуги рассчитывается согласно калькуляции, прилагаемой к настоящему договору и являющейся его неотъемлемой частью.

3.2. Стоимость работ, предусмотренных п.1.2.2. настоящего договора, будет определяться по факту их выполнения, на основании калькуляции.

3.3. Оплата услуг, предусмотренных п.1.2.1. настоящего договора, осуществляется Заказчиком в течение 10 календарных дней, от даты заключения договора, на основании счета. Акт об оказании услуг по обслуживанию опасного производственного объекта предоставляется Заказчику после фактического оказания услуг.

3.4. Оплата работ, предусмотренных п.1.2.2. настоящего договора, должна быть осуществлена в течение 10 календарных дней со дня предъявления Заказчику калькуляции, счета, акта выполненных работ, указанной в п.3.2. настоящего договора.

3.5. Стоимость и оплата услуг, предусмотренных п.2.3.3. настоящего договора, будет определяться дополнительным соглашением Сторон.

3.6. Оплата по договору осуществляется путем перечисления денежных средств в валюте Российской Федерации (рубль) на лицевой счет Получателя, указанный в разделе 10 настоящего договора, с обязательным указанием кода КБК.

3.7. При этом обязанности Заказчика в части оплаты по договору считаются исполненными со дня поступления денежных средств на лицевой счет Получателя.

3.8. В случае неверно указанных реквизитов, отсутствия кода КБК в платежных документах Заказчика, денежные средства являются невыясненными поступлениями областного бюджета, и обязанность Заказчика в части оплаты по договору считается неисполненной.

### **4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.



4.2. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим договором, пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Заказчиком обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательства, и устанавливается договором в размере не менее, чем одна трехсотая действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены договора.

4.3. В случае невозможности исполнения настоящего договора по вине Заказчика, услуги Исполнителя подлежат оплате в полном объеме.

## **5. ФОРС-МАЖОР**

5.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение принятых на себя по настоящему договору обязательств, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора, если действия непреодолимой силы или их последствия продолжаются более двух месяцев.

5.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме в течение трех дней.

## **6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

6.1. Настоящий договор вступает в силу с « 01 » января 2022 г. и действует по « 31 » декабря 2022 года.

## **7. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**

7.1. Настоящий договор может быть расторгнут досрочно по взаимному соглашению Сторон. Сторона, желающая в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор до окончания срока действия договора, обязана уведомить об этом другую Сторону в письменном виде за месяц до срока расторжения. Уведомление направляется заказным письмом с уведомлением.

7.2. Досрочное расторжение настоящего договора по инициативе Исполнителя возможно в случаях:

7.2.1. не выполнения Заказчиком письменных рекомендаций Исполнителя, направленных на устранение в деятельности Заказчика нарушений норм Российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих повышенную угрозу возникновения ЧС, без возврата оплаченных денежных средств.

7.2.2. при невыполнении Заказчиком обязательств по оплате услуг Исполнителя согласно п. 3.3, 3.4 настоящего договора.

## **8. СПОРЫ ПО НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ**

8.1. Стороны договорились, что при спорах о нарушениях условий договора применяется претензионный порядок урегулирования споров. Претензии о неоказании услуг или оказании услуг ненадлежащего качества. Заказчик направляет исполнителю в течение 10-ти рабочих дней с момента не оказания или оказания услуг не надлежащего качества или не в полном объеме, с приложением надлежаще оформленного акта и других необходимых документов. В случае просрочки указанного в настоящем пункте срока, Заказчик теряет право на предъявление претензий и должен оплатить предъявленный Исполнителем счет.

8.2. Мотивированный ответ на претензию должен быть дан в течение десяти рабочих дней со дня получения претензии.

8.3. Все споры, возникшие в ходе исполнения настоящего договора, стороны разрешают путем переговоров.

8.4. В случае если стороны не достигли согласия, все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его



# План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

исполнения, нарушения, прекращения или недействительности подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

## 9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

- 9.1. Все изменения, дополнения настоящего договора действительны лишь в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.
- 9.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон.
- 9.3. Обмен документами (переписка Сторон о предмете настоящего Договора и иных его существенных условиях, а также об изменении, дополнении настоящего Договора, Приложения к Договору, Счета на оплату, Акты выполненных работ), имеет юридическую силу, если данные документы направлены с использованием адресов электронной почты, указанных в пункте 10 настоящего Договора, в формате PDF. Для обмена документами возможно использовать телекоммуникационные каналы связи через сервис ЭДО 1С – Коннект. Обмен документами на бумажных носителях с мастичными печатями (при наличии), осуществляется по взаимной договоренности Сторон.
- 9.4. Все изменения, дополнения и приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.
- 9.5. Взаимоотношения сторон, не предусмотренные условиями настоящего договора, регулируются законодательством Российской Федерации.

## 10. ПОДПИСИ И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Исполнитель:

Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»  
346903, Ростовская область, г. Новошахтинск, ул. Рабочая, 2.  
тел. 8 (86369) 26-311, факс 8 (86369) 26-112,  
эл. почта: gorss\_61@mail.ru  
ИНН 6151011679, КПП 615101001

### Получатель:

ДПЧС Ростовской области ИНН 6165119111, КПП 616501001, ОКАТО 60701000,  
УФК по Ростовской области (ДПЧС Ростовской области, л/с 04582005750),  
кор/сч 40102810845370000050  
р/сч 03100643000000015800 в ОТДЕЛЕНИЕ РОСТОВ-НА-ДОНУ БАНКА РОССИИ/УФК по Ростовской области г. Ростов-на-Дону  
БИК 016015102  
КБК 82311301992020000130 Прочие доходы от оказания платных услуг (работ) получателями средств бюджетов субъектов Российской Федерации (код КБК указывать обязательно)

Начальник

  
А. В. Толочков  
(подпись)  
М.П.

Согласовано:

главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Е.П. Андриющенко  
«01» декабря 2021 г.


### Заказчик:

Закрытое акционерное общество «Азовпродукт»  
Тел/факс 8(863- 42) 5 67 50, 8(863-42)5 68 44  
346780, г. Азов, Портовый проезд, 3.  
ОГРН 1026101793255  
ИНН/КПП 6140015583 / 614001001  
Р/счет № 40702810200600000401  
в ПАО КБ «Центр-Инвест»,  
г. Ростов-на-Дону  
БИК 046015762  
кор. счет № 30101810100000000762

ОКВЭД 63.22.2

Email: [info@decalrussia.com](mailto:info@decalrussia.com),  
[infoazov@mail.ru](mailto:infoazov@mail.ru)

Генеральный директор

  
В.И. Ищенко  
(подпись)  
М.П.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Приложение № 1  
к Договору № 126  
от «01» декабря 2021 г.

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
обслуживаемых опасных производственных объектов

Наименование объекта	Место нахождения	Вид опасного продукта, класс опасности	Краткая характеристика объекта, местности	Ответственное лицо заказчика, контактный телефон
ЗАО «Азовпродукт»	Россия, Ростовская область, г. Азов, Портный проезд, 3	Резервуарный парк для приема и хранения нефтепродуктов	6 наземных стальных вертикальных резервуаров по 5000 м <sup>3</sup> каждый. Участок транспортирования опасных грузов железнодорожным транспортом (на 15 вагонов) Технологическая зона Выставочный парк «Промышленный» Береговая черта на левом берегу реки Дон (район складов причального комплекса)	Технический директор Колесников Виктор Александрович 903 401 11 97

**Исполнитель:**  
Государственное казенное учреждение  
Ростовской области «Ростовская областная  
Поисково-спасательная служба»

Начальник  
  
А.В. Толочков



**Заказчик:**  
Закрытое акционерное общество  
«Азовпродукт»

Генеральный директор  
  
В.И. Ищенко





Аттестационная комиссия ДПЧС Ростовской области по аттестации  
аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований,  
спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ**  
**АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

№ 11052

« 23 » декабря 2021 г. Регистрационный № 0-311-301

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Самарский поисково-спасательный отряд государственного казенного учреждения Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное аварийно-спасательное формирование

Виды аварийно-спасательных работ: ПСР, АСР ТП, Гз СР, ЛРН\*(terr.)

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Администрация Ростовской области (ОГРН 1036151000820, ИНН 6151011679)

Адрес: пер. Промышленный, 74, с. Самарское, Ростовская область, Российская Федерация, 346751

Основание: решение аттестационной комиссии ДПЧС Ростовской области протокол от 23.12.2021 № 9-

Действительно до: 23 декабря 2024 г.

Председатель аттестационной комиссии: П.В. Нудгин  
Секретарь аттестационной комиссии: О.В. Бирюков



АО «ГПЗ» - Мамма, 2001 г., бл. Т3 М 028

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации;  
«ЛРН (терр.) – на сухопутной территории – до 5000 тонн».



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

**ПАСПОРТ  
ПОИСКОВО-СПАСАТЕЛЬНОГО (АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО)  
ФОРМИРОВАНИЯ**

Государственное казенное учреждение Ростовской области  
«Ростовская областная поисково-спасательная служба»

(полное наименование АСФ)

Зона ответственности		Основание:		Учредитель:			
Год, дата создания: 01.03.2000г.		Приказ МЧС РФ № 86 от 14.12.2000г.		МЧС РФ Администрация Ростовской области			
Место дислокации		Населенный пункт: г. Новшахтинск, Ростовской области					
Улица: Рабочая		Дом: 2		Почтовый индекс: 346903			
Тлф (факс) начальника, дежурного, E-mail		8(86369) 2-61-12, 2-63-11 ropss_61@mail.ru					
Кол-во зданий (строений)	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Право владения, использования и расположения зданиями (собственность, аренда и др)					
3	1340,3	Государственная собственность Ростовской области					
Количество л/с		Аттестованных спасателей		Имеют классную квалификацию			
По штату	По списку	Всего	спасатель б/кл	3 кл.	2 кл.	1 кл.	межд.
281	277	251	84	80	59	28	-
Год, дата последней аттестации АСФ		Наименование аттестационной комиссии			№ Акта, дата		
28.04.2016г.		Аттестационная комиссия Ростовской области			№2 от 28.04.2016г.		

**\*I. ВОЗМОЖНОСТИ АСФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСДНР В СООТВЕТСТВИИ СО  
СВИДЕТЕЛЬСТВОМ (лицензией):**

Ликвидация ЧС на транспорте:					Аварийно-спасательные работы в зонах			
авто	ж/д	метро	возд.	речном (морском)	Проливов (выбросов)(АХОВ)	Загоплений	Радиоактивного заражения	
+	+	-	+	+	+	+	+	+
Аварийно-спасательные работы								
При обрушении зданий	На акватории	подводно-технические	Горноспасательные	Газоспасательные	Тушение лесных пожаров	Ликвидация ледовых заторов	Зоны эпизоотий, эпизофий	
+	+	+	+	+	+	+	+	-
другие виды работ	Взрывные работы							
	Ликвидация (локализация) на суше разливов нефти и нефтепродуктов							
	Работы по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций							

**II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСДНР**

Режим дежурства	круглосуточно	Время сбора АСФ (мин)	
Кол-во спасателей в дежурной смене	3-5	Готовность к отправке в район ЧС (мин)	60
Наличие медработников в смене	1	Период работы в отрыве от базы (сут)	
Наличие договора с местными авиапредприятиями на переброску в р-н ЧС			

**III. НАЛИЧИЕ СПЕЦИАЛИСТОВ**

Кол-во всего	Водолаз	Парашютист	Взрывник	Газоспасатель	Парамедик	Ремонт АСИ	Кинолог	Водитель
	15	1	8	88	2	1	4	240
Промышленный альпинист	Судоводитель маломерных судов	Альпинист	Десантник	Специалист по РХБЗ	Инструктор по горному туризму	Выпускающий на СУР	Специалист по ликвидации разливов нефти	Водитель (перевозка опасных грузов)
13	15	5	61	5	5	36	34	3
Начальник АСФ (Ф.И.О.)	В. В. Кравцов (личная подпись, печать)							

\*Примечание: 1. Графы раздела I заполняются знаками (+), если АСФ аттестовано на данный вид работ, (-), если АСФ не аттестовано.  
2. Паспорт АСФ составлен в 3-х экз. Первый экз. хранится в АСФ, второй – в выплестоящей аттестационной комиссии, третий – в МАК.



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

**ОСНАЩЕННОСТЬ**

Государственное казенное учреждение Ростовской области  
«Ростовская областная поисково-спасательная служба»

Наименование технических средств	Кол-во		Наименование технических средств	Кол-во	
	По штату	В наличии		По штату	В наличии
<b>Автотранспорт</b>			<b>Инженерная техника</b>		
Легковые автомобили	25	25	Автомобильный кран	1	1
Грузовые автомобили	26	26	Автомобиль грузовой оборудованный манипулятором	1	1
Автобусы	3	3	Экскаваторы	1	1
Автомобиль для ликвидации химических аварий	3	3	Эвакуатор грузовых автомобилей	3	3
Мотоцикл	-	-	<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>		
Аварийно-спасательные автомобили	26	26	Гидравлический ин-т (типа «Холматро», «Спрут», «Медведь»)	35	35
Малый лесопатрульный комплекс с пожарным оборудованием	3	3	Пневмодомкраты	22	22
Лесопатрульный комплекс	13	13	Электропилы	22	22
Снегоходы	2	2	Бензопилы	25	25
Снегоболотоходы	2	2	Электроножницы	1	1
Специальный автомобиль для обеспечения пиротехнических работ	3	3	Электро и газосварочное оборудование	5	5
Автомобиль для обогрева и оказания первой помощи пострадавшим в районах ЧС	4	4	Углошлиф. машинки	15	15
<b>Плавсредства</b>			Переносные электростанции	43	43
Катера, моторные лодки	11	11	Бетоноломы	19	19
Весельные лодки	-	-			
Плоты спасательные	-	-			
Судна на воздушной подушке	-	-			
Спас. жилеты	21	21			
<b>Средства связи</b>			<b>Средства обнаружения пострадавших</b>		
Радиостанции носимые	140	140	Опτικο-телевизионные системы	1	1
Радиостанции стац.	12	12	Акустические приборы	1	1
Радиостанции автомоб.	70	70	Электромагнитные приборы	6	6
Пейджеры	-	-	Поисковые собаки	3	3
Спутниковые системы связи	-	-			
Мобильные телефоны	40	40			
<b>Водолазное оборудование</b>			<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>		
Гидрокостюмы, ласты, маски, баллоны, редукторы (к-т)	29	29	Дыхательные аппараты (изолирующий)	88	88
Переносные компрессоры	5	5	Противогазы	127	127
Барокамеры	-	-	Костюмы защитные Л-1	200	200
			Костюм непромокаемый «Бриз» (босая одежда пожарного)	76	76
			- КИХ-5	23	23
Наличие летательных аппаратов					
Вертолеты	-	-			
Самолеты	-	-			
<b>Средства десантирования с ЛА</b>			<b>Приборы химического и радиационного контроля</b>		
Параплантно-грузовые системы	-	-	Приборы химического, радиационного контроля (газоанализаторы)	4	4
Параплоты	-	-	Дозиметры	3	3
<b>Горное, альпинистское снаряжение</b>			<b>Средства обнаружения и обезвреживания ВВ</b>		
Индивидуальные системы	1	1	Металлоискатели, миноискатели	3	3
Спусковые устройства	21	21	Оборудование для взрывотехнических работ	1	1
Зажимы	13	13	Комплект нефтесборщиков	4	4
Веревка (м)	1500	1500			
лебедки					
<b>Средства жизнеобеспечения</b>			<b>Медицинское имущество</b>		
Надувные модули	9	9	Укладки полевые	6	6
Палатки	41	41	Носилки	22	22

\*Примечание: 1. Графы раздела I заполняются знаками (+), если АСФ аттестовано на данный вид работ, (-), если АСФ не аттестовано.  
2. Паспорт АСФ составлен в 3-х экз. Первый экз. хранится в АСФ, второй – в вышестоящей аттестационной комиссии, третий – в МАК.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»



Департамент  
по предупреждению и ликвидации  
чрезвычайных ситуаций Ростовской области  
Государственное казенное  
учреждение Ростовской области  
«Ростовская областная  
поисково-спасательная служба»  
(ГКУ РО «РО ПСС»)  
ул. Рабочая, 2,  
г. Новошахтинск, 346903  
тел. 8 (863 69) 26-453 факс 8 (863 69) 26-112  
E-mail: ropss\_61@mail.ru  
«06» июля 2022г.

Оснащённость Самарского ПСО по нефтесборке

Наименование оборудования	Количество
Аварийно-спасательный автомобиль на базе ГАЗ-27527	1 шт.
Скимер – нефтесборщик (на суше и на воде) Мини ВАК-2	1 компл.
Каркасный резервуар КР-2 (ёмкость 2350 л.).	2 шт.
Боновые ограждения БТНЦ-600.	1200 м.
Установка для сбора нефти и нефтепродуктов типа «ВАУ-2П300/н (Б)»	1 шт.
Газоанализаторы (для определения концентрации паров нефти и нефтепродуктов) Altair-4	1 шт.
Мобильные телефоны.	12 шт.
Средства индивидуальной защиты органов дыхания от паров нефти. Дыхательные аппараты: АП-2000, респираторы; противогазы марки ГП-6,.	12 шт.
Искрообразующий шанцевый инструмент (грабли, метла, лопата) .	на 50% л/с
Электростанция силовая передвижная мощностью 30 кВт	1 шт.
Компрессоры воздушные BAUER	1 шт.
«Световая башня»	1 шт.
Бензопилы.	2 шт.
Мотопомпа с центробежным насосом (производительность 30 куб.м./ч.) в комплекте с рукавами марки Robin PTG 209	2 шт.
Мотопомпа с шнековым насосом (производительность до 90 куб.м./ч.) в комплекте с рукавами марки Xonda SEX-50	2 шт.

Дислокация:

Самарский ПСО: Азовский район, село Самарское, пер. Промышленный, 74;

Начальник



А. В. Толочков



## **13.2 ПРИЛОЖЕНИЕ ПРИКАЗ О СОЗДАНИИ КЧС И ОПБ**

## ЗАО «Азовпродукт»

decal

Почтовый & юр. адрес: Россия, Ростовская Область, Азов, 346780, Портовый проезд, 3  
тел. +7 (863-42) 5 68 50, +7 (863-42) 5 68 44, тел./факс +7 (863-42) 5 67 50  
e-mail: infoazov@mail.ru, website: www.decal.it

---

### ПРИКАЗ

« 09 » 01 2017г.

№ 2

О создании комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности предприятия

Во исполнение Федерального закона от 21 декабря 1994 года №68 - ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Постановления Правительства Российской Федерации от 5 ноября 1995 года №1113 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (РСЧС) и в целях организации и непосредственного руководства мероприятиями по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (ЧС)

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Создать на предприятии ЗАО «Азовпродукт» объектовую Комиссию по предупреждению и ликвидации Чрезвычайных Ситуаций и обеспечению Пожарной Безопасности предприятия (КЧС и ПБ), являющуюся координационным органом единой системы РСЧС на ЗАО «Азовпродукт», в следующем составе:

Председатель КЧС и ПБ - технический директор Колесников В.А

Члены комиссии:

Зам. технического директора - Гребенюк А.В.

