



УТВЕРЖДАЮ

Начальник отдела охраны
окружающей среды Компании
«Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»

Бектибаева Н.

(подпись, М.П.)

«15» февраля 2024 год

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА 2024 ГОД.
МОРСКИЕ ОБЪЕКТЫ КОМПАНИИ NCOS N.V.
В АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ**

Атырау, 2024

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ	5
2.	МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ	6
2.1	Отходы производства и потребления	6
2.2	Атмосферный воздух	7
2.3	Водные ресурсы	10
3.	МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	11
4.	ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	21
4.1	ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ	21
5.	МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ПОЛУЧАЕМЫХ ДАННЫХ	22
6.	ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ВНЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	24
7.	ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	25
8.	ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ	27
8.1	Хозяйственно-бытовые сточные воды	28
8.1.1	Возвратные воды	33
8.1.5	Морская вода	35
8.1.6	Производственные сточные воды	40
8.2	Радиационная обстановка	40
8.2.1	Радиационный мониторинг	41
8.3	Атмосферный воздух	41
8.4	Автоматизированные системы мониторинга (АСМ)	43
ПРИЛОЖЕНИЕ А. АКТ ПРОВЕРКИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОБЪЕКТАХ КОМПАНИИ НКОО Н.В.		48
ПРИЛОЖЕНИЕ В. МЕТОДЫ ОТБОРА И АНАЛИЗА КОНТРОЛИРУЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ		51
ПРИЛОЖЕНИЕ С. ПЕРЕЧЕНЬ КОМПОНЕНТОВ МОРСКОЙ СРЕДЫ В РАМКАХ МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ		57
ПРИЛОЖЕНИЕ D. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ		61

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии.....	5
Таблица 2 - 1 Информация по отходам производства и потребления	6
Таблица 2.2-1 Общие сведения об источниках выбросов	7
Таблица 2.2-2 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	8
Таблица 2.2-3 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9
Таблица 2 - 2 Сведения о газовом мониторинге	10
Таблица 3-1. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях лицензионной территории	13
Таблица 3-2. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов DC-01, DC-04, DC-05, DC- 10.....	14
Таблица 3-3. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов Kashagan West-1, West-2	15
Таблица 3-4. Месторождения Кайран и Актоты. Мониторинг воздействия на станциях лицензионной территории	16
Таблица 3-5. Месторождения Кайран и Актоты. Мониторинг воздействия на станциях у объектов Актоты и Кайран	16
Таблица 3-6. Морской судоходный канал. Мониторинг воздействия в районе морских судоходных каналов	17
Таблица 3-7. Северная трасса магистральных трубопроводов. Мониторинг воздействия на станциях северной трассы трубопроводов	17
Таблица 3-8. Залив Тупкараган. Мониторинг воздействия на станциях в районе порта поддержки морских операций в п. Баутино	18
Таблица 3-9. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских блоков А и D.....	19
Таблица 3-10. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов EPC2, EPC3 и EPC4.....	20
Таблица 4-1. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	21
Таблица 8.1-1. Контролируемые параметры хозяйственно-бытовых сточных вод	29
Таблица 8.1-2. Проектная эффективность очистных сооружений компаний «Triqua».....	29
Таблица 8.1.2-1. Контролируемые параметры (с опреснительных установок)	34
Таблица 8.1.4-1 Контролируемые параметры балластных вод	35
Таблица 8.1-5 Контролируемые параметры морской воды	36
Таблица 8.1.6.....	37
План-график операционного мониторинга водных ресурсов на морских объектах месторождения Кашаган.....	37
Таблица 8.3-1 Перечень источников выбросов и приборов для операционного мониторинга	42
Таблица 8.4-1 Перечень источников выбросов подлежащего для оснащения АСМ	43
Таблица 8.4-2 Перечень ЗВ и физических параметров для осуществления непрерывного мониторинга	43
Приложение А. АКТ ПРОВЕРКИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОБЪЕКТАХ КОМПАНИИ НКОО Н.В.....	48
Приложение В. МЕТОДЫ ОТБОРА И АНАЛИЗА контролируемых параметров	51
ПРИЛОЖЕНИЕ С. ПЕРЕЧЕНЬ КОМПОНЕНТОВ МОРСКОЙ СРЕДЫ В РАМКАХ МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ	57
ПРИЛОЖЕНИЕ D. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	61

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Ситуационная карта-схема расположения станций мониторинга воздействия	12
Рис. 8.1-1. Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях «Triqua».....	30
Рис. 8.1-2. Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях установки В4-570.....	31
Рис. 8.1-3. Принципиальная схема установки обеззараживания хозяйственно-бытовых сточных вод на жилплавкомплексах	32
Рис. 8.1–5 Схема расположения точек опробования морской воды по островам.....	39

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АПАВ	- анионные поверхностно-активные вещества
ББ	- База Баутино
БПК	- биологическое потребление кислорода
ГОСТ	- Государственный стандарт
ЖПК	- Жилой плавучий комплекс
ИЗА	- источник загрязнения атмосферы
НИПИ	- Научно-исследовательский проектный институт
NCOC N.V.	- Норт Каспиан Оперейтинг Компани
ОЗТОСиБ	- охрана здоровья, труда, окружающей среды и безопасность
ООС	- охрана окружающей среды
ПДВ	- предельно допустимый выброс
ПДК	- предельно допустимая концентрация
ПДС	- предельно допустимый сброс
пр.	- предельные
ПЭК	- производственный экологический контроль
РК	- Республика Казахстан
pH	- водородный показатель
РНД	- Республиканский нормативный документ
РНР	- реагирование на нефтяные разливы
СанПиН	- санитарные правила и нормы
СЗЗ	- санитарно-защитная зона
СПАВ	- синтетические поверхностно-активные вещества
Спдс	- концентрация предельно допустимого сброса
СРП	- соглашение о разделе продукции
СЭП	- стационарная экологическая площадка
СКЭБР-	- Северо-Каспийская база реагирования
СТР	- очистные сооружения хозяйственно-бытовых сточных вод
ТБО	- твердые бытовые отходы
УОНВ	- установка по очистке нефтесодержащей воды
ХПК	- химическое потребление кислорода
ТО	- техническое обслуживание
ОБПОЛЧСиООС	- обеспечение безопасности производственных операций/ликвидации чрезвычайных ситуаций и охрана окружающей среды

1. Общие сведения о производственной деятельности Компании

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности и по общему классификатору видов экономической деятельности и (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Норт Каспиан Оперейтинг Компании Н.В. «НКОК Н.В.» 1077 XX, г. Амстердам, Нидерланды, ул. Стравински лаан, 1725	235231200	Морской комплекс	000241000874	06100	06.10.0 - Добыча сырой нефти и попутного газа	060002, г. Атырау, ул.Смагулова, д.1	Товарная нефть 180,675,000 барр.год Товарный газ 6,278,000,000 ст м3.год

2. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ

2.1 Отходы производства и потребления

Таблица 2 - 1 Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Сбор, транспортировка и передача сторонней организации
Медицинские отходы	18 01 03*	
Нефтесодержащие отходы	05 01 99	
Промасленные отходы	15 02 02*	
Остатки лакокрасочных материалов	08 01 11*	
Остатки химреагентов (жидкие)	07 07 04*	
Остатки химреагентов (твердые)	07 07 99	
Отработанные технические масла	13 02 08*	
Зола от мусоросжигательной установки	19 01 11*	
Сернистые отходы	05 01 16	
Ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	
Отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и кондиционирования воздуха	15 02 03	
Нефтешлам	05 01 03*	
Отработанные источники питания	16 06 02*	
Непригодные сигнальные средства	16 04 02*	
Металлолом	17 04 07	Сбор, транспортировка и передача сторонней
Изношенные средства защиты и спецодежда	15 02 03	
Отходы абразива	12 01 15	
Пищевые отходы	20 01 08	
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 13*	
Отработанные газовые баллоны	15 01 11*	
Отходы РТИ	19 12 04	
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36	
Древесные отходы	20 01 38	Сбор, транспортировка и передача сторонней
Строительные отходы	17 09 04	

Отработанное пищевое масло	20 01 25	организации
Коммунальные отходы	20 03 01	
Бытовые жиры	19 08 09	
Отходы бумаги и картона	20 01 01	
Отходы пластика	20 01 39	
Отходы бетона	17 01 01	
Отработанные фильтры установки водоочистки и водоподготовки	19 09 99	

2.2 Атмосферный воздух

Таблица 2.2-1 Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	351
2	Организованных, из них:	263
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	263
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	9
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	254
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	88

Таблица 2.2-2 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географическое координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	29885 кВт	UNIT B4-470-EG-101. Модуль 8. ГТУ	0035		Азота диоксид (4)	1 раз/2 полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера (IV) оксид (516)	
					Окись углерода (584)	
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	29885 кВт	UNIT B4-470-EG-101. Модуль 8. ГТУ	0037		Азота диоксид (4)	1 раз/2 полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера (IV) оксид (516)	
					Окись углерода (584)	
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	29885 кВт	UNIT B4-470-EG-101. Модуль 8. ГТУ	0039		Азота диоксид (4)	1 раз/2 полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера (IV) оксид (516)	
					Окись углерода (584)	
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	29885 кВт	UNIT B4-470-EG-101. Модуль 8. ГТУ	0041		Азота диоксид (4)	1 раз/2 полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера (IV) оксид (516)	
					Окись углерода (584)	
ЖПК "Nur"	1383 кВт	Генератор	1172		Азота диоксид (4)	1 раз/2 полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера (IV) оксид	

					(516)	
					Окись углерода (584)	
ЖПК "Shapagat"	1383 кВт	Генератор CAT 3516 B	1183		Азота диоксид (4)	1 раз/2 полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера (IV) оксид (516)	
					Окись углерода (584)	
ЖПК "Shapagat"	1383 кВт	Генератор CAT 3516 B	1184		Азота диоксид (4)	1 раз/2 полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера (IV) оксид (516)	
					Окись углерода (584)	
ЖПК "Karlygash"	1590 кВт	Генератор Mitsubishi	1149		Азота диоксид (4)	1 раз/2 полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера (IV) оксид (516)	
					Окись углерода (584)	
ЖПК "Karlygash"	1590 кВт	Генератор Mitsubishi	1150		Азота диоксид (4)	1 раз/2 полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера (IV) оксид (516)	
					Окись углерода (584)	

При реализации программы производственного экологического контроля (ПЭК) за 2024 г. в качестве результатов такого контроля будут использоваться результаты производственного экологического контроля, выполненные в рамках ранее действовавших экологических разрешений на воздействие на 2024 г.

Таблица 2.2-3 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

--	--	--	--	--	--

Данная таблица приведена в **Приложении D.**

На предприятии отсутствует полигон твердых бытовых отходов, в связи с этим газовый мониторинг не проводится.

Таблица 2 - 2 Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Не применимо*					

Примечание:

**- на предприятии отсутствует полигон твердых бытовых отходов, в связи с этим газовый мониторинг не проводится.*

2.3 Водные ресурсы

В связи с тем, что отведение в Каспийское море очищенных хозяйственно-бытовых и производственных (нефте содержащих) сточных вод на морских объектах Компании не планируется, настоящей Программой данный вид мониторинга не предусмотрен.

3. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Предусмотрено проведение мониторинга воздействия на станциях, охватывающих лицензионные территории месторождений Кашаган, Юго-Западный Кашаган, Кайран, Актоты. Освоение месторождения Кашаган включает в себя совокупность технологических объектов на блоках А и D, EPC2, EPC3, EPC4, DC-01, DC-04, DC-05, участок DC-10. Все морские объекты представлены группами станций мониторинга. Группы станций мониторинга так же предусмотрены на Северных трубопроводах, на месторождениях Кайран, Актоты, в заливе Тупкараган. Ситуационная карта-схема проведения работ представлена на рисунке 1.

Мониторинг воздействия проводиться по климатическим сезонам, в весенний период планируется проведение полевых исследовательских работ на следующих объектах:

- Законсервированные острова DC05, DC01, DC04, DC10, KW-1, KW-2;
- Лицензионная территория м/р «Кашаган»;
- Остров Актоты – морской объект на м/р «Актоты»;
- Лицензионная территория м/р «Актоты»;
- Остров Кайран – морской объект на м/р «Кайран»;
- Лицензионная территория м/р «Кайран»;
- Морской Навигационный Канал.

В летний и осенний сезон планируется проведение полевых исследовательских работ на следующих объектах:

- База Баутино – морской объект в Тупкараганском заливе;
- Блок «Д» – морской объект на м/р «Кашаган»;
- Блок «А» – морской объект на м/р «Кашаган»;
- Северный трубопровод – морская часть линейного объекта от блока «Д» до наземного объекта УПНГ «Болашак»;
- Морские объекты на м/р «Кашаган» острова EPC-2, EPC-3, EPC-04;
- Законсервированные острова DC05, DC01, DC04, DC10, KW-1, KW-2;
- Лицензионная территория м/р «Кашаган»;
- Остров Актоты – морской объект на м/р «Актоты»;
- Лицензионная территория м/р «Актоты»;
- Остров Кайран – морской объект на м/р «Кайран»;
- Лицензионная территория м/р «Кайран»;
- Морской Навигационный Канал.

При реализации программы производственного экологического контроля (ПЭК) за 2024 г. в качестве результатов такого контроля будут использоваться результаты производственного экологического контроля, выполненные в рамках ранее действовавших экологических разрешений на воздействие на 2024 г.