Главный бухгалтер – Русакова Л.В.

Главный энергетик - Грамота С.Б.

Начальник смены - Гребешок В.В.

2. Постоянно действующим органом управления РСЧС является специально уполномоченный для решения задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций технический директор Колесников В.А.

3. Обязанности повседневного органа управления РСЧС выполнять сменным операторам пульта управления ЗАО «Азовпродукт».

4. Основными задачами КЧС и ПБ являются:

- разработка и осуществление мероприятий по предупреждению ЧС, повышению надежности работы предприятия, обеспечению устойчивости его функционирования при возникновении ЧС;

- обеспечение готовности органов управления, сил и средств к действиям при чрезвычайных ситуациях, руководство их ликвидацией и эвакуацией персонала предприятия;

- создание и использование резервов финансовых и материальных ресурсов для

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- организация подготовки руководящего состава, сил и средств, а также всего остального персонала предприятия к действиям при ЧС.

5. Утвердить прилагаемое к данному приказу «Положение об объектовой Комиссии по предупреждению и ликвидации Чрезвычайных Ситуаций и обеспечению Пожарной Безопасности ЗАО «Азовпродукт»» (Приложение 1).

6. В своей деятельности КЧС и ПБ руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, другими правовыми актами, регулирующими вопросы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также «Положением об объектовой Комиссии по предупреждению и ликвидации Чрезвычайных Ситуаций и обеспечению Пожарной Безопасности ЗАО «Азовпродукт»».

7. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на специально уполномоченного для решения задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций - технического директора Колесникова В.А.

Генеральный директор



В.И.Ищенко

### **13.3 ПРИЛОЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ РЕЗЕРВЫ**

## ЗАО «Азовпродукт»

decal

Почтовый & юр. адрес: Россия, Ростовская область, г. Азов, 346780, Портовый проезд, 3  
тел. +7 (863-42) 5 68 50, +7 (863-42) 5 68 44, тел./факс +7 (863-42) 5 67 50  
e-mail: info@decalrussia.com, website: www.decal.it

---

### ПРИКАЗ

"09" 09 2017г.

№ 2.1

#### «О создании в ЗАО «Азовпродукт» резерва финансовых ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций»

В соответствии с требованиями ст. 14 Федерального закона от 21.12.94 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера», п. 20 постановления Правительства РФ от 30.12.03 г. № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (далее - РСЧС) и п. 45, 53 приказа Министерства по ЧС РФ от 28.02.03 г. № 105 «Требования по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на потенциально-опасных объектах» для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (далее - ЧС) на территории и акватории реки Дон ЗАО «Азовпродукт» (далее - предприятие), исходя из прогнозируемых видов и масштабов ЧС, предполагаемого объема работ по их ликвидации, а также максимального возможного использования имеющихся сил и средств

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

Создать на предприятии объектовый резерв финансовых ресурсов для ликвидации ЧС путем:

- создания денежного (страхового) фонда, созданного страховой организацией (по договору) из взносов предприятия для возмещения ущерба, связанного с возникновением ЧС.

Объектовый резерв финансовых ресурсов для ликвидации ЧС создать заблаговременно в целях финансирования расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению объектового резерва материальных ресурсов предприятия, созданного для ликвидации ЧС.

Менеджеру по персоналу Ильиной Н.И. приказ довести до всех до должностных лиц, в части касающейся, под роспись.

Контроль за выполнением данного приказа оставляю за собой.

Генеральный директор ЗАО «Азовпродукт»



Ищенко В.И.



## ЗАО «Азовпродукт»



Почтовый & юр. адрес: Россия, Ростовская область, г. Азов, 346780, Портовый проезд, 3  
тел. +7 (863-42) 5 68 50, +7 (863-42) 5 68 44, тел./факс +7 (863-42) 5 67 50  
e-mail: info@decalrussia.com, website: www.decal.it

### ПРИКАЗ

" 09 " 02 2020 г.

№ 2

#### «О создании в ЗАО «Азовпродукт» резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций»

В соответствии с требованиями ст. 14 Федерального закона от 21.12.94 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера», ст. 20 постановления Правительства РФ от 30.12.03 г. № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (далее - РСЧС) и постановления Правительства РФ от 10.11.96 г. № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (далее - ЧС) на территории и акватории реки Дон ЗАО «Азовпродукт» (далее - предприятие), исходя из прогнозируемых видов и масштабов ЧС, предполагаемого объема работ по их ликвидации, а также максимально возможного использования имеющихся сил и средств

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

Создать резерв материальных ресурсов, а именно:

1. Передвижная вакуумная установка с насадкой - скиммером, состоящая из:
  - - скиммер пороговый (СП-30), производительность, макс. 30-90 т/час (зависит от применяемой мотопомпы);
  - - мотопомпа с карбюраторным двигателем, производительность, 30 м<sup>3</sup>/час.
2. Каркасная емкость для приема и временного хранения собранного с поверхности воды нефтепродукта (1 шт).
3. Боны сорбционно - удерживающие БПНЦ-600 (350 м).
4. Биосорбент «СОРГ-Л1» (200 кг).
5. Устройство для нанесения сорбентов (комплект; возможно и ручное нанесение сорбента).
6. Оперативные легковые автомобили:
  - автомобиль ВАЗ -2104-1 шт.;
  - автомобиль Хендай Акцент - 2шт.
7. Специальные транспортные средства - трактор «Беларус 82.1».
8. Навесное оборудование для трактора (для срезания и погрузки нефтезагрязненного грунта):
  - грузоподъемная траверса;
  - прицеп грузоподъемностью 4 тонны;
  - ковш для погрузки.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

9. Пожарная техника:  
• костюм огнезащитный (10 шт.);  
• костюм пожарный (10 шт.).
10. Пожарно-техническое вооружение:  
Пожарные рукава:  
    ГП-80 - 20 шт.;  
    ГП-50-8 шт.;  
    ГП 70x50-8 шт.;  
Стволы пожарные:  
• РС-50У – 3 шт., РСК-50А - 4 шт., РС 50.01АУ - 3 шт.,  
Переносной лафетный ствол - 4 шт.;  
Насадка на лафетный ствол - 4 шт.,  
Стойка - 4 шт.  
Багры - 7 шт.  
Кошма  
Ведро - 8 шт.  
Лестница (12 м) - 1 шт.  
Пожарные колонки - 4 шт.;
11. Огнетушители углекислотные (52 шт.).
12. Пенообразователь марки ПО 6ТФ-У (2 емкости по 4 м<sup>3</sup> и 2 емкости по 8 м<sup>3</sup>) и двукратный резервный запас, хранящийся на складе предприятия).
13. Ранцевые огнетушители РП-18 «Ермак», предназначенные для тушения пожаров водой и водными растворами (6 шт.).
14. Автономный генератор электрического тока (220 В) марки «Кротон GG 5,0».
15. Транспортируемая котельная установка марки МНС 700.
16. Газоанализатор переносной (1 шт.).
17. Переносные фонари во взрывозащищенном исполнении марки ФОС-3 (5 шт.)
18. Автономный воздушный компрессор марки К-22УХЛ 4.2 (1 шт.).
19. Радиостанции:  
• стационарные - 2 шт.;  
• переносные - 18 шт.
20. Средства индивидуальной защиты эксплуатационного персонала: спецодежда, спецобувь, респираторы, противогазы, защитные очки, защитные каски, сигнальные жилеты «Сигнал 2» 5 шт.; жилеты спасательные в количестве 4 шт.
21. Костюмы химзащиты марки Л-1 (3 шт.).
22. Лопаты штыковые, лопата совковые, грабли, топоры, веревка.  
песок в количестве 5 тонн;  
пиломатериалы в количестве 1 м<sup>3</sup>;  
арматура в количестве 0,5 тонн;

Резерв материальных ресурсов для ликвидации ЧС создать заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств на случай возникновения ЧС.

Резерв материальных ресурсов для ликвидации ЧС разместить на объектах предприятия, предназначенных для их хранения, и откуда возможна их оперативная доставка в зону ЧС.

Резерв материальных ресурсов для ликвидации ЧС использовать при проведении аварийно - спасательных и других неотложных работ (далее - АСДНР) по устранению непосредственной опасности для жизни и здоровья работников предприятия, снижения ущерба окружающей природной среде, прекращения действия опасных факторов.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению объектового резерва материальных ресурсов для ликвидации ЧС осуществлять за счет собственных финансовых средств предприятия.

Техническому директору Колесникову В.А., зам. технического директора Гребенюк А.В. определять номенклатуру и объем резерва материальных ресурсов для ликвидации ЧС, представлять проекты приказов для утверждения.

Менеджеру по персоналу Ильиной Н.И. приказ довести до всех до должностных лиц, в части касающейся, под роспись.


Контроль за выполнением данного приказа оставляю за собой.

Генеральный директор ЗАО «Азовпродукт»



Ищенко В.И.

**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**



Страхование публичное акционерное общество  
«Ингосстрах»

**ИНГОССТРАХ**

Россия, 115035, Москва, ул. Патриаршая, 12, стр. 2  
Тел.: 8 (495) 956 55 55, Факс: 0528-04 от 23.09.2015

ПРИЛОЖЕНИЕ №1  
к Правилам обязательного страхования  
гражданской ответственности владельца опасного объекта  
за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте

**СТРАХОВОЙ ПОЛИС**

ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ  
ВЛАДЕЛЬЦА  
ОПАСНОГО ОБЪЕКТА ЗА ПРИЧИНЕНИЕ ВРЕДА В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ  
НА ОПАСНОМ ОБЪЕКТЕ

серия \_\_ № IGSX12287188409000

Страхование публичное акционерное общество "Ингосстрах" \_\_\_\_\_ (далее – страховщик) и  
Закрытое акционерное общество "Азовпродукт" \_\_\_\_\_ (далее – страхователь)

в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» и Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте на основании заявления об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте заключили договор обязательного страхования.

1. Владелец опасного объекта Закрытое акционерное общество "Азовпродукт"

Иные владельцы опасного объекта \_\_\_\_\_

2. Объектом страхования являются имущественные интересы владельца опасного объекта, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим в результате аварии на опасном объекте.

3. Страховым случаем является наступление гражданской ответственности страхователя по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда потерпевшим в период действия договора обязательного страхования, которое влечет за собой обязанность страховщика произвести страховую выплату потерпевшим.

4. Договор обязательного страхования заключен в отношении следующего опасного объекта

Наименование опасного объекта	Площадка склада по хранению и перевалки нефти и нефтепродуктов
Адрес (место нахождения) опасного объекта	346783, Ростовская обл., г. Азов, проезд Портовый, д. 3
Регистрационный номер опасного объекта	A29-03816-0002

5. Страховая сумма по договору страхования 10000000 (десять миллионов) \_\_\_\_\_ рублей

6. Страховой тариф 0.0486 (процентов) 7. Страховая премия 4860 (четыре тысячи восемьсот  
шестьдесят) \_\_\_\_\_ рублей уплачивается:

единовременно [V]; в рассрочку 2 равными платежами [ ]; в рассрочку 4 равными  
ежеквартальными платежами [ ]  
в следующем порядке:

первый взнос: 4 860,00 \_\_\_\_\_ рублей уплачен « 17 » февраля 20 22 г.  
второй взнос: \_\_\_\_\_ рублей подлежит уплате до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
третий взнос: \_\_\_\_\_ рублей подлежит уплате до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
четвертый взнос: \_\_\_\_\_ рублей подлежит уплате до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

8. Срок действия договора обязательного страхования:  
с « 13 » марта 20 22 г. по « 12 » марта 20 23 г.

9. Особые отметки №432-589-337463/22-ОС (предыдущий договор №432-589-268369/21-ОС), КУБ=0.6

---

Заявление об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, а также приложения к заявлению являются неотъемлемой частью настоящего страхового полиса обязательного страхования.


С Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ознакомлен


Страхователь Закрытое акционерное общество "Азовпродукт" \_\_\_\_\_

Адрес места нахождения 346783, Россия, Ростовская обл., г. Азов, пр-д Портовый, д. 3

Страховщик (представитель страховщика) Филиал СПАО "Ингосстрах" в Ростовской области \_\_\_\_\_

Адрес места нахождения 347734, Россия, Ростовская обл., х. Донской, ул. Цветной Бульвар, д. 30

 (ф.и.о. уполномоченного лица)

 (ф.и.о. уполномоченного лица)

Дата выдачи страхового полиса обязательного страхования: « 18 » февраля 2022 г.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

**ИНГОССТРАХ**

**СТРАХОВОЙ ПОЛИС**

№ 432-589-015219/22 от 07» февраля 2022 г.

**СТРАХОВАНИЯ РАСХОДОВ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ**

<p>Настоящий Страховой полис выдан СПАО «Ингосстрах» далее именуется Страховщик, Страхователю - ЗАО «Азовпродукт» на основании заявления от «07» февраля 2022 г. на страхование расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций (в том числе в результате пожара) и удостоверяет факт заключения Договора страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций в форме настоящего Страхового полиса на условиях, изложенных в настоящем Страховом полисе, и содержащихся в Правилах страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, в редакции от «30» апреля 2019г.</p>		
СТРАХОВАТЕЛЬ: юридическое лицо		
Наименование: Закрытое акционерное общество «Азовпродукт»		
Адрес местонахождения: Россия, Россия, 346780, Ростовская обл., г. Азов, Портовый проезд, 3		
<p><b>ОБЪЕКТ СТРАХОВАНИЯ:</b> имущественные интересы Страхователя (Застрахованного лица), связанные с риском возникновения у него непредвиденных расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.</p>		
<p>Территория страхования: территория, в пределах которой Страхователь осуществляет локализацию и ликвидацию последствий данной чрезвычайной ситуации, возникшей в результате аварии на следующих объектах:</p>		
N п/п	Наименование объекта	Адрес местонахождения объекта
1	Сеть газопотребления ЗАО «Азовпродукт»	346783, Ростовская обл., г. Азов, Портовый проезд, 3
2	Площадка склада по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов	
5	Площадка установки производства азота	
<p><b>СТРАХОВОЙ РИСК:</b> возникновения у Страхователя непредвиденных расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, возникших на территории страхования в результате следующих случайных и непредвиденных событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- катастрофы, аварии, в том числе аварии на транспорте и промышленных объектах с выбросом АХОВ, ОБВ, продуктов химии и нефтехимии и др., приводящих к экстремально высокому загрязнению окружающей среды;</li> <li>- пожара, возникшего по любой причине;</li> <li>- стихийного бедствия;</li> <li>- падения летательных аппаратов (их частей) и предметов, наезда транспортных и механических средств;</li> <li>- противоправных действий третьих лиц, кроме поджога.</li> </ul> <p><b>СТРАХОВОЙ СЛУЧАЙ:</b> свершившееся событие, предусмотренное договором страхования, с наступлением которого возникает обязанность Страховщика произвести страховую выплату.</p>		
СТРАХОВАЯ СУММА (цифрами и прописью)	ФРАНШИЗА (в % от страховой суммы)	СТРАХОВАЯ ПРЕМИЯ (цифрами и прописью)
1 800 000,00 (Один миллион восемьсот тысяч) рублей 00 копеек.	нет	35 280,00 (Тридцать пять тысяч двести восемьдесят) рублей 00 копеек.
ЛИМИТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ НА 1 СТРАХОВОЙ СЛУЧАЙ: 250 000,00 (Двести пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек.		
ПОРЯДОК И СРОКИ УПЛАТЫ СТРАХОВОЙ ПРЕМИИ: единовременно в срок по 26.03.2022 г., безналичным платежом (на расчетный счет Страховщика)		
СРОК ДЕЙСТВИЯ	С «13» марта 2022 г. по «12» марта 2023 г.	

Страхователь

1

Страховщик

**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

<b>ДОГОВОРА СТРАХОВАНИЯ, ЗАКЛЮЧЕННОГО В ФОРМЕ НАСТОЯЩЕГО СТРАХОВОГО ПОЛИСА:</b>	Договор страхования, заключенный в форме настоящего Страхового полиса, вступает в силу с 00 часов 00 минут «13» марта 2022 г. при условии поступления страховой премии (первого страхового взноса) на расчетный счет Страховщика в размере и сроки, указанные в Разделе "Порядок и сроки уплаты страховой премии" настоящего Страхового полиса. В случае неуплаты Страхователем страховой премии в размере и сроки, определенные в Разделе "Порядок и сроки уплаты страховой премии" настоящего Страхового полиса, Договор страхования, заключенный в форме настоящего Страхового полиса, считается не вступившим в силу и никакие выплаты по нему не производятся.
<b>ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ СТРАХОВАНИЯ:</b>	
1. Договор страхования, заключенный в форме настоящего Страхового полиса, считается заключенным в пользу Страхователя. 2. В соответствии с п. 4.3 и п. 4. 4 Правил страхования устанавливаются исключения. 3. Условия страхования, изложенные в Правилах страхования и неоговоренные в настоящем Страховом полисе, применяются. При отличии условий страхования, изложенных в настоящем Страховом полисе, от условий страхования, определенных в Правилах страхования, преимущественную силу имеют положения настоящего Страхового полиса (на основании п. 3 ст. 943 Гражданского кодекса Российской Федерации).	

СТРАХОВАТЕЛЬ С ПРАВИЛАМИ СТРАХОВАНИЯ РАСХОДОВ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ОЗНАКОМЛЕН И ОДИН ЭКЗЕМПЛЯР ПОЛУЧИЛ.

<b>СТРАХОВАТЕЛЬ:</b> <b>ЗАО «Азовпродукт»</b> Россия, 346780, Ростовская обл., г. Азов, Портовый проезд, 3 ОГРН: 1026101793255 ИНН: 6140015583, КПП: 614001001 Р/сч 40702810200600000401 ПАО КБ «Центр - Инвест» (Филиал № 6 г. Азов) БИК 046029326 Тел./ факс: (863 42) 5-67-50, 5-68-44 E-mail: infoazov@mail.ru	<b>СТРАХОВЩИК:</b> <b>Страховое публичное акционерное общество «ИНГОССТРАХ»</b> Россия, 115035, Москва, ул. Пятницкая, 12, стр.2 ЕГРН: 1027739362474, ИНН/КПП: 7705042179 / 770501001 <b>Филиал СПАО «Ингосстрах» в Ростовской области</b> 347735, Россия, Ростовская область, х. Донской, ул. Цветной Бульвар, д. 30 Р/с 40701810600020006042 ПАО СБЕРБАНК г. МОСКВА, БИК 044525225 Корр. счет 30101810400000000225 Тел. (495) 234-36-23, факс (495) 735-73-25, 234-36-00 E-mail: filial@rnd.ingos.ru
 Иценко В. И./	 Попов В. В./
Дата выдачи «18» февраля 2022 г.	

#### **13.4 ЛИЦЕНЗИИ ОРГАНИЗАЦИИ**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

**ЛИЦЕНЗИЯ**

№ ВХ-00-015684 от 30 октября 2015 г.

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

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

Настоящая лицензия предоставлена  
Закрытое акционерное общество "Азовпродукт"  
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)  
ЗАО "Азовпродукт"  
(сокращенное наименование юридического лица)  
Закрытое акционерное общество "Азовпродукт"  
(фирменное наименование юридического лица)  
закрытое акционерное общество  
(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный  
номер юридического лица  
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1026101793255

Идентификационный номер налогоплательщика 6140015583

Серия А В №317039



Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 346780, Ростовская область, г. Азов, Портовый проезд, 3.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

Лицензия № ЭВ-00-006860 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 28 ноября 2006 г. № 1033

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 30 октября 2015 г. № 2213-лп с присвоением номера от 30 октября 2015 г. № ВХ-00-015684

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя  
(должность уполномоченного лица)



Б.А. Красных  
(Ф.И.О. уполномоченного лица)





**ПРИЛОЖЕНИЕ**

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ВХ-00-015684 от 30 октября 2015 г.

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

[использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; хранение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; транспортирование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности  
[ 346780, Ростовская область, г. Азов, Портовый проезд, 3]

**Заместитель руководителя**  
(должность уполномоченного лица)



(подпись)

**Б.А. Красных**

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 310704



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

  
**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ТРАНСПОРТА**

**ЛИЦЕНЗИЯ**

Серия **MP-4** № **001771** от **30 июня 2015 г.**

На осуществление **погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах**

Выполняемые работы: - перегрузка опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу.

Разрешенный класс опасных грузов: **3**

Настоящая лицензия предоставлена

**Закрытому акционерному обществу «Азовпродукт»**  
ЗАО «Азовпродукт»

Закрытое акционерное общество «Азовпродукт»

Основной государственный регистрационный номер о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц или основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя: **1026101793255**

Идентификационный номер налогоплательщика: **6140015583**

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности:  
**346780, Ростовская обл., г. Азов, Портовый проезд, 3**  
территория морского порта Азов,  
для объектов указанных в приложении к настоящей лицензии

Настоящая лицензия переоформлена на срок до: **бессрочно**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа  
от **30 июня 2015 г.** № **546 Л**

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, с перечнем объектов используемых в целях осуществления деятельности.

Начальник  
Южного УГМРН Ространснадзора **А.П. Андрусенко**



Серия ЮУ № **000174**

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

---

**Приложение № 1**

к лицензии серии МР-4 № 001771 от 30 июня 2015 г.  
переоформленной ЗАО «Азовпродукт» на основании приказа Южного УГМРН  
Ространснадзора от 30.06.2015 № 546 Л на осуществление погрузочно-разгрузочной  
деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в  
морских портах

**Перечень объектов используемых при осуществлении лицензируемого вида деятельности:**

№ п/п	Название производственного объекта	Адрес (место) нахождения производственного объекта	Основание использования: (свидетельство о праве собственности № _____) (договор аренды № _____ от _____ до _____) и срок действия свидетельства о праве плавания под флагом РФ	Выполняемый вид работ в составе лицензируемого вида деятельности	Классы опасных грузов, допущенные к перегрузке на данном производственном объекте
Наименование филиала (при наличии)					
1.	<b>Причал № 26</b> морского порта Азов (метанол терминальный комплекс ЗАО «Азовпродукт»)	346780, Ростовская обл., г. Азов, Портовый проезд, 3	Свидетельство о государственной регистрации права серия 61 АГН 517983 от 21.12.2006 г.	- перегрузка опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу	3

Начальник  
Южного УГМРН Ространснадзора



А.П. Андрусенко

### **13.5 ПРИЛОЖЕНИЕ ДОГОВОРЫ НА ОКАЗАНИЕ ПРИРОДООХРАННЫХ УСЛУГ**



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

ДОГОВОР № 2122/1  
на обращение с отходами

« 30 » сентября 2011 г.

г. Батайск

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКО-СПАС БАТАЙСК», осуществляющее свою деятельность на основании Лицензии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № ОТ-29-000305 (61) от 08.09.2008 г., именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора **Кобелева Сергея Викторовича**, действующего на основании Устава, и ЗАО «Азовпродукт», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора **Ищенко В.И.**, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили между собой договор о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

- 1.1. «Заказчик» сдает промышленные отходы (далее - ПО), за исключением радиоактивных, а «Исполнитель» принимает ПО в собственность для дальнейшей переработки (утилизации). Прием ПО производится согласно поданной «Заказчиком» заявки на территории производственного участка «Исполнителя», расположенного по адресу: г. Батайск, Самарское шоссе, 15.
- 1.2. Наименование и количество ПО указывается «Заказчиком» в письменной заявке.
- 1.3. «Заказчик» оплачивает оказываемые ему услуги в соответствии с условиями, указанными в п. 4 настоящего договора и по окончании работ получает акт выполненных работ.

**2. Обязанности «Заказчика»**

- 2.1. «Заказчик» сдает ПО согласно утвержденным паспортам отходов.
- 2.2. «Заказчик» обязан соблюдать предъявляемые к сдаваемым ПО требования по сортировке.
- 2.3. «Заказчик» уведомляет «Исполнителя» о необходимости приема ПО за 1 день до начала работ.
- 2.4. При приеме ПО на территории производственного участка «Исполнителя», транспортировка ПО осуществляется транспортными средствами «Заказчика» и/или привлеченными им сторонними организациями.

**3. Обязанности «Исполнителя»**

- 3.1. «Исполнитель» обеспечивает прием и переработку ПО согласно графику работы предприятия (понедельник – пятница с 8.00 до 16.00 (перерыв с 12.00 до 13.00); суббота с 8.00 до 12.00).
- 3.2. «Исполнитель» при приеме ПО заполняет журнал учёта их поступления.
- 3.3. «Исполнитель» ежеквартально предоставляет данные о количестве принятых ПО в Департамент Росприроднадзора по ЮФО.

**4. Размер и порядок оплаты**

- 4.1. Стоимость услуг определяется согласно прайс-листу, утвержденному «Исполнителем». Оплата за негативное воздействие на окружающую среду производится «Исполнителем», в связи с переходом к нему права собственности на отходы, сдаваемые «Заказчиком».
- 4.2. Расчет - 100% предварительная оплата счета, выставленного «Исполнителем» на основании поданной «Заказчиком» заявки.
- 4.3. С момента поступления на расчетный счет денежных средств, уплаченных согласно п. 4.2. настоящего Договора, «Заказчик» получает талоны, необходимые при сдаче ПО на территории производственного участка «Исполнителя».
- 4.4. Срок действия талонов, полученных «Заказчиком», распространяется до конца года, в котором произведена оплата счета.
- 4.5. В случае принятия федеральными, региональными или местными органами власти нормативных актов устанавливающих индексацию, повышение или понижение тарифа оплаты, а также изменения цен в прайс-листе, утвержденном «Исполнителем», последний вправе в одностороннем порядке внести соответствующие изменения в расчеты за предоставляемые услуги, письменно уведомив «Заказчика» и течение последующих 10 (десяти) дней.
- 4.6. Стоимость оплаченных «Заказчиком» услуг, при условии получения талонов, изменению не подлежит.

**5. Срок действия договора**

- 5.1. Срок действия договора с момента заключения по 31 декабря 2011 г.
- 5.2. Договор считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока его действия не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

**6. Особые условия**

- 6.1. В случае обнаружения при приеме отходов, не оговоренных в заявке, либо передаваемых в большем/меньшем количестве, «Исполнитель» вправе отказать в приеме ПО, с составлением акта отказа в приеме ПО, подписываемого представителями «Исполнителя» и «Заказчика».
- 6.2. При достижении соглашения между Сторонами, «Заказчик» производит прием ПО, при условии получения от «Исполнителя» гарантийного письма с обязательством оплатить в определенный срок за сдачу неоговоренных в поданной ранее заявке ПО.
- 6.3. Ответственность сторон определяется в соответствии с законодательством, действующим на территории РФ.
- 6.4. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием природных явлений, действия внешних объективных факторов и прочих обстоятельств непреодолимой силы на время действия этих обстоятельств, если таковые непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.
- 6.5. Споры, возникающие по настоящему договору и из него, стороны будут разрешать путем переговоров с соблюдением претензионного порядка. При не достижении соглашений, споры передаются в Арбитражный суд Ростовской области.

**7. Прочие условия**

- 7.1. Настоящий договор составлен и подписан в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.
- 7.2. Стороны обязаны сообщать друг другу об изменении своих юридических адресов, банковских реквизитов, номеров телефонов, факсов в двухдневный срок.
- 7.3. Договор может быть изменен и дополнен по соглашению сторон и оформлен дополнительным соглашением с соблюдением требований, предъявляемым к настоящему договору.

**8. Юридические адреса сторон**

«Исполнитель» - ООО «ЭКО-СПАС БАТАЙСК»

Юридический адрес: 346880, Ростовская область, г. Батайск, Самарское шоссе, 15

Тел/факс: (863) 242-49-11; 242-94-49 - бухгалтерия

E-mail: ecospas@aaanet.ru

Платежные реквизиты:

ИНН 6141018555 КПП 614101001

Р/счет 40702810640050116854

Банк: Филиал № 2351 ВТБ24 (ЗАО) г. Краснодар

К/счет 30101810900000000585

БИК 040349585

«Заказчик» -

Юридический адрес: 346780, Койтовский проезд, 32, Фаб. Ростовская обл.

Почтовый адрес: 346780, Койтовский проезд, 32, Фаб. Ростовская обл.

ИНН 6140015523 КПП 614001001

Р/с 40702810640050116854 Банк: ОАО КБ, Центр-Мирот Фид № 2 Фиб

К/с 30101810900000000585 БИК 040349585

Контактное лицо Чеснов Евгений Михайлович

(фамилия, имя, отчество)

Телефоны: мобильный \_\_\_\_\_ рабочий 5-68-50 факс 5-67-50

Приемная 5-67-50 Факс \_\_\_\_\_

«Исполнитель»

ООО «ЭКО-СПАС БАТАЙСК»



С.В. Кобелев

«Заказчик»

ЗАО «Азовпродукт»



М.П. \_\_\_\_\_





**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ЭКО-СПАС БАТАЙСК»**

348880, Ростовская область, г. Батайск, Самарское шоссе, 15  
Тел/факс: (863) 242-49-11; 234-73-55; 242-94-49 бухгалтерия  
E-mail: info@eco-spas.ru Web-сайт: эко-спас.рф

---

Исх. 264 от 17.06.2022 г.

Генеральному директору  
ЗАО «Азовпродукт»  
Ищенко В. И.

Настоящим подтверждаем, что договор между ЗАО «Азовпродукт» и ООО «ЭКО-СПАС БАТАЙСК» за № 2122/1 от 30.09.2011 по утилизации промышленных отходов в настоящий момент пролонгирован и находится в действии.

С уважением,  
генеральный директор



Павелко С.А.



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

Серия 0 6 1 № 0 0 0 7 3 / П от 29 декабря 2015 г.  
переоформлена «21» декабря 2017 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,  
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению  
отходов I–IV класса опасности  
(указывается лицензируемый вид деятельности)

---

**Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:**

сбор отходов I - IV классов опасности  
транспортирование отходов I - IV классов опасности  
обработка отходов II - IV классов опасности  
утилизация отходов III - IV классов опасности  
обезвреживание отходов III - IV классов опасности

---

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

**Настоящая лицензия предоставлена**

**Обществу с ограниченной ответственностью «Эко-Спас Батайск»**  
(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование))

---

**ООО «Эко-Спас Батайск», общество с ограниченной ответственностью**  
организационно-правовая форма юридического лица

---

**Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН)** 1036141000598

**Идентификационный номер налогоплательщика** 6141018555

0171385 \*

<b>Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности</b>	
346880, Ростовская область, г. Батайск, Самарское шоссе, 15 <small>(указываются адрес места нахождения юридического лица)</small>	
346880, Ростовская область, г. Батайск, Самарское шоссе, 15, 15 д, 15 е, 15 ж <small>адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) и составе лицензируемого вида деятельности</small>	
<b>Настоящая лицензия на срок:</b>	лицензия предоставлена  бессрочно
<b>Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа МТУ Ростехнадзора по ЮФО: приказа №6-4/55 от 08 сентября 2008г.</b>	
<b>Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО – приказа (распоряжения) приказа №2526 от 30.09.2013г.</b>	
<b>Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО – приказа (распоряжения) приказа №3097 от 29.12.2015г.</b>	
<b>Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО – приказа (распоряжения) приказа №09/1809 от 24.11.2016 г.</b>	
<b>Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО – приказа (распоряжения) приказа №09/1492 от 21.12.2017 г.</b>	
<b>Настоящая лицензия имеет 1 приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на 63-х листах</b>	
<b>Заместитель начальника</b> <small>должность уполномоченного лица</small>	 А.О. Гуржеев <small>д.и.о. уполномоченного лица</small>



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

ДОГОВОР №62/П. 14

На оказание услуг на период чрезвычайных ситуаций (ЧС)

г. Азов

«11» января 2022 г.

ЗАО «Азовпродукт» в лице Генерального директора Ищенко Владимира Ивановича, действующего на основании Устава именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны и ООО «Азовпортофлот» в лице директора Кокоткина Виктора Петровича действующего на основании Устава именуемого в дальнейшем «Исполнитель» с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. По настоящему договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по портовому обслуживанию т/х «ГТ-361», т/х «ОС-50», т/х «Вятка-252», т/х «Вятка-9», т/х «ОС-9» и т/х Бойкий в период ЧС, а Заказчик обязуется своевременно принять и оплатить эти услуги.

В целях настоящего договора:

- под Заказчиком понимается - юридическое или физическое лицо, эксплуатирующее причал No 26 от своего имени независимо от того, является ли оно собственником причала или использует его на ином основании:

- под услугами по портовому обслуживанию (ОС) в период ЧС понимается совершение Исполнителем следующих действий в порту Азов:

а) предоставление т/х «ГТ-361», т/х «ОС-50», т/х «Вятка-252», т/х «Вятка-9», т/х «ОС-9» на прием нефтесодержащих вод в период ЧС

• предоставление катера «Бойкий»/ т/х «Капитан Хворостенко» как постановщики боновых заграждений перед началом выполнения сливо-наливных операций и в период ЧС

2. Исполнитель обязуется принимать остатки нефтепродуктов, собранные с воды и береговой

полосы в ходе ликвидации аварийных разливов нефти.

### 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Выполнение конкретного вида услуг, из указанных в п.1.1 договора осуществляется Исполнителем после получения от Заказчика соответствующей заявки. Заявка на оказание услуг должна содержать:

• сведения необходимые для индивидуализации судна Заказчика предоставляемого им для обслуживания.

• точную дату прибытия судна и место его дислокации, а также время нахождения судна в порту.

• конкретный вид и объем необходимых услуг.

Заявка на оказание услуг должна быть подана Заказчиком заблаговременно, в срок обеспечивающий ее поступление к Исполнителю до начала проведения работ. Заявка на оказание услуг, может быть подана Заказчиком любым видом связи.

Для этого Заказчик, помимо заявки на оказание ему услуг, должен за одни сутки до предполагаемого слива согласовать с Исполнителем точное время сдачи, а также общее количество подсланевых вод, сдача которых требуется.

В случае, если на момент согласования Исполнитель будет располагать достоверной информацией о том, что не может по техническим причинам оказать Заказчику данную услугу в течение одних суток, то он вправе предложить Заказчику согласовать с ним новый срок, в течение которого данная услуга будет исполнена. При этом новый срок исполнения услуги не может превышать десяти суток с момента вынужденного отказа Исполнителя.

В случае, если предложенный Заказчику новый срок оказания услуги не будет им одобрен, настоящий Договор, в части оказания услуг по приему подсланевых вод, стороны считают незаключенным.

2.2. Непосредственно после выполнения услуг (и) Исполнитель, обязан сдать, а Заказчик принять выполненную работу.

Объем выполненных работ (оказанных услуг) подтверждать оформлением наряда образца заказчика (исполнителя), составленного в 3 (трех) экземплярах (Исполнителю-2 экз., Заказчику -



1 экз.) за подписью капитана (сменного капитана) обслуживаемого судна удостоверенной судовой печатью.

- Для выполнения услуг, указанных п.1.1 настоящего договора Исполнитель вправе привлекать третьих лиц.

#### 2.3. Обязанности Исполнителя:

- При оказании услуг, предусмотренных пунктом 1.1. договора Исполнитель обязан соблюдать требования действующего законодательства РФ в том числе, требования Кодекса Внутреннего Водного Транспорта РФ, экологические, санитарно-эпидемиологические, гигиенические, противопожарные и иные правила и нормы.

- Исполнитель обязан выполнять требования соответствующих нормативно-технических актов по эксплуатации технических средств, применяемых при оказании услуг, и обеспечивать их безопасное производство.

- Немедленно известить Заказчика об обнаружившейся невозможности исполнения договора по обстоятельствам, за которые ни одна из сторон не отвечает.

#### 2.4. Права Исполнителя

• Исполнитель вправе требовать от Заказчика представлений всей необходимой ему для выполнения работы информации, в том числе, указанной в п.2.1. договора

В случае не предоставления информации необходимой Исполнителю для начала оказания услуг, их начало автоматически продлевается до предоставления соответствующей информации.

• Исполнитель имеет право на возмещение Заказчиком фактически произведенных им расходов, связанных с оказанием услуг по настоящему договору.

#### 2.5. Обязанности Заказчика

• Заказчик обязан предоставить в распоряжение Исполнителя необходимую для работы последнего информацию, в том числе указанную в п.2.1. договора

• В случае, если от действий Заказчика либо экипажа обслуживаемого по его заданию судна зависит возможность для Исполнителя начать оказания услуг, то зависящие от них действия должны быть выполнены незамедлительно. В противном случае, начало Исполнителем выполнения работ автоматически переносится до выполнения Заказчиком экипажем действий, из-за которых Исполнитель не может приступить к оказанию услуг. Так, в частности, для своевременного оказания Заказчику услуг, связанных для Исполнителя с необходимостью предварительного таможенного оформления документов Заказчик /экипаж/ обязан незамедлительно совершить все необходимые для него действия, предусмотренные Таможенным законодательством РФ.

• Заказчик обязан принимать выполненную работу Исполнителя.

• Заказчик обязан оплатить оказанные ему услуги в сроки и в порядке, предусмотренным пунктом 3 договора Заказчик обязан обеспечить выполнения экипажем обслуживаемых судов следующего требования с момента прибытия обслуживаемого судна поддерживать с ним непрерывную радиосвязь через капитана обслуживаемого судна вплоть до его отхода

• С целью безопасного ведения работ по приему подсланевых вод в период ЧС Заказчик обязан обеспечить исполнение членами экипажей всех обслуживаемых судов законных требований и распоряжений, исходящих от руководителя аварийно-спасательных работ в полном объеме, и в их точном соответствии, в том числе, требований относительно надлежащего подхода /отхода/ судна а также всех иных требований, связанных с оказанием услуг(и).