В ходе проведения ПЭМ в Программу могут быть внесены изменения по следующим причинам: при ограниченном количестве подходящих судов для выполнения мониторинга в регионе; при возможных изменениях оперативных планов; кратковременных колебаниях уровня моря в результате сгонно-нагонных явлений и другим объективным причинам.

Подробный перечень наблюдений за компонентами морской среды, которые будут проводиться на станциях контрактной территории и станциях вокруг морских объектов Компании, приводится в таблицах 3-1, 3-2, 3-3, 3-4, 3-5, 3-6, 3-7, 3-8, 3-9, 3-10.

Перечень компонентов морской среды, по которым будет проводиться наблюдение, приведен в Приложении С.

Рисунок 1. Ситуационная карта-схема расположения станций мониторинга воздействия

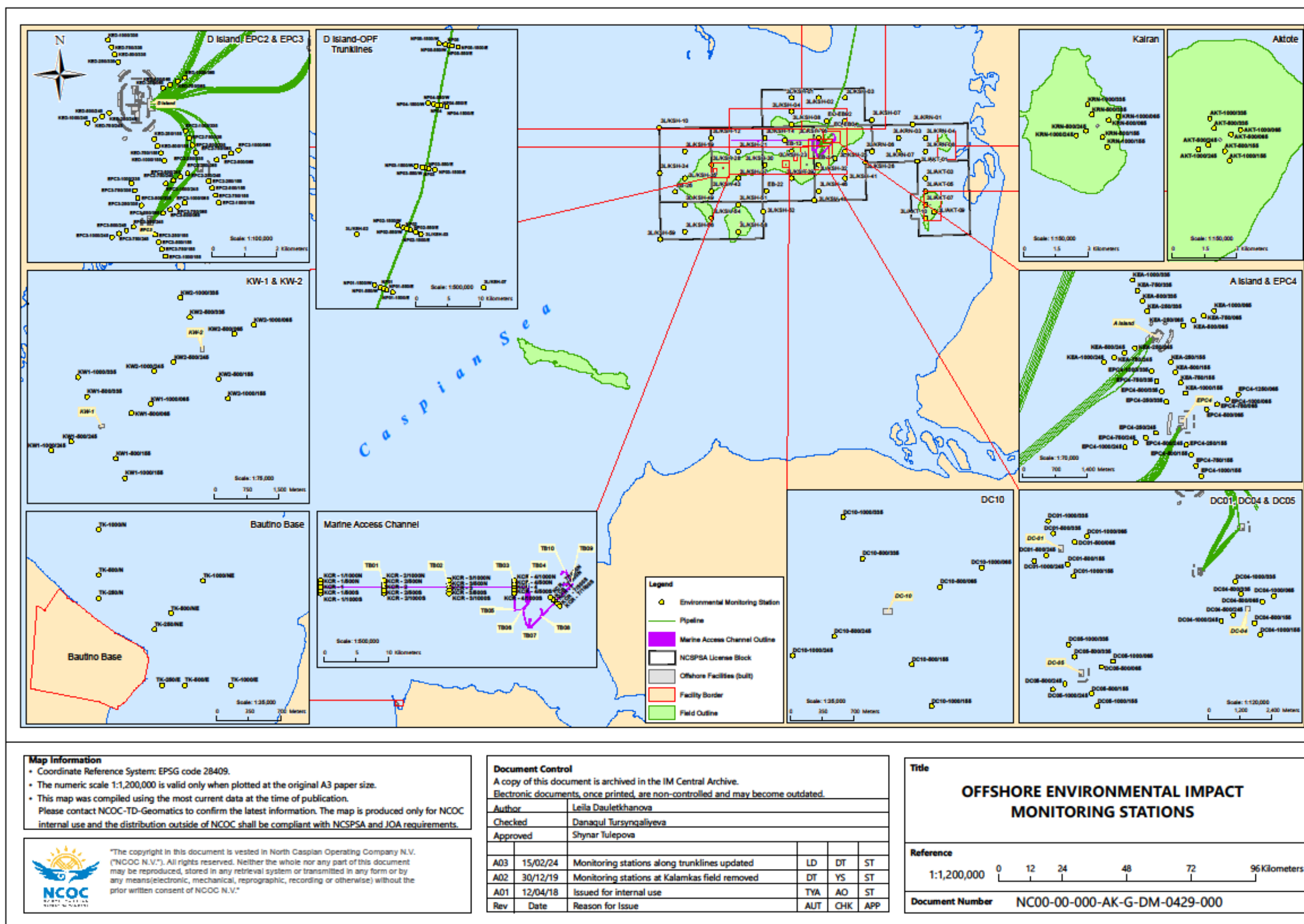


Таблица 3-1. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях лицензионной территории

Морской монитоирнг воздействия 2022																												
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхно сть/дно), метеопара метры	Морская вода										Донные отложения							Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени	
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенны е вещества	Органическ ий углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.уг леро д	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Токси колог ия			Сети
Лицензионная территория м/р Кашаган																												
3L/KSH-01	46° 35' 46.773" N	52° 08' 44.204" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1			1	1	1
3L/KSH-02	46° 35' 41.803" N	52° 16' 33.903" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-03	46° 35' 36.296" N	52° 24' 23.565" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1			1	1	1
3L/KSH-04	46° 33' 04.880" N	52° 08' 40.797" E	1	1											1	1	1	1	1	1	3						1	
EO-EB02	46° 30' 58.810" N	52° 18' 48.802" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
EO-EB04	46° 30' 54.932" N	52° 24' 01.901" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
3L/KSH-07	46° 31' 00.455" N	52° 31' 55.693" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-08	46° 30' 22.986" N	52° 08' 37.397" E	1	1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-10	46° 30' 00.393" N	51° 29' 55.626" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-12	46° 27' 52.734" N	51° 45' 08.213" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-14	46° 27' 45.505" N	52° 00' 45.436" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-16	46° 27' 36.143" N	52° 16' 22.545" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1			1	1	1
EB-13	46° 27' 12.128" N	52° 06' 31.252" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
3L/KSH-19	46° 25' 13.629" N	51° 37' 17.725" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1			1	1	1
3L/KSH-21	46° 25' 07.476" N	51° 52' 54.224" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-23	46° 24' 59.193" N	52° 08' 30.624" E	1	1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-25	46° 24' 48.781" N	52° 24' 06.893" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
EB-14	46° 23' 22.031" N	52° 21' 06.149" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
3L/KSH-26	46° 22' 30.431" N	52° 29' 55.716" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-28	46° 22' 28.902" N	51° 45' 03.764" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-30	46° 22' 21.695" N	52° 00' 39.448" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-32	46° 22' 12.362" N	52° 16' 15.018" E	1	1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-34	46° 20' 53.843" N	51° 29' 55.637" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-35	46° 19' 49.786" N	51° 37' 14.056" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-37	46° 19' 43.652" N	51° 52' 49.018" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1			1	1	1
3L/KSH-39	46° 19' 35.395" N	52° 08' 23.882" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-41	46° 19' 25.015" N	52° 23' 58.617" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1			1	1	1
EB-26*	46° 17' 06.000" N	51° 34' 30.000" E	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
3L/KSH-43	46° 17' 05.065" N	51° 44' 59.337" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
EB-22	46° 17' 04.603" N	52° 00' 58.885" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
3L/KSH-46	46° 16' 48.577" N	52° 16' 07.526" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-48	46° 15' 00.411" N	52° 14' 55.709" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1			1	1	1
3L/KSH-49	46° 14' 25.672" N	51° 37' 10.400" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-51	46° 14' 19.557" N	51° 52' 43.833" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-52	46° 12' 55.309" N	51° 59' 55.691" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-54	46° 11' 41.223" N	51° 44' 54.930" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/KSH-56*	46° 09' 02.084" N	51° 37' 06.768" E		1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1			1	1	1
3L/KSH-58*	46° 08' 55.988" N	51° 52' 38.681" E		1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1			1	1	1
3L/KSH-59	46° 07' 30.367" N	51° 29' 55.663" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	
Container' Blank (Rinseate sample)					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Equipment Blank (Rinseate sample)					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Distillate water					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Итого			10	39	21	21	21	21	18	18	18	18	18	15	15	39	39	39	39	39	117	15	15	6	6	15	15	39