• Для оказания услуг (и), предусмотренных пунктом 1.1. настоящего договора Заказчик обязан предоставлять только те суда техническое состояние которых, соответствует требованиям, предъявленным к ним действующим законодательством РФ, экологическим, санитарно-эпидемиологическим, гигиеническим, противопожарным и иным правилам и нормам.

• Немедленно известить Исполнителя об обнаружившейся невозможности исполнения договора по обстоятельствам, за которые ни одна из сторон не отвечает.

При оказании ему услуг, предусмотренных пунктом 1.1. договора Заказчик обязан соблюдать требования действующего законодательства РФ, в том числе, требования Кодекса Внутреннего Водного Транспорта, экологические, санитарно-эпидемиологические, гигиенические, противопожарные и иные правила и нормы

2.6. Права Заказчика:

Заказчик вправе требовать оказания Исполнителем услуг в согласованный сторонами срок, в полном объеме в соответствии с условиями настоящего договора.

### 3. СУММА ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

• По настоящему договору Заказчик обязуется производить оплату за оказанные услуги на основании выставленных Исполнителем счетов, по действующим ставкам, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору и являющемуся неотъемлемой его частью.

• Размер ставок за оказание услуг по настоящему договору может быть изменен с предварительным уведомлением о том Заказчика не менее чем за один месяц.

• Заказчик производит оплату счетов, счетов-фактур в течение двадцати банковских дней с момента получения счета, счета-фактуры Исполнителя.

### 4. СРОКИ

• Исполнитель оказывает конкретный вид услуг (и) из указанных в пункте 1.1. договора в сроки, соответствующие срокам, обычно применяемым на внутреннем водном транспорте РФ.

• Срок действия настоящего договора сторонами определен до 31 декабря 2022 года.

• Срок действия Договора автоматически продлевается если по окончании его действия не поступит уведомление от одной из сторон о его прекращении.

### 5. ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора в соответствии с действующим законодательством.

Все споры по настоящему договору или в связи с ним разрешаются путем переговоров и консультаций. При не достижении в процессе переговоров взаимоприемлемого решения, спор передается на рассмотрение в Арбитражный суд Ростовской области в порядке, предусмотренном действующем законодательством РФ.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

## 6. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

- Настоящий договор считается заключенным с момента его подписания надлежащим образом уполномоченными представителями сторон.
- Все изменения и дополнения к настоящему договору должны быть совершены в письменной форме в виде единого документа, подписанного надлежащим образом уполномоченными представителями обеих сторон.
- Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую силу, по одному для каждой из сторон.
- Во всем том, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

## 7. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик: ЗАО «Азовпродукт»

Юридический адрес:  
346780, Россия, г. Азов. Портовый  
проезд, 3.  
Фактический адрес:  
346780, Россия, г. Азов. Портовый  
проезд, 3.  
тел./факс (8-863-42) 5 67 50, тел. (8-  
863-42) 5 68 50  
Email: info@decalmssia.com  
ИНН 6140015583  
КПП 614001001  
Расчетный счет №  
40702810200600000401  
в Филиале №6 ОАО КБ «Центр-  
Инвест» в г. Азове  
БИК 046029326  
Кор. счет №30101810560290000326  
в РКЦ ГУ ЦБ по Ростовской области  
Код по ОКОНХ 51221  
Код по ОКПО 42691099  
Код по ОКВЭД 63222  
Код по ОКФС 34  
Код по ОКОПФ 67  
Код по ОГРН 1026101793255

Исполнитель:

ООО «Азовпортофлот»  
Юр. и почтовый адрес:  
346780, Россия, г. Азов  
ул. Энгельса, 14 оф. 401  
Фактический адрес:  
346780, Россия, г. Азов  
ул. Энгельса, 14 оф. 401  
тел. (86342)414-33  
факс (86342)416-34  
E-mail: azpf@mail.ru  
ИНН 6140026850  
КПП 614001001  
Расчетный счет  
40702810000600000533  
в Филиале №6 ОАО КБ «Центр-  
Инвест» г. Азов  
БИК 046029326  
К/сч 30101810560290000326  
в РКЦ г. Азова Ростовской области  
Код по ОКПО 83365578  
Код по ОКВЭД 63.22.2  
Код по ОКФС 16  
Код по ОКОПФ 65  
Код по ОГРН 1086140000210

Заказчик:

Генеральный директор  
ЗАО «Азовпродукт»  
М.П.



Исполнитель:

Директор  
ООО «Азовпортофлот»  
М.П.



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Приложение №1  
к договору 62/П. 14 от «11» января 2022г.

**СТАВКИ**  
сборов за услуги, оказываемые ООО «Азовпортофлот» на 2022 год

т/х «ГТ-361», т/х «ОС-50», т/х «Вятка-252», т/х «Вятка-9», т/х «ОС-9»		
Сдача подсланевых вод	1 м3	900,00 руб
Сдача хозфекальных вод	1 м3	800,00 руб
Сдача сухого мусора	1 конт	530,00 руб
Сдача пищевого мусора	1 конт	530,00 руб
Сдача пластикового мусора	1 конт	530,00 руб
Опломбировка судна	1 шт	1 100,00 руб
Подход судна	1 шт	1 700,00 руб
т/х Бойкий		
Использование катера «Бойкий»	1 час	1 700,00 руб
Доставка комиссии (для открытия и закрытия судов, обонвки судов)	1 рейс	5 000,00 руб
т/х «Капитан Хворостеико»		
Доставка комиссии (для открытия и закрытия судов, обонвки судов)	1 рейс	5 500,00 руб
т/х «ПМВ-14»		
Питьевая вода	1 тонна	450,00 руб
Подход судна	1 шт	2 000,00 руб

**Заказчик:**  
Генеральный директор  
ЗАО «Азовпродукт»  
М.П.



**Исполнитель:**  
Директор  
ООО «Азовпортофлот»  
М.П.





Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

**ЛИЦЕНЗИЯ**

№ (61) - 1 1 8 4 - С Т / П от 19 августа 2016 г.  
переоформлена «19» ноября 2019 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению  
отходов I – IV классов опасности  
(указывается лицензируемый вид деятельности)

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

транспортирование отходов I-IV классов опасности  
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным подзаконным актом лицензирующего соответствующего вида деятельности)

**Настоящая лицензия предоставлена**

Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортофлот»  
(указываются полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование))

ООО «Азовпортофлот», общество с ограниченной ответственностью  
организационно-правовая форма юридического лица

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1086140000210

Идентификационный номер налогоплательщика 6140026850

0172164 \*



**ЛИЦЕНЗИЯ**

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

346780, Ростовская область, г. Азов, ул. Энгельса, 14, оф. 401  
(указывается адрес места нахождения юридического лица)

346783, Ростовская область, г. Азов, проезд Портовый, 4  
Теплоход «ОС-50»; Грузовой нефтеналивной теплоход «Вятка-9»;  
Самоходное наливное судно «ГТ-361»; Судно «ОС-9»  
(указываются адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых)  
в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена бессрочно  
на срок:

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения  
лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО:  
приказа №09/1277 от 19 августа 2016 г.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения  
лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО:  
приказа №09/377 от 10 апреля 2018 г.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения  
лицензирующего органа Межрегионального управления Росприроднадзо-  
ра по Ростовской области и Республике Калмыкии:  
приказа №21/РРД от 19 ноября 2019 г.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (приложения), являющееся ее  
неотъемлемой частью на 5-ти листах

И.о. руководителя \_\_\_\_\_  
должность уполномоченного лица



А.А. Кузьмин  
ф.и.о. уполномоченного лица

**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Лист 1 из 2  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № 6673 - 1184 - СТ/П  
на работу в сфере лицензируемой деятельности

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
железные руды, руды-оборуды, шлаковосковые, утилизационные отходы	4711010321	1	транспортировка	34782, Ростовская область, г. Азов, проезд Парусный, 4 Телефон «08-00» Грузовой терминал «Ильич»-9 Связанные с ним же грузы «СТ-111» Сухо «08-0»
Бой отработавшей руды и шлаковосковые отходы	4711010341	1	транспортировка	
отходы термометров руды	4711020221	1	транспортировка	
аккумуляторы свинцовые кислотные восстановленные отработанные	4821102512	2	транспортировка	
аккумуляторы свинцовые свинцово-кислотные, утилизационные отработанные	4821111522	1	транспортировка	
аккумуляторы свинцовые свинцово-кислотные отработанные отслужившие, утилизационные отработанные, с электролитом	4821211532	2	транспортировка	
аккумуляторы свинцовые свинцово-кислотные отработанные отслужившие, утилизационные отработанные, без электролита	4821212122	2	транспортировка	
аккумуляторы свинцовые отработанные восстановленные, с электролитом	6201001532	2	транспортировка	
аккумуляторы свинцовые свинцово-кислотные отработанные восстановленные, с электролитом	8201201532	2	транспортировка	
аккумуляторы свинцовые свинцово-кислотные отработанные восстановленные, без электролита	8201301532	2	транспортировка	
отходы металлов трансформаторов и трансформаторов, сварочных аппаратов	4721010152	2	транспортировка	
отходы металлов гидравлических, сварочных аппаратов	4721020152	1	транспортировка	
аккумуляторы свинцово-кислотные отработанные в сборе, без электролита	4201100222	1	транспортировка	
аккумуляторы свинцово-кислотные отработанные в сборе, без электролита	6001300222	2	транспортировка	
отходы свинцовые кислотные кислотные, утилизационные отработанные отслужившие	4821121522	1	транспортировка	
картриджи принтеров отслужившие с содержанием токсичных 7% и более отработанные	4812050152	3	транспортировка	

И.о. руководителя  
\_\_\_\_\_

002307636/МН  
Ф.И.О. руководящего лица



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ**

Лист 1 из 5  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 1184 - СПб  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 15% и более)	4041101513	3	транспортировка	344783, Ростовская область, г. Азов, просп. Петровский, 4 Терминал «СБС-50» Турецкой нефтепродуктовой компании «Петро-Бр» Специализированное каботажное судно «ГТ-361» Судно «Ю-8»
шлак из цветной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 5% и более)	4361102513	3	транспортировка	
шлак из проката полимерных материалов, содержащий полимеризованные материалы (содержание 5% и более)	4367012503	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий легированные материалы (содержание 2% и более)	4081201513	3	транспортировка	
нефтяная промывочная жидкость, утрачивающая эксплуатационные свойства, не загрязняющая водные объекты 1-3 классов опасности	4063003113	3	транспортировка	
нефтяная промывочная жидкость, содержащая нефтепродукты менее 50%, утрачивающая эксплуатационные свойства	4063101323	3	транспортировка	
мажущие нефтепродукты из нефтяных и газовых сооружений	4063901313	3	транспортировка	
шлак нефтепродуктов в смеси, образовавшийся из отходов сооружений нефтяных и газовых сооружений, содержащий нефтепродукты более 50%	4063901323	3	транспортировка	
шлак нефтепродуктов, образовавшийся при очистке отходов транспорта и транспортировки нефти и нефтепродуктов	4063901333	3	транспортировка	
шлак нефтепродуктов, образовавшийся при очистке отходов хранения и транспортировки жидкого газообразного конденсата	4063901333	3	транспортировка	
шлак минеральной смеси из отходов нефтяных сооружений, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	4311020303	3	транспортировка	
отходы нефтяных промывочных жидкостей, содержащих нефтепродукты более 10%	4063003123	3	транспортировка	
отходы минеральных масел моторных	4061001313	3	транспортировка	
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих глицинов	4061200313	3	транспортировка	
отходы минеральных масел трансформаторных	4061300313	3	транспортировка	
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих глицинов	4061400313	3	транспортировка	
отходы минеральных масел трансформаторных	4061500313	3	транспортировка	

И.о. руководителя \_\_\_\_\_

подпись уполномоченного лица

**А.А. Кузьмин**

Ф.О. уполномоченного лица





**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) 1184 - СТ/Т  
по надзору в сфере предпринимательской деятельности

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в процессе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы материалов и изделий электротехники	4061900313	3	транспортировка	346783, Ростовская область, г. Азов, проезд Пугачев, 4 Телефон «08-76» Грузовой нефтяной терминал «Векс-6» Самоедовское взвешивочное здание «ГТ-3А1» Судно «08-8»
отходы материалов и изделий трубчатых	40617001313	3	транспортировка	
отходы материалов и изделий металлоемких	40638001313	3	транспортировка	
отходы прочих материалов и изделий	4060801303	3	транспортировка	
смазочные масла и материалы, обработанные, на автомобильных двигателях, пригодные для использования	40832901313	3	транспортировка	
отходы обработки лесопродукции топливом на водном транспорте (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91463131300	3	транспортировка	
отходы смесей нефтепродуктов при технологическом использовании и применении	94258100313	3	транспортировка	
отходы смесей на основе нефтяных масел	40641001303	3	транспортировка	
отходы смесей на основе синтетических и растительных масел с модифицирующими добавками в виде сульфата и карбоната	40641201303	3	транспортировка	
отходы синтетических и полусинтетических масел и смазок	41210001313	3	транспортировка	
отходы синтетических и полусинтетических масел и смазок автомобильных	41220001313	3	транспортировка	
отходы синтетических и полусинтетических масел для сельскохозяйственных машин	41230001313	3	транспортировка	
отходы синтетических и полусинтетических масел для авиационных двигателей	41240001313	3	транспортировка	
отходы прочих синтетических масел	41250001313	3	транспортировка	
ослежки на основе полиакрилатов, стробилок при дозировании и складывании руды и нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	93121101313	3	транспортировка	
отходы выжженных материалов для технологического оборудования на основе материалов и масел обожженных	4198111303	3	транспортировка	
ослежки от применяемого оборудования для транспортировки и хранения нефти или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91120901313	3	транспортировка	

И.о. руководителя \_\_\_\_\_  
должность уполномоченная на подписание документа лицензиаром

0022076 \*  
А.А. КУЗЬМИН  
Ф.И.О. уполномоченного лица

М.П.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 2 из 5  
Приложение  
к лицензиям регистрационный номер: № (61) - 1184 - СТ/П  
(без лицензии действительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
шлак реактор топливного реактора	9112001130	3	транспортировка	346783, Ростовская область, г. Азов, улица Портовая, 4 Техцентр «ОС-13» Групповый инженерно-технический отдел «ОТ-1» Специализированная служба «ГР-26.1» Служба «ОС-4»
шлак и остатки веществ и нефтепродуктов от нефти и нефтепродуктов	9112301210	3	транспортировка	
магнетит-окисляющие шлам, отработанный при металлургии	3812110132	3	транспортировка	
нефтепродукты отработанного оборудования (оборудования нефтепереработки и др.)	7421021100	5	транспортировка	
смазочные нефтепродукты отработанного оборудования (распределительная смазка)	9112101113	3	транспортировка	
мокрая раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4161211133	3	транспортировка	
вода конденсата и охлаждающей с подпиткой воды и нефтепродуктов 1% и более	9113001113	3	транспортировка	
шлак от металлургии, цветной металлургии и др. (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4031110123	3	транспортировка	
шлак от металлургии, цветной металлургии и др. (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4032111103	3	транспортировка	
шлак от металлургии, цветной металлургии и др. (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4422011193	3	транспортировка	
шлак от металлургии, цветной металлургии и др. (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4423111143	3	транспортировка	
шлак от металлургии, цветной металлургии и др. (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4423011133	3	транспортировка	
шлак от металлургии, цветной металлургии и др. (содержание нефтепродуктов 1% и более)	3911001123	3	транспортировка	
шлак от металлургии, цветной металлургии и др. (содержание нефтепродуктов 1% и более)	9312001293	3	транспортировка	
шлак от металлургии, цветной металлургии и др. (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4423411203	3	транспортировка	
шлак от металлургии, цветной металлургии и др. (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4423411163	3	транспортировка	

И.о. руководителя

Должность: Руководитель отдела



А.А. Кузьмин  
Ф.И.О. руководителя



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Дет 3 из 5  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 1784 - С/П  
по надзору в сфере транспорта (область полномочий лицензианта)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в рамках лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
сорбент из осевого шлама, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 17% и более)	44254111613	3	транспортировка	346783, Ростовская область, г. Азов, проезд Паровый, 4 Телефон «08-16» Проектной нефтегазовой компании «Аштанга» Самостоятельное название судно «СТ-311» Судно «ОС-06»
сорбент из сточных вод, материал (кроме земли/глины), обработанный при очистке сточных вод и содержащий растворенный нефть или нефтепродукты (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	50121912290	3	транспортировка	
обработанный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91820401603	3	транспортировка	
фильтры очистки масла водного транспорта (двух) обработанные	52440281523	5	целик транспортировка	
фильтры очистки системы автотранспортных средств обработанные	52130301323	3	транспортировка	
фильтры очистки масла автотранспортных средств обработанные	50130205123	3	транспортировка	
фильтры очистки топлива водного транспорта (двух) обработанные	52440311323	3	транспортировка	
сорбент на основе торфа или сфагнового ила, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 17% и более)	44250711493	3	транспортировка	
мелкие дисперсные твердые, удерживаемые агрегированные вещества	49010011623	5	транспортировка	
отходы приливных приспособлений (бранды, клапаны и системы) разъемные, удерживаемые агрегированные вещества	90525111524	4	транспортировка	
осаждение-слизевидное осадки на водной основе, обработанные при установке	36121182314	4	транспортировка	
шлак, лагерь осевых материалов обработки	61405511304	4	транспортировка	
шлак растер в водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	41012112314	4	транспортировка	
осаждение-предельной вязкости и ринковой вязкости, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4132030324	4	транспортировка	
шлак осевых и/или выливов с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	5110002334	4	транспортировка	

И.о. руководителя \_\_\_\_\_  
должность ответственного лица

002207  
А.А. Бузьмин  
И.о. ответственного лица

Приложение к плану предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ**

Лист 3 из 5  
 Приложение  
 к лицензии регистрационный номер: № (61) - 1184 - СТ/П  
 (без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
ослежки из веревочных, шпательных, искусственных и шерстяных волокон, заготовленные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4021201024	4	транспортировка	344700, Ростовская область, г. Азов, проезд Пугачевый, 4 Телефон: «00-50» Группы и нефтяные компании «Азов-0» Специализированный объект «ПТ-01» Суды «00-0»
шпательная из веревочных, шпательных, искусственных и шерстяных волокон, заготовленные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4022011004	4	транспортировка	
типы из веревочных, шпательных материалов, заготовленные нефтепродуктами (содержание менее 1%)	41819912524	4	транспортировка	
сальники из резины, утратившие свои физические свойства, использованные	43114121504	4	транспортировка	
объемы малых грубофракционных отходов, утратившие эксплуатационные свойства, использованные	40219101014	4	транспортировка	
отходы от очистки оборудования для транспортировки, хранения и загрузки нефти и нефтепродуктов маловязкими	9112000264	4	транспортировка	
обработанный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 1%)	9122002604	4	транспортировка	
воды от промывки оборудования для транспортировки и хранения нефти и или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 1%)	91120062514	4	транспортировка	
сорбиты от промывки оборудования, обрабатываемые при эксплуатации и ликвидации разлива нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 1%)	9112181304	4	транспортировка	
сорбиты на основе глифы или оксидного мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	44240113404	4	транспортировка	
использованные дисперсионные и эмульсионные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	44250113104	4	транспортировка	
сорбиты на основе глины, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	44250812404	4	транспортировка	
сорбиты на основе полиуретана, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	44252213514	4	транспортировка	
сорбиты на основе полиуретана, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	44153311404	4	транспортировка	

И.о. руководителя  
 должность уполномоченного лица



**А.А. Кузьмин**  
 И.о. уполномоченного лица



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Лист № 5  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 1184 - СТ-П  
в сфере лицензирования деятельности  
по контролю в сфере природопользования

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
обуль вагона специальными, упрочненными потребительскими свойствами, металлургическая	4021006724	4	транспортировка	340785, Ростовская область, г. Азов, улица Портовой, 4 Телефон «ОС-55» Грузовой аэровокзал «Азов-0» Самостоятельная станция «Т-34» Служба «ОС-4»
обуль вагона работами, упрочненными потребительскими свойствами	4871010024	4	транспортировка	
различные обуль обработки, упрочненными потребительскими свойствами, металлургическая	45114182204	4	транспортировка	
обуль вагона вагонными из рельсов, ложи и колесных парами сепараторными, упрочненными потребительскими свойствами, металлургическая	44314109324	4	транспортировка	
специальные из хлоридобромидного и бромидного состава, упрочненными потребительскими свойствами, металлургическая	48211006034	4	транспортировка	
специальные из бромидного хлоридобромидного состава, упрочненными потребительскими свойствами, металлургическая	4021311804	4	транспортировка	
специальные из фторидного и асбестового состава, упрочненными потребительскими свойствами, металлургическая	48214006024	4	транспортировка	
буль полипропиленовый, упрочненными при асбестовом и силикатном разрыве шифера или нефтешлаком (содержание нефти и нефтепродуктов менее 1%)	9512112214	4	транспортировка	
специальные из черепицы гонимой, упрочненными потребительскими свойствами, металлургическая	48213006024	4	транспортировка	
отходы упаковки из полимерных материалов в форме, упрочненными шпательными шарнирами безметаллического происхождения	30111011724	4	транспортировка	
продукты из бумаги и или картона, полимерными пленочными, жерновыми шпательными продуктами	40502103624	4	транспортировка	
отходы упаковки из бумаги и картона жесткой, упрочненными шпательными продуктами	48502511534	4	транспортировка	
факторы воздушные водно-транспортные (буль) обработки	30440101924	4	транспортировка	
факторы воздушные центрифугированные (буль) обработки	41130101924	4	транспортировка	
масла растительные упрочненными при асбестовом составе	13411006514	4	транспортировка	
уничтоженные попутные, упрочненными шпательными продуктами	45018022504	4	транспортировка	
уничтоженные попутные, упрочненными шпательными продуктами	43812712514	4	транспортировка	

И.о. руководителя \_\_\_\_\_

002907631МН  
Ф.И.О. должностного лица

М.П.