* Станции с глубиной более 5,5 м

** Якорная стоянка и другие морские операции над трубопроводами нефти и газа на расстоянии 500 м от оси центральной трубы запрещены

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-2. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов DC-01, DC-04, DC-05, DC-10

Морской мониторинг воздействия 2022																														
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени		
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фитопланктон	зоопланктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микробиология	Трал	Токсинология	Сети			ихтиопланктон**	
DC 01																														
DC01-500/065	46° 24' 55.812" N	52° 12' 39.941" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1	
DC01-1000/065	46° 25' 02.429" N	52° 13' 01.307" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1	
DC01-500/155	46° 24' 29.266" N	52° 12' 26.952" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC01-1000/155	46° 24' 14.489" N	52° 12' 36.518" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC01-500/245	46° 24' 40.238" N	52° 11' 49.669" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1	
DC01-1000/245	46° 24' 33.618" N	52° 11' 28.307" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1	
DC01-500/335	46° 25' 06.788" N	52° 12' 02.653" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC01-1000/335	46° 25' 21.564" N	52° 11' 53.081" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC01-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1																		
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	1	4	4	8		
DC 04																														
DC04-500/065	46° 23' 39.847" N	52° 18' 05.906" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1	
DC04-1000/065	46° 23' 46.447" N	52° 18' 27.275" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1	
DC04-500/155	46° 23' 14.324" N	52° 17' 52.181" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC04-1000/155	46° 22' 59.539" N	52° 18' 01.719" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC04-500/245	46° 23' 24.290" N	52° 17' 15.555" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1	
DC04-1000/245	46° 23' 17.687" N	52° 16' 54.191" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1	
DC04-500/335	46° 23' 49.815" N	52° 17' 29.276" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC04-1000/335	46° 24' 04.599" N	52° 17' 19.733" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC04-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1																		
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	1	4	4	8	
DC 05																														
DC05-500/065	46° 22' 23.914" N	52° 13' 22.470" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1	
DC05-1000/065	46° 22' 30.529" N	52° 13' 43.822" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1	
DC05-500/155	46° 21' 51.328" N	52° 13' 05.348" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC05-1000/155	46° 21' 36.550" N	52° 13' 14.904" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC05-500/245	46° 22' 04.189" N	52° 12' 18.832" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1	
DC05-1000/245	46° 21' 57.570" N	52° 11' 57.487" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1	
DC05-500/335	46° 22' 36.751" N	52° 12' 35.965" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC05-1000/335	46° 22' 51.528" N	52° 12' 26.403" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC05-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1																		
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	1	4	4	8	
DC 10																														
DC10-500/065	46° 22' 32.076" N	52° 07' 02.319" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1	
DC10-1000/065	46° 22' 38.710" N	52° 07' 23.659" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1	
DC10-500/155	46° 22' 04.776" N	52° 06' 47.405" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC10-1000/155	46° 21' 50.006" N	52° 06' 56.991" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC10-500/245	46° 22' 15.185" N	52° 06' 08.014" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1	
DC10-1000/245	46° 22' 08.547" N	52° 05' 46.679" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1	
DC10-500/335	46° 22' 42.486" N	52° 06' 22.924" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC10-1000/335	46° 22' 57.255" N	52° 06' 13.333" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
DC10-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1																		
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	1	4	4	8	
Итог			4	32	12	12	12	12	12	12	12	12	8	8	32	32	32	32	32	32	32	96	8	16	4	4	16	16	32	

* Станции с глубиной более 5,5 м

** Якорная стоянка и другие морские операции над трубопроводами нефти и газа на расстоянии 500 м от оси центральной трубы запрещены

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-3. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов Kashagan West-1, West-2

Морской мониторинг воздействия 2022																													
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени	
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Токсикология	Сети			ихтиопланктон**
KASHAGAN WEST-1																													
KW1-500/065	46° 21' 5.237" N	51° 46' 57.789" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KW1-1000/065	46° 21' 12.002" N	51° 47' 19.388" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KW1-500/155	46° 20' 30.808" N	51° 46' 40.488" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KW1-1000/155	46° 20' 15.955" N	51° 46' 50.233" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KW1-500/245*	46° 20' 44.272" N	51° 45' 51.707" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1
KW1-1000/245*	46° 20' 37.448" N	51° 45' 30.014" E	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
KW1-500/335	46° 21' 17.916" N	51° 46' 9.634" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KW1-1000/335	46° 21' 32.819" N	51° 45' 59.854" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KW1-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Подытог			1	8	5	5	5	5	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	1	4	4	8
KASHAGAN WEST-2																													
KW2-500/065	46° 22' 4.368" N	51° 48' 50.962" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KW2-1000/065	46° 22' 11.154" N	51° 49' 12.618" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KW2-500/155	46° 21' 30.282" N	51° 48' 33.567" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KW2-1000/155	46° 21' 15.432" N	51° 48' 43.303" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KW2-500/245*	46° 21' 43.595" N	51° 47' 44.869" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1
KW2-1000/245*	46° 21' 36.783" N	51° 47' 23.203" E	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
KW2-500/335	46° 22' 17.434" N	51° 48' 2.646" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KW2-1000/335	46° 22' 32.302" N	51° 47' 52.892" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KW2-A(blind)	-	-			1	1	1	1	1	1	1	1	1																
Подытог			1	8	5	5	5	5	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	1	4	4	8
Итог			2	16	10	10	10	10	6	6	6	6	6	4	4	16	16	16	16	16	16	48	4	8	2	2	8	8	16