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Лист 4 из 5

Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 1184 - СТ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа исключенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
отходы от производства полимерных материалов, за исключением отходов	43810667524	4	транспортировка	345783, Ростовская область, г. Азов, проезд Паровый, 4 Терминал «ОС-30» Промышленная зона «Восток» Складской комплекс «СТ-381» Суды «ОС-4»
отходы (ослеп) односторонней и двусторонней полимерной упаковки, за исключением отходов	4380411124	4	транспортировка	
шлак водосточных канализаций, за исключением отходов	46812211304	4	транспортировка	
отходы хрупкие в промышленной области после отжига акриловыми проволочными	7561002724	4	транспортировка	
металлические отходы, утратившие потребительские свойства	4824191524	4	транспортировка	
лом стальной, стальной сварочный, после выжигания следов высокотемпературных	7474112284	6	транспортировка	
ослеп от багетов полимерной упаковки и других полимерных средств, не пригодных для повторного использования	7131101324	4	транспортировка	
ослеп стальной отходы	7142021724	4	транспортировка	
отходы (ослеп) от обшивки полимерными судами	73420511724	4	транспортировка	
различные материалы, утратившие потребительские свойства, за исключением	4314101304	4	транспортировка	
печенье растительное, за исключением отходов	4038131314	4	транспортировка	
ослеп от лакокрасочных материалов, лакокрасочные средства	4336112504	4	транспортировка	
типа от производства полимерных материалов, за исключением отходов	4381015524	4	транспортировка	
типа от производства полимерных материалов, за исключением отходов	4381911124	4	транспортировка	
шлак из черной металлургии, за исключением отходов (содержание нефенокислотной массы 1%)	46811182104	4	транспортировка	
шлак из черной металлургии, за исключением отходов (содержание нефенокислотной массы 7%)	46811282114	4	транспортировка	
шлак из черной металлургии, за исключением отходов (содержание нефенокислотной массы 10%)	46821382114	4	транспортировка	
продукция в контейнерах, утратившая потребительские свойства	4913031524	4	транспортировка	
различные полимерные отходы, утратившие потребительские свойства	4811031524	4	транспортировка	
шлак из черной металлургии, за исключением отходов (содержание нефенокислотной массы 10%)	4682213224	4	транспортировка	

И.о. руководителя

А.А. Кузьмин

Ф.И.О. уполномоченного





**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Лист 5 из 5  
Приложение  
к лицензии регистрационной номер: № (61) - 1184 - СТ/П  
по надзору в сфере предпринимательской  
деятельности

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
отходы от изготовления поролоновых, упругих и пористых изделий	48022111524	4	транспортирование	344785, Ростовская область, с. Азов, проезд Парковый, 4 Техпод «ОС-50» Грузовой нефтяной танкер «Витас-0» Самолетное топливо «ГТ-301» Сухо «ОС-9»
отходы от изготовления, утилизации потребительских изделий	48022131524	4	транспортирование	
мусор от отходов в бытовых помещениях коммунальной инфраструктуры (исключая крупногабаритный)	7313001734	4	транспортирование	
отходы от жидких вторичных (исключая крупногабаритные)	7313001734	4	транспортирование	
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная легковоспламеняющимися жидкостями (за исключением металлов)	43814102514	4	транспортирование	
тара полимерная, загрязненная легковоспламеняющимися жидкостями (за исключением металлов)	43811102514	4	транспортирование	
тара полимерная, загрязненная легковоспламеняющимися жидкостями	4381200514	4	транспортирование	
тара полимерная, загрязненная продуктами переработки нефти	4381311514	4	транспортирование	
тара полимерная, загрязненная средствами моющих, чистящих и полирующих	4381201514	4	транспортирование	
отходы (осадки) от извлечения	7321001734	4	транспортирование	
масла растительные, утилизация потребительских изделий	4812013504	4	транспортирование	
металлы черные, утилизация потребительских изделий	4812001524	4	транспортирование	
приварки, загрязненные в компьютеру, утилизация потребительских изделий	4812021524	4	транспортирование	
металлы черные, утилизация потребительских изделий	4812001524	4	транспортирование	
металлы черные, утилизация потребительских изделий	4812090524	4	транспортирование	
металлы черные, утилизация потребительских изделий	4812060524	4	транспортирование	
металлы черные, утилизация потребительских изделий	4812041524	4	транспортирование	
металлы черные, утилизация потребительских изделий	4812020524	4	транспортирование	

И.о. руководителя \_\_\_\_\_  
М.П. \_\_\_\_\_

0022079  
А.А. КУЗЬМИН  
ф.и.о. уполномоченного лица



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ**

Лист 5 из 5  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 1184 - СТ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Планируемые виды отходов	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в гостевом лицензи- руемом виде деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
картриджи пневматиче-ского инструмента с со-держанием масла менее 1% от рабочего объема	08116302524	4	транспортирование	346782, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Мухоморова, д. 10 Тел./ факс «ОС-В» E-mail: info@os-v.ru «Азовпродукт» «АТ-181» E-mail: «ОС-В»
отработавшая жидкость двигателя (работавшая) загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	41601272154	4	транспортирование	
осадки (шламы) флотационной очистки нефтеотраваиваемых сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	72106102394	4	транспортирование	
шламы и trubки флотационных, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	42843111514	4	транспортирование	
осадки (шламы) флотационной очистки нефтеотраваиваемых сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обволакивающий	72103011394	4	транспортирование	
шлам при очистке прибрежных водных объектов водосборных зон и водозащитных объектов	72052211714	4	транспортирование	
осадки (шламы) очистки сточных вод, содержащий водный раствор спирта метилового	51027433394	4	транспортирование	
отходы очистки водного транспорта при паровом отоплении в соответствии с технологическим регламентом	4049111204	4	транспортирование	
отходы очистки сточных вод в экологически чистых средах при транспортировке нефти в отходах черной металлургии	0541341264	4	транспортирование	
осадки шлама при разгрузке нефтепродуктов	73010111344	4	транспортирование	
инструменты (защитные очки, перчатки), загрязненные нефтепродуктами (маслами) (в количестве менее 7%)	89111012524	4	транспортирование	
шламы и осадки черных металлов в виде отходов, кусков, содержащих загрязняющие вещества, в отходах	44102111204	4	транспортирование	
осадки (шламы) флотационной очистки нефтеотраваиваемых сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	72103011394	4	транспортирование	
осадки (шламы) флотационной очистки нефтеотраваиваемых сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	72106102394	4	транспортирование	
шламы очистки сточных вод и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, загрязненных металлами и другими веществами	61132111344	2	транспортирование	
отходы коммунального назначения населенных пунктов	7210101304	4	транспортирование	
фасольная отходы (шлак) в пищевых продуктах	71211541304	4	транспортирование	

И.о. руководителя

подпись: 

**А.А. Кузьмин**

И.о. ответственного  
лица



Принято, предупреждение и сведения  
печатать **И.о. руководителя**  
Управляющей  
Компанией  
**А.А. Кузьмин**

6  
21

ДОГОВОР № 356-А

149

"24" декабря 2021 г.

г. Ростов-на-Дону

**Закрытое акционерное общество "Азовпродукт" (ЗАО "Азовпродукт")**, именуемое в дальнейшем "**Заказчик**", в лице генерального директора Ищенко Владимира Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью "Дон-Инк" (ООО "Дон-Инк")**, именуемое в дальнейшем "**Подрядчик**", в лице директора Албула Валерия Федоровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые "**Стороны**", заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. Предмет договора

1.1. Подрядчик по поручению Заказчика обязуется провести необходимые **лабораторные исследования** (далее – работы), а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его на условиях настоящего договора.

Исследования проводятся поэтапно (1 (один) раз в месяц/квартал) в течение 2022 года.

1.2. Конкретный перечень работ, их стоимость и сроки выполнения определены Сторонами в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему договору).

1.3. Результатом выполненных работ/этапа работ по настоящему договору являются: *акты отбора проб* (оригиналы) и *протоколы испытаний (измерений) проб* (оригиналы).

1.4. Работы/этап работ считаются выполненными после подписания акта сдачи-приёмки выполненных работ Заказчиком.

### 2. Права и обязанности Сторон

2.1. Заказчик имеет право:

2.1.1. Осуществлять текущий контроль за ходом и качеством выполнения работ, не вмешиваясь в деятельность Подрядчика.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Назначить ответственного представителя на период выполнения работ по настоящему договору.

2.2.2. Принять от Подрядчика и своевременно оплатить выполненную работу в соответствии с разделами 3, 4 настоящего договора.

2.3. Заказчик доверяет Подрядчику выбор методик проведения испытаний (измерений) согласно области аккредитации.

2.4. Подрядчик имеет право:

2.4.1. Привлекать для исполнения своих обязательств по настоящему договору третьих лиц. При этом Подрядчик несёт ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств привлечёнными к исполнению настоящего договора третьими лицами.

2.5. Подрядчик обязан:

2.5.1. Выполнить работы в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства Российской Федерации в сроки, определенные настоящим договором.

2.5.2. Отобрать пробы для исследований и доставить их собственным автотранспортом в лабораторию.

2.5.3. По запросу Заказчика информировать его о ходе проведения работ.

2.5.4. Передать Заказчику результат выполненных работ согласно п. 1.3 настоящего договора в одном экземпляре на бумажном носителе, оформленный в соответствии с требованиями ГОСТ, утверждёнными методиками и инструкциями.

### 3. Порядок расчётов, сдачи и приёмки работ

3.1. Заказчик производит предварительную оплату за каждое исследование путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Подрядчика, указанный в разделе 9 настоящего договора, 1 (один) раз в квартал в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выставления Подрядчиком счёта на оплату.

3.2. После завершения работ/этапа работ по настоящему договору Подрядчик передаёт Заказчику результат выполненных работ (согласно п. 1.3 настоящего договора) и акт сдачи-приёмки выполненных работ (2 экз.), который Заказчик обязан подписать и передать 1 экз. Подрядчику в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения или направить Подрядчику мотивированный отказ от приёмки работ.

3.3. В случае мотивированного отказа Заказчика от приёмки выполненных работ Сторонами составляется акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

3.4. В случае неподписания/непередачи Заказчиком акта сдачи-приёмки выполненных работ в течение указанного в п. 3.2 срока без заявления мотивированного отказа, работы считаются принятыми Заказчиком на основании одностороннего акта.

#### **4. Ответственность Сторон и порядок разрешения споров**

4.1. За невыполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. Подрядчик несёт ответственность за недостатки выполненных работ. При обнаружении недостатков Подрядчик обязан безвозмездно их устранить в согласованный Сторонами срок.

4.3. Подрядчик не несёт ответственности за невыполнение обязательств по настоящему договору, если оно вызвано действием или бездействием Заказчика, повлекшим невыполнение им собственных обязательств по настоящему договору перед Подрядчиком.

4.4. В случае просрочки исполнения одной из Сторон обязательств, предусмотренных настоящим договором, другая Сторона вправе потребовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим договором срока исполнения обязательства. Размер такой неустойки составляет 0,1% от стоимости невыполненного обязательства. Сторона освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

4.5. Выплата штрафных санкций не освобождает Стороны от выполнения обязательств по настоящему договору.

4.6. Стороны вправе не предъявлять предусмотренные настоящим договором требования об уплате неустойки. Начисление неустойки производится при условии предъявления обоснованной претензии и признания её другой Стороной, либо по решению суда.

4.7. При невыполнении либо ненадлежащем выполнении принятых на себя обязательств одной из Сторон, другая Сторона вправе расторгнуть настоящий договор по причине, указанной в настоящем пункте, другая Сторона вправе потребовать от виновной Стороны возмещения понесённых ею убытков.

4.8. Меры ответственности Сторон, не предусмотренные в настоящем договоре, применяются в соответствии с нормами гражданского законодательства, действующего на территории Российской Федерации.

4.9. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут решаться путём переговоров между Сторонами. Если указанные разногласия не могут быть решены путём переговоров, они разрешаются в претензионном порядке. Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении, к претензии прикладываются документы, подтверждающие заявленные требования и документ, подтверждающий полномочия подписанта. Срок рассмотрения претензии – 10 (десять) рабочих дней с момента получения. Споры, не разрешенные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Ростовской области.

#### **5. Обстоятельства непреодолимой силы**

5.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, в том числе, при возникновении обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредсказуемых при данных условиях обстоятельств.

5.2. К вышеуказанным обстоятельствам (форс-мажору) относятся следующие события: стихийные бедствия природного характера (землетрясения, наводнения, пожары, снежные заносы и т.д.), гражданские беспорядки, военные действия, запретительные и ограничительные меры органов государственной власти, а также другие, признанные таковыми арбитражным судом.

5.3. Факт возникновения обстоятельств непреодолимой силы должен быть документально удостоверен уполномоченным органом государственной или муниципальной власти.

5.4. О возникновении и прекращении действия обстоятельств непреодолимой силы Стороны уведомляют друг друга письменно в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента, когда Стороне стало известно об их возникновении или прекращении. После прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы, Сторона, прекратившая исполнение обязательств по настоящему договору, незамедлительно возобновляет их исполнение.

#### **6. Порядок изменения договора и срок его действия**

6.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.2022 г.

6.2. Договор может быть пролонгирован путём подписания дополнительного соглашения.

6.3. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

6.4. Настоящий договор может быть расторгнут досрочно в одностороннем порядке по требованию любой из Сторон в предусмотренных действующим законодательством случаях путём направления уведомления о расторжении договора. При этом договор считается расторгнутым по истечении 10 (десяти) календарных дней с момента получения другой Стороной уведомления о расторжении.

6.5. При расторжении настоящего договора расчёты между Сторонами производятся, исходя из фактически выполненных Подрядчиком на момент расторжения настоящего договора работ.

#### 7. Заключительные положения

7.1. Стороны обязуются соблюдать конфиденциальность в отношении полученной друг от друга информации в области совместной деятельности.

7.2. Права и обязанности по настоящему Договору не могут быть переданы третьим лицам.

7.3. При изменении почтовых и банковских реквизитов, назначении ответственных лиц, а также в случае реорганизации Стороны обязуются в пятидневный срок извещать друг друга в письменном виде о произошедших изменениях.

7.4. Сведения о выданных Заказчику протоколах (согласно п. 1.3 настоящего договора) направляются Подрядчиком в ФГИС Росаккредитации. Порядок передачи сведений и их состав установлен Федеральной службой по аккредитации.

7.5. При определении условий настоящего договора Стороны руководствовались требованиями действующего природоохранного законодательства Российской Федерации. В случае изменения законодательства в части порядка проведения работ, являющихся предметом настоящего договора, условия настоящего договора могут быть пересмотрены.

7.6. Работы, не предусмотренные настоящим договором и необходимость проведения которых выявлена в ходе выполнения работ по настоящему договору, оформляются дополнительным соглашением Сторон.

7.7. Настоящий договор, а также приложения и дополнения к нему, переданные по факсу/электронной почте, имеют юридическую силу до момента получения Сторонами их оригиналов.

7.8. Настоящий договор составлен в двух экземплярах. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую юридическую силу. Каждая из Сторон должна иметь один экземпляр настоящего договора.

#### 8. Приложения, являющиеся неотъемлемой частью договора

8.1. Приложение № 1 – Спецификация.

#### 9. Адреса и реквизиты Сторон


##### "ЗАКАЗЧИК"

**ЗАО "Азовпродукт"**  
ИНН 6140015583, КПП 614001001  
346783, Российская Федерация,  
Ростовская область, г. Азов,  
Портовый проезд, 3  
ОГРН - 1026101793255  
ОКПО - 42691099, ОКВЭД – 52.22.19  
Тел./факс: (8-863-42) 5-67-50, 5-67-47  
E-mail: infoazov@mail.ru  
Банковские реквизиты:  
ПАО КБ "Центр-инвест"  
р./с. 40702810900000001876  
к./с. 30101810100000000762  
БИК 046015762

##### "ПОДРЯДЧИК"

**ООО "Дон-Инк"**  
ИНН 6164214429, КПП 616101001  
344113, Российская Федерация,  
Ростовская область, г. Ростов-на-Дону,  
пр. Королева, д. 16 Б, оф. 4  
ОГРН - 1036164018153  
ОКПО - 70671109, ОКВЭД - 71.12.53  
Тел./факс (8-863) 237-67-94, 232-57-56  
E-mail: info@don-inc.ru  
Банковские реквизиты:  
ПАО КБ "Центр-инвест"  
г. Ростов-на-Дону  
р./с. 40702810102700000519  
к./с. 30101810100000000762  
БИК 046015762

Генеральный директор  
ЗАО "Азовпродукт"  
  
И. Ищенко  
" 2021 г.

Директор  
ООО "Дон-Инк"  
  
В.Ф. Албул  
" 2021 г.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Приложение № 1  
к договору № 356-А от 24.12.2021 г.

### СПЕЦИФИКАЦИЯ

Наименование работ: **Проведение лабораторных исследований**

Срок выполнения работ  
(для одного исследования): *20 (двадцать) рабочих дней с даты отбора проб Подрядчиком*

Заказчик: ЗАО "Азовпродукт"

Подрядчик: ООО "Дон-Инк"

№ п/п	Наименование вида работ/ перечень исследуемых показателей	Цена, руб.	Количество точек отбора, шт.	Количество отборов (в квартал)	Стоимость, руб. (за квартал)
<b>1.</b>	<b>Проведение лабораторных исследований производственно-поверхностных сточных вод, сбрасываемых в протоку Узьяк, и природной воды в 3 (трех) точках:</b> – выпуск после очистных сооружений; – протока Узьяк 200 метров выше впадения пойменной дрены; – протока Узьяк 500 метров ниже впадения пойменной дрены. <u>Период проведения исследований: 1-4 кварталы 2022 года.</u>				
1.1.	Температура	150,0	3	3	1 350,00
1.2.	Водородный показатель (рН)	150,0	3	3	1 350,00
1.3.	Взвешенные вещества	400,0	3	3	3 600,00
1.4.	Растворенный кислород	650,0	3	3	5 850,00
1.5.	БПК <sub>5</sub> /БПК <sub>полн.</sub>	650,0	3	3	5 850,00
1.6.	Сухой остаток	600,0	3	3	5 400,00
1.7.	Нефтепродукты	750,0	3	3	6 750,00
1.8.	ХПК	400,0	3	3	3 600,00
1.9.	Токсичность	850,0	3	1	2 550,00
	<b>Итого (по п. 1):</b>				<b>36 300,00</b>
<b>2.</b>	<b>Проведение лабораторных исследований природной воды в 1 (одной) точке:</b> <b>р. Дон (на 14,0 км от устья) середина используемой акватории.</b> <u>Период проведения исследований: 1-4 кварталы 2022 года.</u>				
2.1.	Взвешенные вещества	400,0	1	3	1 200,00
2.2.	Сухой остаток	600,0	1	3	1 800,00
2.3.	Водородный показатель (рН)	150,0	1	3	450,00
2.4.	Растворенный кислород	650,0	1	3	1 950,00
2.5.	БПК <sub>5</sub> /БПК <sub>полн.</sub>	650,0	1	3	1 950,00
2.6.	Железо <sub>общ.</sub>	500,0	1	3	1 500,00
2.7.	Нефтепродукты	750,0	1	3	2 250,00
	<b>Итого (по п. 2):</b>				<b>11 100,00</b>

Всего за год (36 300,00 × 4 + 11 100,00 × 4): **189 600,00 руб.** (Сто восемьдесят тысяч шестьсот рублей 00 копеек) без НДС в связи с применением упрощенной системы налогообложения (гл. 26.2 НК РФ).

"ЗАКАЗЧИК"  
Генеральный директор  
ЗАО "Азовпродукт"  
*В.И. Ищенко*  
М.П.  
г. Ростовская область

"ПОДРЯДЧИК"  
Директор  
ООО "Дон-Инк"  
*В.Ф. Албул*  
г. Ростов-на-Дону



## ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

г. Ростов-на-Дону

«24» декабря 2013 г.

Комитет по охране окружающей среды и природных ресурсов Ростовской области (Ростоблкомприрода) в лице председателя комитета Куренкова Андрея Геннадьевича, действующего на основании Положения о комитете, утвержденного постановлением Правительства Ростовской области от 15.12.2011 № 249, именуемый далее Уполномоченным органом, и Закрытое акционерное общество «Азовпродукт» (ЗАО «Азовпродукт»), в лице генерального директора Ищенко Владимира Ивановича, действующего на основании Устава, именуемый далее Водопользователем, далее именуемые также сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

### I. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование участок р. Дон (далее - водный объект).

В случае приобретения права на заключение договора водопользования на аукционе копия протокола этого аукциона прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью – аукцион признан несостоявшимся по причине участия в аукционе одного участника.

Реквизиты прилагаемого протокола аукциона: протокол рассмотрения заявок от 29.11.2013 № 4.

2. Цель водопользования - использование акватории водного объекта площадью 0,00455 км<sup>2</sup> на 14 км от устья в границах г. Азов Ростовской области для размещения плавательных средств.

3. Вид водопользования - совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта.

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, размещение средств и объектов водопользования, гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также зоны с особыми условиями их использования (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водного объекта), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображены в графической форме в материалах (приложение № 4) и пояснительной записке к ним (приложение № 5), прилагаемых к настоящему Договору и являющихся его неотъемлемой частью. Зоны и округа санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственные заповедные и рыбоохранные зоны и др. не указаны в связи с отсутствием отображенных границ данных зон на картографических материалах.

5. Код и наименование водохозяйственного участка: 05.01.05.009, Дон от впадения р. Северский Донец до устья без рр. Сал и Маньч.

6. Сведения о водном объекте:

а) водный объект является источником для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, имеет рыбохозяйственное значение;

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта:

14 км от устья, левый берег в границах г. Азов Ростовской области;

географические координаты:

т. 1 - 47°07'22,98" СШ; 39°23'21,38" ВД;

т. 2 - 47°07'23,93" СШ; 39°23'22,09" ВД;

т. 3 - 47°07'21,29" СШ; 39°23'27,85" ВД;

т. 4 - 47°07'20,44" СШ; 39°23'26,86" ВД;

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений) приведены по данным гидрологического поста (г/п) Раздорская, расположенного на 151 км от устья р. Дон:

протяженность водотока – 1870 км;

расстояние от устья водотока до места водопользования – 14,0 км;

площадь акватории водотока или водоема - нет данных;

полезный объем водохранилища км<sup>3</sup> – ;

объем водоема км<sup>3</sup> -;

средняя, максимальная, минимальная глубина в месте водопользования, м - нет данных;

общая площадь водосбора – 422000 км<sup>2</sup>;

площадь водосбора в створе г/п – 378000 км<sup>2</sup>;

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (по данным государственного водного реестра) приведены по данным гидрологического поста (г/п) Раздорская на 151 км от устья р. Дон:

среднегодовой расход воды – 680 м<sup>3</sup>/с;

среднегодовой объем стока воды – 21,4 км<sup>3</sup>;

максимальные, минимальные скорости течения воды в водном объекте, м/с - нет данных;

амплитуда колебаний уровня воды в водном объекте - наивысшая годовая амплитуда колебаний уровня - 589 см;

длительность неблагоприятных по водности периодов для осуществления водопользования – нет данных;

максимальный уровень воды половодья – 7,87 м БС;

самые низкие уровни воды в году – в период летне-осенней межени;

максимальный расход воды – 6320 м<sup>3</sup>/с;

минимальный расход воды – 121 м<sup>3</sup>/с (с учетом зарегулирования реки Цимлянским водохранилищем и установленной санитарной проточностью по р. Северский Донец);

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (14,0 км от устья) по состоянию на 2012 год:

величина удельного комбинаторного индекса загрязненности воды (УКИЗВ) – 3.65, что соответствует классу качества воды- 3 «б», очень загрязненная.

Классификация воды водного объекта приводится по имеющейся базе данных Донского бассейнового водного управления (далее – Донское БВУ).

7. Параметры водопользования: площадь предоставленной в пользование акватории – 0,00455 км<sup>2</sup>.

Расчет параметров водопользования (площадь акватории) прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью (приложение № 1).

8. Использование водного объекта (его части) осуществляется Водопользователем при выполнении всех обязательств, предусмотренных п. 18 настоящего Договора, и следующих дополнительных условий:

а) своевременной оплаты за пользование водным объектом в предусмотренные пунктом 12 настоящего Договора сроки и представления в Уполномоченный орган копии платежного документа с отметкой банка (платежное поручение, квитанция), подтверждающего внесение платы за пользование водным объектом;



- б) оперативного информирования Донского БВУ, Уполномоченного органа, Азово-Черноморского территориального управления Росрыболовства, администрации г. Азова Ростовской области, капитана морского порта Азов об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Договором;
- в) обеспечения режима хозяйственной деятельности в водоохранной и прибрежной зонах р. Дон в соответствии с водным законодательством;
- г) недопущения сброса с судов на акваторию водного объекта загрязненных вод, а также утечки нефтепродуктов;
- д) возмещения ущерба, нанесенного водным биологическим ресурсам в случае возникновения аварийной ситуации по вине Водопользователя;
- е) недопущения нарушений требований пунктов 2, 8 статьи 6 Водного кодекса Российской Федерации;
- ж) недопущения проведения дноуглубительных работ в пределах предоставляемой акватории без согласования с органами Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека и Азово-Черноморским территориальным управлением Росрыболовства, а также без получения разрешения от капитана морского порта Азов.

## II. Размер, условия и сроки внесения платы за пользование водным объектом

9. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет 156,70 (сто пятьдесят шесть) 70 коп. в год.

Расчет размера платы за пользование водным объектом прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью (приложение № 2).

10. Размер платы за пользование водным объектом определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платежным периодом признается квартал.

Платежной базой является: площадь предоставленной акватории водного объекта.

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом размер платы за пользование водным объектом может изменяться Уполномоченным органом не чаще 1 раза за платежный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в 10-дневный срок.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платежный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платежным периодом, по месту пользования водным объектом путем перечисления на следующие реквизиты:

**Получатель платежа** - УФК по Ростовской области (комитет по охране окружающей среды и природных ресурсов Ростовской области);

**ИНН/КПП** 6163060550 / 616301001;

**Р/счет** 40101810400000010002

**Банк** ГРКЦ ГУ Банк России по Ростовской области г. Ростова-на-Дону;

**БИК** 046015001;

**Назначение платежа:** Плата за пользование водным объектом за \_\_\_\_ квартал 20\_\_ г. по договору водопользования, регистрационный № \_\_\_\_\_

**Код бюджетной классификации** 052 1 12 0501001 6000 120;

**ОКАТО:** 60401000000

в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом, прилагаемым к настоящему Договору и являющимся его неотъемлемой частью (приложение № 3).



Плата за пользование водным объектом за последний платёжный период вносится Водопользователем до окончания срока действия настоящего Договора.

13. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган копии платёжного документа с отметкой банка (платёжное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

14. Изменение размера платы за пользование водным объектом, предусмотренное пунктом 11 настоящего Договора, оформляется путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью. Площадь используемой акватории устанавливается на весь срок действия договора водопользования и не требует подтверждения о фактических параметрах осуществляемого водопользования.

### III. Права и обязанности сторон

15. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий настоящего Договора;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

16. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счета для перечисления платы за пользование водным объектом, указанного в пункте 12 настоящего Договора.

17. Водопользователь имеет право:

а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;

б) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу.

18. Водопользователь обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором с даты государственной регистрации Договора в государственном водном реестре;

в) вести регулярное наблюдение за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по согласованной с Уполномоченным органом программе, прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью (приложение №6) и передавать результаты наблюдений в Уполномоченный орган и Донское БВУ;

г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые и расположенные на водном объекте гидротехнические и иные сооружения;

д) вносить плату за пользование водным объектом в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором; оплату за пользование водным объектом в течение последнего платёжного периода произвести в соответствии с пунктом 12 настоящего Договора;

е) представлять в Уполномоченный орган и Донское БВУ:

\* ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом,



а за последний отчётный квартал – до окончания срока действия Договора:

- отчет о выполнении условий использования водного объекта (его части);
- отчет о выполнении плана водохозяйственных мероприятий и мероприятий по охране водного объекта;
- отчет о результатах регулярных наблюдений по программе наблюдений за водным объектом и водоохранной зоной;

- ежегодно, не позднее 15-го марта, отчет по формам, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 06.02.2008 № 30;

ж) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

з) информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;

и) представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на утверждение проект плана водоохраных мероприятий и мероприятий по охране водного объекта на последующий год;

к) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов, ликвидации или реорганизации, а также о прекращении водопользования;

л) обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов по их требованию доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование;

м) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохраных зон и прибрежных защитных полос водного объекта;

н) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта;

о) не позднее, чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора уведомить Уполномоченный орган в письменной форме о желании заключить такой договор на новый срок.

19. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 15 - 18 настоящего Договора.

#### **IV. Ответственность сторон**

20. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

21. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере 1/150 действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере 0,2% за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки, начиная со следующего за определенным в Договоре днем внесения платы за пользование водным объектом.

22. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение,



катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

#### V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

23. Все изменения (за исключением параметров водопользования и условий аукциона) настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

24. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

25. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, а также в случаях неуплаты за пользование водным объектом в течение более 2 платежных периодов, неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

26. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушением законодательства Российской Федерации, неиспользовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с федеральными законами в случаях возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

До предъявления требования о принудительном прекращении пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утвержденной Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Требование об изменении или о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить, или расторгнуть настоящий Договор либо неполучения ответа в срок, указанный в предложении, а при его отсутствии - в 30-дневный срок.

27. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Уполномоченным органом, либо в срок, установленный решением суда):

- а) прекратить использование водного объекта;
- б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

#### VI. Срок действия Договора

28. Настоящий Договор признается заключенным с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

29. Срок действия настоящего Договора устанавливается на десять лет, дата окончания действия настоящего Договора "24" *декабря* 2023 г.

30. Окончание срока действия настоящего Договора влечёт прекращение прав Водопользователя на пользование водным объектом. Обязательства сторон по настоящему

Договору прекращаются после проведения окончательных расчётов за пользование водным объектом.

### VII. Рассмотрение и урегулирование споров

31. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

### VIII. Особые условия Договора

32. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

33. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

### IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

**Уполномоченный орган:**


Комитет по охране окружающей  
среды и природных ресурсов  
Ростовской области  
ИНН 6163060550  
ОГРН 1026103167892  
ОКАТО 60401000000  
КПП 616301001  
р/счет 40101810400000010002 в ГРКЦ  
ГУ Банка России по Ростовской  
области г. Ростова-на-Дону  
БИК 046015001  
Адрес: 344000, г. Ростов-на-Дону,  
пр. Ворошиловский, д. 46/176

**Водопользователь:**

ЗАО «Азовпродукт»  
  
ИНН 6140015583  
ОГРН 1026101793255  
ОКАТО 60404000000  
КПП 6140001001  
р/сч 40702810200600000401  
в ОАО КБ «Центр-Инвест»  
к/сч 30101810100000000762  
БИК 046015762  
Адрес: 346783, Ростовская область,  
г. Азов, Портовый проезд, 3

  
М.П.  
А.Г. Куренков  
№ 44 10 12 2013 г.

  
М.П.  
В.В. Ищенко  


ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
(Росводресурсы)  
ДОНСКОЕ БАСЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
Отдел водных ресурсов по Ростовской области  
Зарегистрировано  
«24» декабря 2013 года  
В государственном водном реестре  
за № 61-05-0000000-Р-9-РБ-С-100-0000/00  
Зам. зам. Ищенко В.В.  
(Должность, фамилия и.о. лица, осуществляющего регистрацию)  
Подпись 

### **13.6 УТИЛИЗАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ**

ООО «Азовпортофлот» осуществляет прием, хранение и транспортировку нефтеотходов на НБС ООО «РПК» согласно договора на прием отходов между ООО «РПК» и ООО «Азовпортофлот».



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

ДОГОВОР № 1  
на оказание услуг по обращению с отходами

г. Ростов-на-Дону

«12» октября 2017 г.

ООО «РПК», в лице генерального директора Борзыкина И.В., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

ООО «Азовпортофлот» в лице директора Кокоткина В.П., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

1.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по приему отходов, образующихся в ходе деятельности последнего, а «Заказчик» принять оказанные услуги и оплатить их.

1.2. Место оказания услуг: причальная стенка ЗАО «РИФ», акватории Ростовского порта на реке Дон по адресу: г. Ростов-на-Дону, 13-я линия, 93.

1.3. В ходе оказания услуг Исполнитель принимает от Заказчика отходы I-V классов опасности, оговоренные в Приложении 1, для дальнейшего транспортирования, обезвреживания, размещения без перехода права собственности на отходы к Исполнителю.

Принятие Исполнителем отходов осуществляется на основании Заявок Заказчика, содержащих перечень отходов, их количество и сроки оказания услуг.

1.4. Состав сдаваемых Исполнителю отходов обязан соответствовать данным паспорта опасного отхода.

1.5. Прием отходов осуществляется круглосуточно (без перерывов и выходных).

**2. Обязанности «Сторон»**

**2.1. Заказчик обязуется:**

2.1.1. Обеспечивать соответствие состава сдаваемых Исполнителю отходов данным паспорта опасного отхода.

2.1.2. Соблюдать предъявляемые к сдаваемым отходам требования по сортировке, в том числе:

- не допускать попадание в сдаваемые на спецлавсредство НБС-110 подславленные нефтесодержащие воды, отходов иного морфологического состава: полиэтилена, пластика, бумаги, древесины, хозяйственно-бытовых, фекальных вод и прочих отходов, не относящихся к подславленным нефтесодержащим водам;

- не допускать попадание в сдаваемые фекальные воды отходов иного морфологического состава: полиэтилена, пластика, бумаги, древесины и прочих отходов не относящихся к фекальным водам;

- не допускать складирования твердых отходов вне контейнеров Исполнителя, не складировать в контейнеры легковоспламеняющиеся, негабаритные и иные отходы, способные причинить ущерб имуществу Исполнителя.

- не перегружать контейнер. В случае перегруза контейнеров Заказчик собственными силами осуществляет их разгрузку до допустимых значений.

2.1.3. Не позднее, чем за 2 дня до начала оказания услуг, направить Исполнителю список флота, на борту которого будут доставляться отходы к месту, указанному в п. 1.2. В случае изменения перечня, направлять Исполнителю измененные перечни не менее, чем за 3 дня до начала оказания услуг. Перечень флота направляется по форме, установленной в Приложении 2 к настоящему договору.

Обеспечивать самостоятельно урегулирование вопросов взаимодействия номинированных им судом с портовыми властями в акватории места оказания услуг.

2.1.4. Не позднее, чем до 12 часов дня, предшествующего дню оказания услуг направлять Исполнителю Заявку на оказание услуг.

2.1.5. Перечни и заявки, указанные в п. 2.1.3., 2.1.4. могут быть направлены с использованием следующих средств связи:

- по номеру телефона: Кукуев Андрей Анатольевич 8-928-770-64-46;

- по адресу электронной почты: kukuev67@bk.ru.