* Станции с глубиной более 5,5 м

** Якорная стоянка и другие морские операции над трубопроводами нефти и газа на расстоянии 500 м от оси центральной трубы запрещены

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-4. Месторождения Кайран и Актоты. Мониторинг воздействия на станциях лицензионной территории

Морской мониторинг воздействия 2022																													
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени	
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фитопланктон	зоопланктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микробиология	Трал	Токсикология	Сети			ихтиопланктон**
Licensed area of KAIRAN																													
3L/KRN-01	46° 30' 00.451" N	52° 43' 47.373" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	1	
3L/KRN-03	46° 27' 18.102" N	52° 39' 47.927" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1		1	1	1	
3L/KRN-04	46° 27' 11.023" N	52° 47' 36.299" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	1	
3L/KRN-06	46° 24' 42.777" N	52° 31' 54.971" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	1	
3L/KRN-07	46° 24' 36.241" N	52° 39' 43.005" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	1	
3L/KRN-08	46° 24' 29.173" N	52° 47' 30.992" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1		1	1	1	
Подытог			0	6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	6	6	6	6	6	18	2	2	2	0	2	2	6	
Licensed area of AKTOTY																													
3L/AKT-01	46° 22' 30.443" N	52° 44' 55.736" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1		1	1	1	
3L/AKT-03	46° 19' 05.469" N	52° 47' 20.415" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1		1	1	1	
3L/AKT-05	46° 16' 23.614" N	52° 47' 15.145" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	1	
3L/AKT-07	46° 13' 41.493" N	52° 47' 09.880" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	1	
3L/AKT-09	46° 12' 13.316" N	52° 49' 35.485" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	1	
3L/AKT-10	46° 10' 59.901" N	52° 47' 04.644" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1	1	
Подытог			0	6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	6	6	6	6	6	18	2	2	2	0	2	2	6	
Container' Blank (Rinseate sample)					1	1	1	1	1	1	1	1	1																
Equipment Blank (Rinseate sample)					1	1	1	1	1	1	1	1	1																
Distillate water					1	1	1	1	1	1	1	1	1																
Подытог				0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итог			0	12	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	12	12	12	12	12	12	36	4	4	4	0	4	4	12

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-5. Месторождения Кайран и Актоты. Мониторинг воздействия на станциях у объектов Актоты и Кайран

Морской мониторинг воздействия 2022																												
Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени	
				Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	Взвешенные вещества	СПАВ	Органический углерод	ХПК	БПК5	фитопланктон	зоопланктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микробиология	Трал	Токсинология	Сети			ихтиопланктон**
Широта	Долгота																											
46° 13' 48.005" N	52° 48' 57.049" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
46° 13' 54.509" N	52° 49' 18.412" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
46° 13' 22.964" N	52° 48' 42.982" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
46° 13' 08.139" N	52° 48' 52.353" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
46° 13' 32.733" N	52° 48' 06.907" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1
46° 13' 26.225" N	52° 47' 45.548" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
46° 13' 57.775" N	52° 48' 20.970" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
46° 14' 12.600" N	52° 48' 11.594" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
				1	1	1	1	1	1	1	1	1																
Подытог		1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	1	4	4	8
46° 26' 16.992" N	52° 54' 15.956" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
46° 26' 23.478" N	52° 54' 37.411" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
46° 25' 51.958" N	52° 54' 01.786" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
46° 25' 37.126" N	52° 54' 11.167" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
46° 26' 01.758" N	52° 53' 25.581" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1
46° 25' 55.268" N	52° 53' 04.131" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
46° 26' 26.793" N	52° 53' 39.747" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
46° 26' 41.625" N	52° 53' 30.361" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
				1	1	1	1	1	1	1	1	1																
Подытог		1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	1	4	4	8
Итог		2	16	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	16	16	16	16	16	16	48	4	8	2	2	8	8	16

тона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-6. Морской судоходный канал. Мониторинг воздействия в районе морских судоходных каналов

Морской мониторинг воздействия 2024																														
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхн	Морская вода										Донные отложения										Ichthyological				Водные растения	Птицы и толени
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	Взвешенные	СПАВ	Органический	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Токси колог	Сети	ихтио планктон			
Морской судоходный канал																														
KCR -1	46° 27' 22.95" N	51° 50' 48.46" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1		
KCR -1/500N	46° 27' 39.15" N	51° 50' 48.71" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1		
KCR -1/500S	46° 27' 06.76" N	51° 50' 48.21" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -1/1000N	46° 27' 55.34" N	51° 50' 48.96" E		1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1			1	1			
KCR -1/1000S	46° 26' 50.57" N	51° 50' 47.96" E	1	1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1	1	1	1	1			
KCR -2	46° 27' 19.26" N	51° 58' 31.80" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -2/500N	46° 27' 35.45" N	51° 58' 32.09" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -2/500S	46° 27' 03.07" N	51° 58' 31.51" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -2/1000N	46° 27' 51.64" N	51° 58' 32.38" E		1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1			1	1			
KCR -2/1000S	46° 26' 46.88" N	51° 58' 31.23" E		1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1			1	1			
KCR -3	46° 27' 14.94" N	52° 06' 26.76" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -3/500N	46° 27' 31.13" N	52° 06' 27.09" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -3/500S	46° 26' 58.75" N	52° 06' 26.43" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -3/1000N	46° 27' 47.32" N	52° 06' 27.42" E		1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1			1	1			
KCR -3/1000S	46° 26' 42.56" N	52° 06' 26.11" E	1	1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1	1	1	1	1			
KCR -4	46° 27' 10.06" N	52° 14' 22.31" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -4/500N	46° 27' 26.25" N	52° 14' 22.67" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -4/500S	46° 26' 53.87" N	52° 14' 21.94" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -4/1000N	46° 27' 42.44" N	52° 14' 23.04" E		1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1			1	1			
KCR -4/1000S	46° 26' 37.68" N	52° 14' 21.57" E		1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1			1	1			
KCR -7	46° 25' 53.00" N	52° 19' 22.02" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -7/500N	46° 26' 04.46" N	52° 19' 05.48" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -7/500S	46° 25' 41.55" N	52° 19' 38.57" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1						1			
KCR -7/1000N	46° 26' 15.91" N	52° 18' 48.93" E		1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1			1	1			
KCR -7/1000S	46° 25' 30.09" N	52° 19' 55.11" E	1	1									1	1	1	1	1	1	1	3		1	1	1	1	1	1			
Итого			3	25	15	15	15	15	15	15	15	15	25	25	25	25	25	25	25	75	15	10	10	3	3	10	25			