2.1.6. Отсутствие перечней и заявок, указанных в п. 2.1.3, 2.1.4. или неактуальность указанных в них сведений является основанием для отказа в оказании «Исполнителем» услуг «Заказчику».

2.1.7. Обеспечивать готовность судна и экипажа к выполнению заявленных услуг, а в случае неготовности представитель Заказчика/капитан обязан незамедлительно информировать об этом Исполнителя. Обеспечивать выполнение требований «Исполнителя» в части, касающейся обеспечения безопасности мореплавания, стоянки судов и охраны окружающей среды.

2.1.8. Обеспечивать подписание капитаном судна акта оказанных услуг, составленного в соответствии с п. 3.1.

**2.2. Обязанности Исполнителя:**

2.2.1. Осуществлять прием заявок на услуги, указанные в п. 1.1.

2.2.2. Оказывать Заказчику услуги, указанные в п. 1.1., согласно предоставленному списку судов. По принятым Заявкам Исполнитель оказывает услуги по очередности прибытия судов к месту оказания услуг, независимо от принадлежности судна, включая суда третьих лиц.

2.2.3. Обеспечить учет отходов, принятых с судов Заказчика.

2.2.4. Делать отметку в журнале обслуженного судна и журнале «Учета поступивших отходов» в количестве принятых отходов.

**3. Принятие услуг. Стоимость услуг и порядок расчетов**

3.1. Непосредственно после оказания услуг по каждой принятой Заявке оформляется акт об оказанных услугах в 3-х оригинальных экземплярах, который подписывается капитаном судна и заверяется судовой печатью. Один оригинальный экземпляр акта для Заказчика, второй – для Исполнителя, третий – остается у капитана. В случае ненадлежащего оказания услуг капитан судна делает отметку в акте.

Акт подшивается составлено по форме, установленной в Приложении 4.

3.2. В 3-х дневный срок с момента подписания капитаном судна акта об оказанных услугах, он отправляется Исполнителю для выставления счета и акта об оказанных услугах с приложением актов, составленных в соответствии с п. 3.1.

3.3. Заказчик обязан в срок не более 5 рабочих дней с даты получения итогового акта подписать его и вернуть один

# План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

- экземпляр Заказчику либо в этот же срок направить письменные мотивированные возражения по нему.  
В случае неподписания Заказчиком акта в установленные сроки и не предоставления письменных мотивированных возражений, услуги считаются принятыми Заказчиком в полном объеме без каких-либо претензий.
- 3.4.1. В случае возникновения претензий к качеству услуг, Заказчик обязан в течение 12 часов сообщить о таковых по телефонам: 8 (863) 333-39-07, а так же направить письменное требование о восстановлении надлежащего уровня услуг в соответствии с п. 2.5.1.
- 3.4.2. Исполнитель решает вопрос о восстановлении надлежащего уровня предоставляемых услуг, или направляет Заказчику мотивированный отказ в удовлетворении заявленной претензии.
- 3.5. Стоимость услуг определяется исходя из ставок, согласованных Сторонами в Приложении 1, а так же объема фактически оказанных услуг. Цены услуг не включают НДС (в связи с применением Исполнителем упрощенной системы налогообложения на основании гл. 26.2 НК РФ).
- 3.6. Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги в течение 25 дней с даты их принятия на основании счетов Исполнителя.
- 3.7. Исполнитель вправе в одностороннем порядке изменять стоимость услуг, предупредив об этом Заказчика не менее чем за 15 дней до вступления в силу новых ставок.
- 3.8. При нарушении сроков оплаты более чем на 5 календарных дней Исполнитель вправе приостановить оказание услуг, в том числе, в отношении принятых к исполнению Заявок. После полного погашения задолженности оказание услуг восстанавливается.
- 4. Ответственность Сторон**
- 4.1. Если нарушение Заказчиком положений п. 2.1.2. повлекло возникновение убытков у Исполнителя, Заказчик обязуется возместить такие убытки в полном объеме в течение 10 рабочих дней с даты предъявления Исполнителем соответствующих требований с приложением подтверждающих документов.
- 4.2. В случае нарушения Заказчиком установленных настоящим договором сроков оплаты услуг Исполнителя Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,05% процентов от стоимости неоплаченных услуг за каждый день просрочки.
- 4.3. В случае причинения вреда имуществу одной из Сторон действиями другой Стороны, виновная Сторона обязана возместить другой Стороне причиненные убытки в полном объеме.
- 4.4. Возмещение убытков и уплата пени не освобождает Стороны от выполнения обязательств по настоящему договору.
- 5. Разрешение споров и арбитраж**
- 5.1. В случае возникновения между Сторонами споров, связанных с заключением, исполнением, изменением или прекращением настоящего договора, Стороны обязуются соблюдать досудебный порядок урегулирования споров, в соответствии с которым одна Сторона направляет другой Стороне письменную претензию. Срок рассмотрения претензии и удовлетворения требований, изложенных в претензии, составляет 10 календарных дней. По истечении указанного срока заинтересованная Сторона имеет право обратиться в суд.
- 5.2. Все споры и разногласия или требования, вытекающие из настоящего договора, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Ростовской области в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 6. Прочие условия**
- 6.1. Все предложения, изменения и дополнения к настоящему договору должны быть оформлены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.
- 6.2. В случае возникновения форс-мажорных обстоятельств (наводнения, землетрясения, ледовой обстановки, революции, забастовки, войны и др.) Исполнитель не несет ответственности за несвоевременное оказание услуг. Такие обстоятельства должны быть документально подтверждены.
- 6.3. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.
- 6.4. Настоящий договор составлен в 2 оригинальных экземплярах — по одному для каждой из Сторон, имеющих равную юридическую силу.
- 6.5. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до «31» декабря 2017 года.
- По истечении срока, указанного в пункте 6.5., договор продлевается на каждый последующий календарный год, если ни одна из Сторон письменно не уведомит другую Сторону о его расторжении за 1 месяц до даты расторжения.
- 7. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон**

Исполнитель: ООО «РПК»

ООО «Азовпортфлот»

Юридический адрес: 346720, РО, г. Аксай, ул. Луначарского 16  
Почтовый адрес: 344111, г. Ростов-на-Дону, пр-кт 40-летия Победы, д. 332 Б, оф. 37  
ИНН 6165193115/ОГРН 1156196038492  
р/с 40702810726000002311  
БИК 040349556  
кор/с3010181090000000556

Южный филиал АО «Райффайзенбанк» г. Краснодар

Генеральный директор  
Борзыкин И.В.  
м.п.

Юридический и почтовый адрес: 346780, г. Азов ул. Энгельса, 14 оф. 401  
ИНН 6140026850 КПП 614001001  
Р/сч 40702810900000000533  
в ПАО «Сбербанк России» г. Ростов-на-Дону  
К/сч 30501810100000000762  
БИК 045018368  
тел. (863) 421414-33 факс (863) 421416-14

Директор  
В.Н. Кокоткин  
м.п.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Договор на прием промышленных отходов № 1/П

г. Ростов-на-Дону

«01» октября 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Южный Город», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Серокурова Николая Леонидовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «РПК», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Борзыкина Ильи Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Предмет договора.**

1.1. По настоящему договору Исполнитель принимает промышленные отходы (в дальнейшем – Отходы), а Заказчик оплачивает и сдает заявленное количество отходов. Отходы принимаются вместе с тарой, в которой они находятся.

1.2. Наименование и ассортимент Отходов, принимаемых в течение всего срока действия договора, определяются согласованной Сторонами Спецификацией (Приложение №1), являющейся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Отходы, принимаемые Исполнителем, должны быть упакованы в соответствии с Приложением № 2, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.4. Качественный состав Отходов (*I-IV класса опасности*) должен соответствовать паспорту опасного отхода. В случае отсутствия паспорта опасного отхода Исполнитель может предоставить свои услуги по разработке паспортов опасных отходов, а также комплекс услуг по экологическому обеспечению Заказчика: оформление, получение лимитов на их размещение и т. д. Стоимость услуг по экологическому обеспечению Заказчика оплачивается дополнительно, согласно договору на экологическое обслуживание и инжиниринг.

1.5. Исполнитель действует на основании бессрочной лицензии «На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности», серия 061 № 00101/П от «10» февраля 2015 года.

1.6. Исполнитель вправе осуществлять sms рассылку по указанному Заказчиком номеру телефона о действующих у Исполнителя акциях, предложениях, а также прочей информации, которая может заинтересовать Заказчика.

**2. Стоимость услуг и условия оплаты.**

2.1. Заказчик оплачивает Исполнителю стоимость услуг по цене, которая определяется спецификацией. При изменении цен на услуги Исполнитель обязан заранее, не позднее, чем за один месяц, уведомить Заказчика, направив в его адрес на оформление спецификацию. Изменение цен на услуги возможно при существенном увеличении объемов отходов.

2.2. Заказчик производит 100% оплату предоставленных Исполнителем услуг на основании счета не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

2.3. Стороны договорились, что к их отношениям положение ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ не применяется.

**3. Порядок приема промышленных отходов.**

3.1. Приемка Отходов по качеству и количеству производится только с предъявлением паспорта опасного отхода.

3.2. На основании накладной, выданной на складе Исполнителя, оформляются соответствующие документы о приеме отходов для последующей утилизации (акт выполненных работ, справка о приеме промышленных отходов или акт приема-передачи отходов).

3.3. По окончании работ Исполнитель направляет Заказчику Акт выполненных работ. Заказчик в течение 10-ти календарных дней со дня получения акта обязан рассмотреть его и направить Исполнителю подписанный акт или мотивированный отказ от приемки работ. Акт составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон.

**4. Ответственность сторон.**

4.1. Ответственность сторон определяется в соответствии с действующим Законодательством РФ.

4.2. При необоснованном отказе в приеме отходов Исполнитель выплачивает Заказчику штрафную неустойку (пеню) в размере 1/300 ключевой ставки ЦБ Российской Федерации, за каждый день просрочки.

4.3. Уплата неустойки не освобождает стороны от выполнения лежащих на них обязательств или устранения нарушений. Ответственность сторон определяется в соответствии с действующим Законодательством РФ.

4.4. Исполнитель не несет ответственности за неисполнение Договора в случае нарушения Заказчиком

Исполнитель:     
Копия Верна  
Заказчик: 

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

условий оплаты по настоящему Договору.

**5.Срок действия договора.**

5.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» октября 2017 г. и действует до «01» октября 2018 г. включительно, а в части финансовых расчетов — до полного исполнения обязательств.

5.2. Если ни одна из Сторон за месяц до окончания срока действия настоящего Договора не заявит о своем желании его расторгнуть, Договор считается ежегодно пролонгированным на тех же условиях.

**6.Порядок решения споров.**

6.1.При возникновении споров, их рассмотрение производится только на основании претензии. Сторона, получившая претензию, обязана дать ответ в течение 14 (четырнадцати) банковских дней.

6.2.Стороны договорились разрешать все споры, связанные с использованием настоящего Договора путем переговоров.

6.3.В случае невозможности решения споров, возникающих из настоящего Договора путем переговоров, стороны передают их на рассмотрение в Арбитражный суд Ростовской области.

**7.Форс-мажор.**

7.1.Стороны не несут ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств, если это связано со стихийными бедствиями, аварийными ситуациями на предприятии.

7.2.Сторона, для которой оказалось невозможным исполнение обязательств, обязана в течение 15 дней с момента начала выше указанных обстоятельств известить об этом другую сторону.

7.3. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении или прекращении действия форс-мажорных обстоятельств лишает сторону права ссылаться на них.

7.4. Надлежащим доказательством наличия вышеуказанных обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, либо другая информация компетентных органов власти.

**8.Прочие условия.**

8.1. Все изменения и дополнения по настоящему Договору должны быть совершены в письменной форме, подписаны полномочными представителями Сторон и заверены печатями.

8.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон.

8.3. Любая Сторона вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке, направив письменное уведомление другой Стороне не позднее чем за 30 (тридцать) рабочих дней до прекращения договорных отношений.

8.4. Предоставить согласие на смс рассылку Исполнителем о действующих у него акциях, предложениях, а также прочей информации, указав свой номер телефона для рассылки в реквизитах Заказчика.

**9.Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон.**

Исполнитель:  
**ООО «Южный Город»**  
Юридический адрес: 344090, г.Ростов-на-Дону,  
ул. Малиновского, 11/1, оф.2-1  
Почтовый адрес: 344111, г. Ростов-на-Дону,  
пр-кт 40-летия Победы, 332Б, оф. 37  
e-mail: [info@wasterostov.ru](mailto:info@wasterostov.ru)  
тел: +7 (863) 3333-907  
ОГРН 1106194001870 ИНН 6162050599  
КПП 616801001  
Южный филиал ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК»  
г. Краснодар  
к/с 30101810900000000556  
р/с 40702810226000493349  
БИК 040549389

Заказчик: **ООО «РПК»**  
Юридический адрес: 346720, Ростовская область,  
г. Аксай, ул. Луначарского 16  
ИНН 6165193115  
ОГРН 1156196038492  
р/с 40702810726000002311  
БИК 040349556  
кор/с 30101810900000000556  
Южный филиал АО «Райффайзенбанк»  
г. Краснодар



Исполнитель:   
Серокуров Н.И.  
Директор  
Кокоткин В.П.

Заказчик:   
Борзкин И.В.





**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Приложение 1 к договору  
на оказание услуг по обращению с отходами  
№ 1 от «12» октября 2017 г.

**Ставки сборов за оказываемые услуги**

№ п/п	Наименование отходов	Наименование в счетах	Ед.изм.	Цена без НДС (руб.)
1	2	3	4	5
1	Листы ртутные, ртутно-кадмевые, люминесцентные, утратившие свои потребительские свойства 47110101521		шт	15
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные невосстанавливаемые, с электродитом 92011001532		т	1760
3	Воды извлеченные из/или выкачанные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более 91110001313		м <sup>3</sup>	350
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов 9112002393		м <sup>3</sup>	2300
5	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные 92130201523		т	13310
6	Отходы минеральных масел моторных 40611001313		м <sup>3</sup>	1200
7	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные 92130301523		т	13310
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 91920401603		м <sup>3</sup>	540*
9	Масла растительные отработанные при приготовлении пищи 73611001314		м <sup>3</sup>	2500
10	Отходы (осадки) из выгребных ям 73210001304		м <sup>3</sup>	150
11	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные 92130101524		т	4660
12	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) 73310001724		м <sup>3</sup>	380
		Оптомсборная		

\* Плотность отхода равна 0,2т/ м<sup>3</sup>, 1т=2700 руб.

Исполнитель: ООО «РПК»

Генеральный директор



/И.В. Борзыкин/

Заказчик: ООО «Азовпортфлот»

Директор



/В.П. Кокоткин/

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Дополнительное соглашение № 9  
к договору на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1

г. Ростов-на-Дону

«01» февраля 2020 года

ООО «РПК» в лице генерального директора Низельского Олега Павловича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и «Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортофлот», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1 (далее – Договор):

В приложении № 1 к Договору «Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК» слова «\*Шлам очистки танков нефтеналивных судов 9 11 200 01 39 3, собранный вручную в 200 литровые бочки, принимается по 10 000,00 р. за 1 тн.» заменить словами «\*Шлам очистки танков нефтеналивных судов 9 11 200 01 39 3, собранный вручную в 200 литровые бочки, принимается по 12 500,00 р. за 1 тн.»

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до момента расторжения договора.

3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, прилагается к Договору и является его неотъемлемой частью.

«Исполнитель»:

ООО «РПК»

Юр.адрес: 344019, г. Ростов-на-Дону, ул.  
13-я линия, д. 93, литер Л, оф. 2

тел./факс 8(863)259-81-55,

e-mail: rpkrostov@list.ru

ИНН/КПП 6165193115/616701001

р/с 40702810726000002311

В Южном филиале АО «Райффайзенбанк»

г. Краснодар

К/с 30101810900000000556

БИК 046015556

Генеральный директор



«Заказчик»:

ООО «Азовпортофлот»

Юридический адрес: 346780 г. Азов

ул. Энгельса, 14, оф.401

тел./факс (86342)414-33

e-mail: azpf@mail.ru

ИНН/КПП 6140026850/616401001

р/с 40702810000600000533

в ПАО КБ «ЦЕНТР-ИНВЕСТ»

к/с 30101810100000000762

БИК 046015762

Директор





**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Дополнительное соглашение № 12  
к договору на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1

г. Ростов-на-Дону

«01» апреля 2020 года

ООО «РПК» в лице генерального директора Низельского Олега Павловича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и «Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортофлот», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1 (далее – Договор), изложив в новой редакции Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК», указанные в приложении № 1 к Договору, в части услуг по приёму следующих отходов:

Наименование услуги		Коды ФККО	Ед. изм.	Ставка
<b>Отходы жизнедеятельности населения в неканализованных зданиях и прочие аналогичные отходы, не относящиеся к твердым коммунальным отходам 7 32</b>	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	м3	165,00р.
	отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 304	м3	165,00 р.

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до момента расторжения договора.

3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, прилагается к Договору и является его неотъемлемой частью.

**«Исполнитель»:**

**ООО «РПК»**  
Юр.адрес: 344019, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-я линия, д. 93, литер Л, оф. 2  
тел./факс 8(863)259-81-55,  
e-mail: rpkrostov@list.ru  
ИНН/КПП 6165193115/616701001  
р/с 40702810726000002311  
В Южном филиале АО «Райффайзенбанк»  
г. Краснодар  
К/с 30101810900000000556  
БИК 046015556

Генеральный директор  
  
О.П. Низельский



**«Заказчик»:**

**ООО «Азовпортофлот»**  
Юридический адрес: 346780 г. Азов  
ул. Энгельса, 14, оф.401  
тел/факс (86342)414-33  
e-mail: azpf@mail.ru  
ИНН/КПП 6140026850/616401001  
р/с 40702810000600000533  
в ПАО КБ «ЦЕНТР-ИНВЕСТ»  
к/с 30101810100000000762  
БИК 046015762

Директор  
  
В.П. Кокоткин



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Дополнительное соглашение № 10  
к договору на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1

г. Ростов-на-Дону

«18» февраля 2020 года

ООО «РПК» в лице генерального директора Низельского Олега Павловича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и «Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортофлот», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1 (далее – Договор), изложив в новой редакции Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК», указанные в приложении № 1 к Договору, в части услуг по приёму следующих отходов:

Наименование услуги		Коды ФККО	Ед. изм.	Ставка
<b>Отходы нефтепродуктов 4 06</b>	отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	м3	1 000,00р.
	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3		
	отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3		
	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3		
	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3		
	отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3		
	отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3		
	отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3		
	отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3		
<b>Отходы эксплуатации и обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов 9 11</b>	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	м3	750,00

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до момента расторжения договора.

3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.

-----  
ООО «Центр технического обеспечения транспорта»,  
г. Ростов-на-Дону, 2020г.