Таблица 3-7. Северная трасса магистральных трубопроводов. Мониторинг воздействия на станциях северной трассы трубопроводов

Морской мониторинг воздействия 2024																														
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхностно/дно)	Морская вода										Донные отложения										Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Токсикология	Сети	ихтиопланктон**			
NORT TRUNKLINE ROUTE**																														
NP01	46° 31' 3.478" N	52° 19' 43.051" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1		
NP01-550/E	46° 30' 56.531" N	52° 20' 7.164" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1		
NP01-1500/E	46° 30' 44.950" N	52° 20' 48.184" E	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1		
NP01-550/W	46° 31' 10.026" N	52° 19' 19.332" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1		
NP01-1500/W	46° 31' 22.284" N	52° 18' 38.265" E	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1		
NP02	46° 36' 3.746" N	52° 22' 41.014" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1												1	1		
NP02-550/E	46° 35' 57.211" N	52° 23' 5.289" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1		
NP02-1500/E	46° 35' 45.979" N	52° 23' 46.745" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	
NP02-550/W	46° 36' 10.183" N	52° 22' 16.985" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1		
NP02-1500/W	46° 36' 21.525" N	52° 21' 35.769" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	
NP03	46° 41' 9.038" N	52° 25' 5.337" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1													1	1	
NP03-550/E	46° 41' 5.281" N	52° 25' 30.888" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1	1	
NP03-1500/E	46° 40' 59.063" N	52° 26' 14.585" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	
NP03-550/W	46° 41' 12.544" N	52° 24' 39.979" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1	1	
NP03-1500/W	46° 41' 18.935" N	52° 23' 56.364" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	
NP04	46° 46' 25.919" N	52° 26' 41.431" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1													1	1	
NP04-550/E	46° 46' 22.331" N	52° 27' 7.079" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1	1	
NP04-1500/E	46° 46' 16.122" N	52° 27' 50.669" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	1	1	0	1	1	1	1	
NP04-550/W	46° 46' 29.667" N	52° 26' 16.091" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1	1	
NP04-1500/W	46° 46' 35.911" N	52° 25' 32.407" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	1	1	0	1	1	1	1	
NP05	46° 51' 26.67" N	52° 28' 12.97" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0													1	1	
NP05-550/E	46° 51' 23.03" N	52° 28' 38.38" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	3	1		0	0	0	0	0	1	1
NP05-1500/E	46° 51' 16.73" N	52° 29' 22.27" E	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	0	1	1
NP05-550/W	46° 51' 30.31" N	52° 27' 47.56" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1	1
NP05-1500/W	46° 51' 36.59" N	52° 27' 03.66" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	0	1	1
NP-A (blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1																	
TOTAL			2	25	16	16	16	16	16	16	16	16	12	12	20	20	20	20	20	20	60	10	16	8	6	16	16	25		

Таблица 3-8. Залив Тупкараган. Мониторинг воздействия на станциях в районе порта поддержки морских операций в п. Баутино

Морской монитоирнг воздействия 2024																												
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхно сть/дно)	Морская вода										Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенны е вещества	Органическ ий углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.уг леро д	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Токси колог ия	Сети		
TUPKARAGAN BAY																												
TK-250/N	44° 33' 58.854" N	50° 14' 55.227" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1
TK-500/N*	44° 34' 06.953" N	50° 14' 55.122" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
TK-1000/N*	44° 34' 23.150" N	50° 14' 54.914" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
TK-250/NE*	44° 33' 47.981" N	50° 15' 22.909" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
TK-500/NE*	44° 33' 53.759" N	50° 15' 30.847" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
TK-1000/NE*	44° 34' 05.316" N	50° 15' 46.723" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
TK-250/E*	44° 33' 28.316" N	50° 15' 26.908" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
TK-500/E*	44° 33' 28.390" N	50° 15' 38.235" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
TK-1000/E*	44° 33' 28.536" N	50° 16' 00.889" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
TK-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1																
Итого			0	9	18	18	18	18	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	27	9	0	0	0	0	0	9	

* Станции с глубиной более 5,5 м
*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-9. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских блоков А и D

Морской мониторинг воздействия 2024																													
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени	
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Токсиология	Сети			ихтиопланктон**
BLOCK D																													
KED-250/065	46° 26' 31.862" N	52° 16' 40.448" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KED-500/065	46° 26' 35.164" N	52° 16' 51.141" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KED-750/065	46° 26' 38.466" N	52° 17' 01.833" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KED-1000/065	46° 26' 41.767" N	52° 17' 12.526" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KED-250/155	46° 25' 40.564" N	52° 16' 26.290" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KED-500/155	46° 25' 33.173" N	52° 16' 31.066" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KED-750/155	46° 25' 25.782" N	52° 16' 35.842" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KED-1000/155	46° 25' 18.390" N	52° 16' 40.618" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KED-250/245	46° 26' 07.547" N	52° 15' 21.757" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1
KED-500/245	46° 26' 04.243" N	52° 15' 11.068" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1
KED-750/245	46° 26' 00.938" N	52° 15' 00.379" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	0	1	1	1
KED-1000/245	46° 25' 57.633" N	52° 14' 49.690" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
KED-250/335	46° 26' 58.747" N	52° 15' 35.745" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KED-500/335	46° 27' 06.138" N	52° 15' 30.965" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KED-750/335	46° 27' 13.528" N	52° 15' 26.184" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KED-1000/335	46° 27' 20.919" N	52° 15' 21.403" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KED-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1																
Подытог			1	16	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	16	16	16	16	16	16	48	4	8	1	1	8	8	16
BLOCK A																													
KEA-250/065	46° 28' 23.460" N	52° 20' 30.478" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KEA-500/065	46° 28' 26.756" N	52° 20' 41.180" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KEA-750/065	46° 28' 30.052" N	52° 20' 51.883" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1
KEA-1000/065	46° 28' 33.347" N	52° 21' 02.586" E	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1
KEA-250/155	46° 27' 57.756" N	52° 20' 17.338" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KEA-500/155	46° 27' 50.362" N	52° 20' 22.109" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KEA-750/155	46° 27' 42.968" N	52° 20' 26.879" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KEA-1000/155	46° 27' 35.574" N	52° 20' 31.649" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KEA-250/245	46° 28' 08.180" N	52° 19' 40.882" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1
KEA-500/245	46° 28' 04.882" N	52° 19' 30.182" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1
KEA-750/245	46° 28' 01.584" N	52° 19' 19.482" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1
KEA-1000/245	46° 27' 58.286" N	52° 19' 08.783" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1
KEA-250/335	46° 28' 33.886" N	52° 19' 54.021" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KEA-500/335	46° 28' 41.279" N	52° 19' 49.248" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KEA-750/335	46° 28' 48.673" N	52° 19' 44.475" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KEA-1000/335	46° 28' 56.066" N	52° 19' 39.701" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
KEA-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1																
Подытог			1	16	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	16	16	16	16	16	16	48	4	4	1	1	4	4	16
Итог			2	32	12	12	12	12	12	12	12	12	12	8	8	32	32	32	32	32	32	96	8	12	2	2	12	12	32