**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

---

Дополнительное соглашение № 11  
к договору на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1

г. Ростов-на-Дону

«05» марта 2020 года

ООО «РПК» в лице генерального директора Низельского Олега Павловича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и «Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортфлот», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1 (далее – Договор), изложив в новой редакции Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК», указанные в приложении № 1 к Договору, в части услуг по приёму следующих отходов:

Наименование услуги		Коды ФККО	Ед. изм.	Ставка
Отходы обслуживания, ремонта и демонтажа транспортных средств прочие 9 20	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	тн	1 000,00р.
	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2		
	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3		
	аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 130 01 53 2		
	аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	9 20 130 02 52 3		
	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2		
	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2		

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до момента расторжения договора.

3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, прилагается к Договору и является его неотъемлемой частью.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Приложение к дополнительному  
соглашению № 13 от 01.02.2021

«Приложение № 1 к Договору на оказание  
услуг по обращению с отходами № 1  
от 12.10.2017 г.

Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК»

Наименование услуги		Коды ФККО	Ед. изм.	Ставка
<b>Отходы оборудования и прочей продукции, содержащих ртуть 4 71</b>	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	шт.	25,00
<b>Оборудование электрическое, утратившее потребительские свойства 4 82</b>	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	шт.	25,00
<b>Отходы обслуживания, ремонта и демонтажа транспортных средств прочие 9 20</b>	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	т	2 600,00
	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	т	6 500,00
<b>Лом и отходы, содержащие черные и цветные металлы, загрязненные 4 68</b>	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 111 01 51 3	кг	16,50
	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3		
	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4		
	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4		
<b>Лом и отходы черных металлов незагрязненные 4 61</b>	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т	1 600,00
<b>Лом и отходы, содержащие цветные металлы, незагрязненные 4 62</b>	лом и отходы незагрязненные, содержащие медные сплавы, в виде изделий, кусков, несортированные	4 62 100 01 20 5	т	1 600,00
<b>Отходы продукции из пластмасс загрязненные 4 38</b>	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 111 01 51 3	м3	2 000,00
	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4		
	тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4		
	тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4		
	тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 127 11 51 4		



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

	шланги и трубки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 11 51 4	кг	3 800,00
<b>Оборудование компьютерное, электронное, оптическое, утратившее потребительские свойства 4 81</b>	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	кг	13,30
	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4		
	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7% и более отработанные	4 81 203 01 52 3		
	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4		
	мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	4 81 205 01 52 4		
	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4		
	мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4		
	компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4		
	<b>ОТХОДЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ 4 06</b>	отходы минеральных масел моторных		
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены		4 06 120 01 31 3		
отходы минеральных масел промышленных		4 06 130 01 31 3		
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены		4 06 140 01 31 3		
отходы минеральных масел трансмиссионных		4 06 150 01 31 3		
отходы минеральных масел компрессорных		4 06 166 01 31 3		
отходы минеральных масел турбинных		4 06 170 01 31 3		
отходы минеральных масел технологических		4 06 180 01 31 3		
отходы прочих минеральных масел		4 06 190 01 31 3		
нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности		4 06 310 01 31 3	600,00	
нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства		4 06 311 01 32 3	600,00	
осадок нефтяных промывочных жидкостей, содержащий нефтепродукты более 70%		4 06 318 01 32 3	1 500,00	
смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации		4 06 329 01 31 3	1 500,00	
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений		4 06 350 01 31 3	2 000,00	

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

	смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	4 06 350 11 32 3		2 000,00
	смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	м <sup>3</sup>	2 700,00
	смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата	4 06 391 11 32 3		600,00
	остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3		1 500,00
Отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях 7 23	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3		м <sup>3</sup>
	осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4		
	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4		
Отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей 4 13	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	м <sup>3</sup>	2 000,00
	отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3		
	отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	4 13 300 01 31 3		
	отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3		
	отходы прочих синтетических масел	4 13 500 01 31 3		
Отходы при ликвидации загрязнений нефтью и нефтепродуктами 9 31	боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	т	7 200,00
	боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 31 211 12 51 4		5 000,00
Отходы эксплуатации и обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов 9 11	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	м <sup>3</sup>	600,00
	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 100 02 31 4		
	шлам очистки танков нефтеналивных судов*	9 11 200 01 39 3	м <sup>3</sup>	600,00
	отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	м <sup>3</sup>	600,00

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

	воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	м3	600,00
	воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 62 31 4	м3	600,00
	смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла	9 11 210 01 31 3	м3	1 300,00
	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	м3	2 000,00
Отходы отмывочных жидкостей на водной основе, моющих, чистящих и полирующих средств, парфюмерных и косметических средств 4 16	отмывочная жидкость щелочная отработанная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 16 112 12 31 4	м3	600,00
	моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 16 121 11 31 3		
	моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 16 121 12 31 4		
Отходы при утилизации отходов обрабатывающих производств 7 42	нефтеcодержащий остаток механического обезвоживания обводненных нефтеcодержащих отходов	7 42 352 11 39 3	м3	600,00
Текстиль и изделия текстильные, утратившие потребительские свойства 4 02	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	т	1 800,00
	спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4		1 800,00
	спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4		1 800,00
	спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4		1 800,00
	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 01 62 3	т	1 800,00
	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4		1 800,00
	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	4 02 321 11 60 3		1 800,00

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

	отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 321 12 60 4	т	2 200,00
<b>Отходы инструментов, загрязненных при строительных и ремонтных работах 8 91</b>	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	т	3 350,00
	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4		3 350,00
<b>Прочие отходы обслуживания машин и оборудования 9 19</b>	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	т	2 900,00
	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4		3 500,00
<b>Прочие отходы обслуживания и ремонта водного транспорта 9 24</b>	фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	кг	7,50
	фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3		
	фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3		
<b>Отходы продукции из резины незагрязненные 4 31</b>	резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	т	1 800,00
	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4		1 500,00
	спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 21 51 4		1 500,00
	обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4		
<b>Отходы продукции из пластмасс, не содержащих галогены, незагрязненные 4 34</b>	отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	м3	1 100,00
	лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 110 03 51 5	м3	1 100,00
	лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 120 03 51 5	м3	1100,00
<b>Изделия из кожи, утратившие потребительские свойства 4 03</b>	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т	3 500,00
<b>Отходы жизнедеятельности населения в неканализованных зданиях и прочие аналогичные отходы, не относящиеся к твердым коммунальным отходам 7 32</b>	отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	732 101 01 304	м3	1 300,00
	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	м3	300,00



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

<b>Отходы при предоставлении услуг гостиничного хозяйства и общественного питания, предоставлении социальных услуг населению 7 36</b>	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	м3	1 500,00
	пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	м3	1 500,00
	отходы жиров при разгрузке жируловителей	7 36 101 01 39 4	м3	3 600,00
	масла растительные отработанные при приготовлении пищи	7 36 110 01 31 4	м3	
<b>Отходы средств индивидуальной защиты, не вошедшие в другие группы 4 91 1</b>	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	г	3 900,00
	респираторы фильтрующие противогазазерозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4		
<b>Прочие машины и оборудование, утратившие потребительские свойства 4 89</b>	огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	г	7 500,00
	огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4		
<b>Отходы потребления на производстве, подобные коммунальным 7 33</b>	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	м3	1 000,00
	мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4		
<b>Отходы при предоставлении транспортных услуг населению 7 34</b>	отходы (мусор) от уборки пассажирских судов	7 34 205 11 72 4	м3	1 000,00
	особые судовые отходы	7 34 205 21 72 4		

\*\*Шлам очистки танков нефтеналивных судов 9 11 200 01 39 3, собранный вручную в 200 литровые бочки, принимается по 12 500,00 р. за 1 тн.\*\*

«Заказчик»:

ООО «Азовпортфлот»

Директор



*В.П. Кокоткин*  
В.П. Кокоткин

«Исполнитель»:

ООО «РПК»

Генеральный директор



*О.П. Низельский*  
О.П. Низельский



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

**ЛИЦЕНЗИЯ**

№ (61) - 4 0 7 6 - С Б / П от 25 июля 2017 г.  
переоформлена «15» января 2018 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению  
отходов I – IV классов опасности  
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов III-IV классов опасности  
транспортирование отходов I-IV классов опасности  
обезвреживание отходов III-IV классов опасности  
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «РПК»  
(указываются полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),

ООО «РПК», общество с ограниченной ответственностью  
организационно-правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1156196038492

Идентификационный номер налогоплательщика 6165193115

0171392 \*



**ЛИЦЕНЗИЯ**

**Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности**

346720, Ростовская область, г. Аксай, ул. Луначарского, 16  
(указываются адрес места нахождения юридического лица)

344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93  
адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых)  
в составе лицензируемого вида деятельности

**Настоящая лицензия предоставлена бессрочно**  
**на срок:**

**Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО: приказа №09/790 от 25 июля 2017 г.**

**Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО: приказа №09/38 от 15 января 2018 г.**

**Настоящая лицензия имеет 1 приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на 7-ми листах**

**Заместитель начальника**  
должность уполномоченного лица

**А.О. Гуржеев**  
ф.и.о. уполномоченного лица





**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования  
по надзору в сфере природопользования  
№ (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-летия, 93
бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути	47131111491	1		
отходы вентиляций, термометров, ламп ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных в смеси, утративших потребительские свойства	47199111521	1		
отходы термометров ртутных	47192000521	1		
аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	48221102532	2		
аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	48221111532	2		
аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	48221211532	2		
аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, без электролита	48221212522	2		
аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2		
одноразовые гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	48220151532	2		
элементы литиевых аккумуляторных батарей, утратившие потребительские свойства	48223111522	2		
аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	92012001532	2		
аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные, с электролитом	92013001532	2		
отходы масел трансформаторных и теплоносущих, содержащих галогены	47230101312	2		

Заместитель начальника

полномочий

подпись

Ф.И.О. уполномоченного лица





План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 1 из 7

Приложение

к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
отходы масел гидравлических, содержащих гликолины	47230201312	2	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-я линия, 93
аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	92012002523	3		
аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	92013002523	3		
аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	92011002523	3		
лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	48241121523	3		
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7% и более отработанные	48120301523	3		
тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	46811101513	3		
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	43811101513	3		
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	43819101513	3		
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	46811201513	3		
нефтяные промышленные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности	40631001313	3	сбор транспортирование обезвреживание	
нефтяные промышленные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства	40631101323	3		
испарившие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	3		
смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтеотражающих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	40635011323	3		

Заместитель начальника  
должность уполномоченного лица



А.О. Гуржеев  
должность уполномоченного лица



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Лист 2 из 7  
Приложение  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 161 - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	40639001313	3	сбор транспортирование обезвреживание	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата	40639111323	3		
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	72310201393	3	транспортирование	
осадок нефтяных промывочных жидкостей, содержащий нефтепродукты более 70%	40631801323	3		
отходы минеральных масел моторных	40611001313	3		
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	3		
отходы минеральных масел промышленных	40613001313	3		
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	3		
отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3		
отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	3		
отходы минеральных масел турбинных	40617001313	3		
отходы минеральных масел технологических	40618001313	3		
отходы прочих минеральных масел	40619001313	3		
смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	40632901313	3		

Заместитель начальника \_\_\_\_\_ **А.О. Гуржесв**  
должность уполномоченного лица \_\_\_\_\_  
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

Лист 2 из 7  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	94250101313	3	сбор транспортирование обезвреживание	34-4019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
отходы смазок на основе нефтяных масел	40641001393	3	транспортирование	
отходы смазок на основе синтетических и растительных масел с модифицирующими добавками в виде графита и азорсила	40641511393	3		
отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	3		
отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	41320001313	3		
отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	41330001313	3		
отходы синтетических масел компрессорных	41340001313	3		
отходы прочих синтетических масел	41350001313	3		
боны на основе пенополиуретана, обработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	93121111523	3	сбор транспортирование обезвреживание	
отходы смазочных материалов для технологического оборудования на основе минеральных масел обводненные	41961111313	3		
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91120061313	3		
шлам очистки танков нефтеналивных судов	91120001393	3	сбор транспортирование обезвреживание	
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3		
смазочно-охлаждающие масла, обработанные при металлообработке	36121101313	3	транспортирование	

Заместитель начальника  
должность уполномоченного лица  
А.О. Гуржеев  
ф.и.о. уполномоченного лица



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральному Приложению  
к лицензии регистрационный номер № (61) 4076 СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
нефтеосодержащий остаток механического обезвреживания обводненных нефтеосодержащих отходов	74235211393	3	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
смесь нефтепродуктов обводненная при очистке маслооборнника системы распределения масла	91121001313	3	сбор транспортирование обезвреживание	
моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	41612111313	3		
воды подделываемые и/или льдильные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	91110001313	3		
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	40231101623	3	транспортирование	
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	40232111603	3		
сорбент на основе опоки, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250911493	3		
сорбент на основе оксидов кремния, бария и алюминия отработанный	44251111493	3		
сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250811203	3		
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	89111001523	3		

**Заместитель начальника**  
должность уполномоченного лица



**А.О. Гуржеев**  
подпись уполномоченного лица

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ**

Лист 3 из 7

Приложение

к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	93121611293	3	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	44253411293	3		
сорбент на основе целлюлозы, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44254111813	3		
сорбент на основе диглицина, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44254121613	3		
сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	93121512293	3		
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	3		
осадок воды обезжиривания металлических поверхностей с преимущественным содержанием меди, железа и цинка	36334712393	3		
фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	92440201523	3		
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	92440301523	3		
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250711493	3		
остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	40691001103			

Заместитель начальника

должность уполномоченного лица



А.О. Гуржеев

ф.и.о. уполномоченного лица



**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

Деталь 1 из 3  
**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы по техническому регулированию и метрологии № 611-4076-СБ/17  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отбойные причальные приспособления (крайние швартовые и суловые) резиновые, утратившие потребительские свойства	95525111524	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
связочно-охлаждающие жидкости на водной основе, отработанные при металлообработке	36121102314	4		
смесь лакокрасочных материалов ободненная	41449511394	4		
моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	41612112314	4		
отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43320203524	4		
воды подсланевые и/или тьяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	91110002314	4	сбор транспортирование обезвреживание	
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	4	транспортирование	
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	40232112604	4		
тепа из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	43819512524	4		
спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114121514	4		
обува валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219105614	4		
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604			

0011739 \*

Заместитель начальника  А.О. Гуржеев  
полномочный представитель филиала





**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 4 из 7

Приложение

к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	91120003394	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91120062314	4		
сорбенты органоминеральные, обработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	93121613304	4		
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250712494	4		
сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250812494	4		
сорбент на основе опилки, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250912494	4		
сорбент на основе полипропилена, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44253222614	4		
сорбент на основе полиуретана, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44253311494	4		
обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219106724	4		
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	4		
резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114102204	4		
обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114191524	4		

Заместитель начальника

должность уполномоченного лица



А.О. Гуржеев

ф.и.о. уполномоченного лица



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

ПРИЛОЖЕНИЕ  
Лист 7 из 7  
к лицензии Федеральной службы по техническому регулированию и метрологии № 0011740-СБ/П  
№ 0011740-СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40212111604	4		
спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40214001624	4		
боны полипропиленовые, обработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	93121112514	4		
спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40217001624	4		
отходы упаковки из разнородных материалов в смеси, загрязненные пищевым сырьем биологического происхождения	30111811724	4		
упаковка из бумаги и/или картона, ламинированная полиэтиленом, загрязненная пищевыми продуктами	40592353624	4		
отходы упаковки из бумаги и картона многослойной, загрязненной пищевыми продуктами	40592511524	4		
упаковка полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	43811802514	4		
упаковка полипропиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	43812712514	4		
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пищевыми продуктами	43819642524	4		
отходы посуды одноразовой из разнородных полимерных материалов, загрязненной пищевыми продуктами	43894111524	4		

0011740 ✱

Заместитель начальника является неуполномоченным лицом  
подпись \_\_\_\_\_ и.о. уполномоченного лица

А.О. Гуржеев

М.П.



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
тара и упаковка алюминиевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15%)	46821101514	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	49110221524	4		
респираторы фильтрующие противогазовоздушные, утратившие потребительские свойства	49110321524	4		
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	48922212524	4		
огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	48922111524	4		
огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	48922121524	4		
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4		
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	4		
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	43819102514	4		
тара полистироловая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	43811102514	4		
тара полистироловая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	4		
тара полистироловая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43811911514	4		
тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43812911514	4		

Заместитель начальника  
должность уполномоченного лица



00-Е 741 \*  
А.О. Гуржеев

ф.и.б. уполномоченного лица



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 6 из 7  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы (осадок) из выгребных ям	73210001304	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
масла растительные отработанные при приготовлении пищи	73611001314	4		
масла растительные, утратившие потребительские свойства	40121015104	4		
системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	4		
проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	48120211524	4		
мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	48120501524	4		
мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	48120502524	4		
мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	48120503524	4		
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	48120611524	4		
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	4		
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	4		
отмывочная жидкость щелочная отработанная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	41611212314	4		
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	72310202394	4		
щланги и трубы фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43843111514	4		

Заместитель начальника

должность уполномоченного лица



А.О. Гуржеев

ф.и.о. уполномоченного лица



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 Лист 7 из 7  
 к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования  
 № (61) - 4078 - СБ/П  
 (без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
 деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
 отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
 лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	72310101394	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
мусор при очистке прибрежных защитных полос водохранимых зон и акваторий водных объектов	73995211714	4		
отходы зачистки моечных машин, содержащие водный раствор стearата натрия	91952533394	4		
отходы зачистки водного транспорта при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	92499112204	4		
отходы очистки грузовых судов и аналогичных плавучих средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	92411412204	4		
отходы жиров при разгрузке жирудователей	73610101394	4		
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89111002524	4		
лом и отходы черных металлов в виде изделий, кусков, содержащих пластмассовые фрагменты, в смеси	46102111204	4		
лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди	46201111203	4		
отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	72180001394	4		
мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	4		
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	4		

Заместитель начальника \_\_\_\_\_ И.О. Уружеев  
 должность \_\_\_\_\_



План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории  
морского порта Азов ЗАО «Азовпродукт»

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 7 из 7

Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять  
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с  
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название  
лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-я линия, 93
смет с территории гаража, автостоянки машиностроительный	73331001714	4		
смет с территории автозаправочной станции малоопасный	73331002714	4		
лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	82221111204	4		
отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	4		
лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	82291111204	4		
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	4		
отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	89000002494	4		
отходы изделий из асбестоцемента при ремонте инженерных коммуникаций	82217111514	4		
отходы труб керамических при замене, ремонте инженерных коммуникаций	82331111504	4		
отходы кровельных и изоляционных материалов в смеси при ремонте кровли зданий и сооружений	82917111714	4		
жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	73222101304	4		
осадок промышленных вод накопительных баков мобильных туалетных кабин	73228001304	4		
резанометаллические изделия технического назначения отработанные	43131111524	4		
таря из разнородных полимерных материалов, загрязненная герметиком	43819105524	4		
испыляемые вещества, включая жиры, при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные	72211211344	4		



Прошито, пронумеровано и скреплено  
печатью  
Заместитель начальника  
Департамента  
А.О. Гуржеев

Заместитель начальника  
должность уполномоченного лица



А.О. Гуржеев  
ф.и.о. уполномоченного лица