* Станции с глубиной более 5,5 м

** Якорная стоянка и другие морские операции над трубопроводами нефти и газа на расстоянии 500 м от оси центральной трубы запрещены

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхно стыдно)	Морская вода									Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени	
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенны е вещества	Органическ ий углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.уг леро Д	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Токси колог ия			Сети
ЕРС-2																												
EPC2-250/065	46° 25' 18.096" N	52° 17' 56.926" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1
EPC2-500/065	46° 25' 21.396" N	52° 18' 07.615" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
EPC2-750/065	46° 25' 24.696" N	52° 18' 18.305" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
EPC2-1000/065	46° 25' 27.996" N	52° 18' 28.995" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
EPC2-250/155	46° 24' 57.247" N	52° 17' 44.925" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
EPC2-500/155	46° 24' 49.855" N	52° 17' 49.697" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
EPC2-750/155	46° 24' 42.463" N	52° 17' 54.468" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	0	1	1	1	
EPC2-1000/155	46° 24' 35.071" N	52° 17' 59.240" E	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	0	1	1	1	
EPC2-250/245	46° 25' 04.984" N	52° 17' 14.467" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
EPC2-500/245	46° 25' 01.682" N	52° 17' 03.780" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
EPC2-750/245	46° 24' 58.380" N	52° 16' 53.092" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	1	
EPC2-1000/245	46° 24' 55.078" N	52° 16' 42.405" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	1	0	0	1	
EPC2-250/335	46° 25' 25.834" N	52° 17' 26.466" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
EPC2-500/335	46° 25' 33.225" N	52° 17' 21.692" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
EPC2-750/335	46° 25' 40.617" N	52° 17' 16.918" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
EPC2-1000/335	46° 25' 48.009" N	52° 17' 12.143" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	1	
EPC2-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Подытог			1	16	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	16	16	16	16	16	16	48	4	2	1	1	2	2	16

Программа производственного экологического контроля на 2024 год. Морские объекты Компании NCOC N.V. в Атырауской области

4. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

Таблица 4-1. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	ЕРС 2	1 раз в год
2	ЕРС 3	1 раз в год
3	ЕРС 4	1 раз в год
4	DC-05	1 раз в год
5	ЖПК «Karlygash»	1 раз в год
6	ЖПК «Nur»	1 раз в год

4.1 Процедура устранения нарушений

По результатам внутренней проверки проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные акты (форма акта производственного контроля представлена в Приложении А). Руководителям объектов и лицам ответственным за участки или работы выдаются заполненные акты с указанием (при наличии) нарушения(й) природоохранного законодательства и предписания(й) по устранению нарушения(й) за согласованный с этими лицами срок так же информируется руководство объекта для принятия ими мероприятий улучшения надзора за выполнением.

Специалисты ответственные за проведение внутренних проверок должны регулярно отслеживать выполнение предписаний, для чего специалисты ООС на объектах высылают отчеты о предпринятых мерах. Во время последующей проверки повторно проверяется выполнение предписаний непосредственно на объекте.

5. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ПОЛУЧАЕМЫХ ДАННЫХ

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия (п 8. ст. 186)

Лаборатории представляют свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор по инструментальным замерам, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования.

В целях контроля качества предоставляемых лабораторных услуг в Компании NCOC N.V. разработано подробное руководство «План обеспечения качества при выполнении экологических исследований» (QAP). Это руководство представляет и определяет политику, организацию, функции и требования обеспечения качества/контроля качества (QA/QC) исследований окружающей среды и создан с целью достичь качества результатов. Это подробное руководство предназначено для лабораторий, выполняющих исследования окружающей среды, чтобы гарантировать, что полученные данные являются достоверными с научной точки зрения и имеют степень защиты, а также устанавливает аналитические процедуры и требования к документации, чтобы гарантировать, что данные собраны, рассмотрены и проанализированы в указанном порядке.

Документ разработан в соответствии с международными и Казахстанскими требованиями к данным видам работ и является обязательным для лабораторий, выполняющих исследования окружающей среды для Компании.

Один из способов оценки качества аналитических результатов по мониторингу — это исследования полевых контрольных образцов. Наряду с этими образцами, при выполнении аналитических исследований, анализируются и лабораторные контрольные образцы, для того чтобы гарантировать правильное выполнение лабораторных исследований и достоверность полученных результатов.

Холостая проба метода используется для того, чтобы зафиксировать загрязнение, возникающее при проведении аналитического процесса.

Холостые пробы транспортировки используются для оценки потенциального загрязнения возникающих от емкостей для отбора или во время транспортировки и хранения.

Для исследований воды холостая проба транспортировки состоит из аналитически чистой воды, налитой в емкость в лаборатории, транспортируемой на место отбора проб и возвращенной в лабораторию для исследования. Холостые пробы транспортировки обычно берутся, когда отбираются пробы для испытаний на наличие летучих органических соединений, но могут также быть приготовлены для большого ряда других показателей, особенно содержащих летучие компоненты.

Для исследований воздуха холостая проба транспортировки состоит из емкости для отбора (например, мешок для воздуха), заполненной чистым газом (к примеру, азотом). В случае использования собионных трубок, фильтров или барботеров – чистое улавливающее устройство транспортируется на место отбора и возвращается в лабораторию для исследования.

Холостая проба транспортировки не должна быть открыта на месте отбора проб.

Как правило, одна холостая проба транспортировки для каждого интересующего компонента должна сопровождать каждый охлаждающий контейнер с пробами, отправленными в лабораторию для анализа.

Если в холостой пробе транспортировки обнаруживается интересующий компонент, результаты должны быть отмечены и об этом указано в пояснительной части отчета по контролю качества.

Частота подготовки и исследования холостых проб транспортировки и ряд необходимых показателей указаны в процедурах по мониторингу.

В целях обеспечения качества/контроля качества во время проведения аудита, который проводится 1 раз в год на исследуемые пробы окружающей среды, отбираются в присутствии специалистов группы мониторинга эмиссий и проходят полный процесс анализа согласно внутренним процедурам лабораторий, включая дубликаты, холостые пробы, пробы транспортировки до момента предоставления результатов анализов – выдачу протокола испытаний.

6. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ВНЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

При обнаружении аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера служба ООС объекта обязана немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство Директората ОЗТОСиБ, которое в свою очередь должно информировать государственные органы ООС и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

Компанией предусмотрен План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжаться их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха и компонентов окружающей среды в зоне ее влияния. Отбор проб атмосферного воздуха производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния ОС проводится для определения уровня воздействия на ОС, а также степени и продолжительности восстановления ОС. По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния ОС должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

7. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно п.1 статьи 184 Экологического Кодекса РК, Компания имеет право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

В Компании имеется Директорат по производственным операциям, в составе которого имеется Департамент обеспечения безопасности производственных операций/ликвидации чрезвычайных ситуаций и охраны окружающей среды (ОБПО/ЛЧСиООС). В Департамент ОБПО/ЛЧСиООС входит отдел по охране окружающей среды (ООС). Дополнительно на производственных объектах имеются представители по ООС.

Ответственность за выполнение ПЭК на объекте возложена на Отдел ООС Департамента ОБПО/ЛЧСиООС:

- организация мониторинговых работ;
- сбор данных о состоянии компонентов окружающей среды;
- аналитическая работа, выявление причин изменений в результатах мониторинга с другими с группами Директората производственных операций (ПО).

Директорат ОЗТОСиБ отвечает за:

- проведение внутренних проверок согласно ПЭК по соблюдению экологического законодательства;
- обеспечение лабораторными услугами для проведения мониторинга на всех объектах Компании.

Менеджер отдела ООС Директората ОЗТОСиБ:

- утверждает и одобряет Программу ПЭК;
- одобряет уведомления в уполномоченный орган о фактах нарушения по результатам ПЭК.

Начальник отдела охраны окружающей среды при Департаменте ОБПО/ЛЧСиООС:

- утверждает и одобряет Отчет по результатам ПЭК.

Руководитель группы по охране окружающей среды отдела ООС при Департаменте ОБПО/ЛЧСиООС:

- контролирует обеспечение лабораторных услуг для проведения производственного экологического контроля (атмосферного воздуха, сточных вод, радиационной обстановки);
- проверяет Программы и Отчеты по результатам ПЭК;
- контролирует предоставление результатов ПЭК.

Инженер по ООС отдела по ООС Департамента ОБПО/ЛЧСиООС:

- разрабатывает Программы ПЭК;
- организывает мониторинговые работы на объектах Компании согласно утвержденным программам ПЭК;
- несет ответственность за полноту и своевременность выполнения программ ПЭК и предоставление отчетности в уполномоченный орган в области ООС;
- осуществляет хранение аналитических результатов на бумажном носителе и в электронном виде, подготовку ежеквартальных/годовых отчетов по производственному экологическому мониторингу;
- обеспечивает поддержку представителям Директората ОЗТОСиБ при проведении внутренних проверок на объектах Компании с привлечением ответственных представителей ООС на объектах с целью соблюдения экологического законодательства на контролируемых объектах;

- собирает результаты мониторинга ПЭК, анализирует, организует необходимые дополнительные замеры и обеспечивает выполнение необходимых работ по выявлению возможных причин превышений, установленных нормативов качества окружающей среды в случае их обнаружения;
- по завершению отчетного периода готовит и предоставляет квартальные отчеты по результатам ПЭК для дальнейшей загрузки на портал;
- обеспечивает своевременное уведомление Руководства о фактах превышения установленных нормативов и о возможных последствиях обнаруженных превышений;
- с момента обнаружения превышения установленных нормативов заносит данные в электронный журнал и в течение 3 рабочих дней уведомляет уполномоченный орган о факте превышения.

8. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Операционный мониторинг включает наблюдения за качеством морских, балластных вод, вод охлаждения (используемых для опреснителей, проверки работоспособности противопожарной системы и охлаждения двигателей на морских объектах и судах), сточных вод (эффективность работы очистных сооружений).

При проведении запланированных на 2024 год работ для обеспечения производственной деятельности и жизнедеятельности персонала, будут задействованы системы и сооружения водоснабжения и водоотведения.

Режим каждой из систем водопотребления и водоотведения зависит от целевого использования каждой конкретной системы и осуществляется в зависимости от графика работы и численности обслуживающего персонала.

Контроль качества питьевой воды на морских объектах обеспечивается Департаментом охраны здоровья Компании и настоящей Программой не предусматривается.

Вода контролируемые потоками собирается, очищается непосредственно на месте для повторного использования, часть вывозится на очистку на береговые сооружения. Так же производится сброс возвратных вод.

Водные ресурсы будут использоваться для сервисного обслуживания скважин и внутрискважинных работ, собственных нужд водозаборных насосов, приготовления растворов и опреснения морской воды для хозяйственно-бытовых и производственных нужд.

Требования к условиям водопользования согласно статье 72 Водного кодекса РК относятся: - рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; - бережно относиться к водному объекту и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда и принимать меры по внедрению водосберегающих технологии; - содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества; - обеспечивать безопасность физических лиц на водных объектах и водохозяйственных сооружениях.

Основные производственные площадки острова D оснащены санитарно-гигиеническими узлами. Все объекты жизнеобеспечения оборудованы локальными системами водоснабжения и канализации с сооружениями очистки сточных вод В4-570. В зависимости от производственной необходимости жилплавкомплексы могут менять место дислокации между островами МК.

Водные ресурсы на острове D будут использоваться: в хозяйственно-бытовых целях персонала, проживающего на объектах, для противопожарных нужд, при охлаждении двигателей, балластировки жилплавкомплексов и производственных нужд для сервисного обслуживания скважин и внутрискважинных работ.

В процессе производственной деятельности объектов будут формироваться: хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды, производственно-ливневые сточные воды, технические воды и производственно-ливневая канализация, возвратные воды (от систем охлаждения, противопожарной системы и балластировки судна).

Таким образом, при производстве работ в 2024 год будет осуществляться операционный мониторинг, включающий наблюдения за качеством используемых и отводимых вод: *возвратных, морских и хозяйственно-бытовых сточных вод.*

Данные, полученные в результате проведения мониторинговых наблюдений, будут обобщаться в отчетах по производственному контролю.

План-график Операционного мониторинга, с описанием всех отслеживаемых параметров и периодичностью замеров, представлен в таблице 8.1-1.

8.1 Хозяйственно-бытовые сточные воды

Хозяйственно-бытовые сточные воды образуются в результате жизнедеятельности персонала, работающего и проживающего на жилых модулях и жилплавкомплексах.

Хозяйственно-бытовые сточные воды подвергаются очистке на следующих объектах:

- на острове D и/или A, ЕРС - 2, 3, 4: жилплавкомплексы «Karlygash», «Nur», «Shapagat» - на сооружениях биологической очистки Компании «Triqua», где очистка сточных вод осуществляется с помощью мембранного биореактора с доочисткой на фильтрах с активированным углем.
- На модулях 11-12 все образованные хозяйственно-бытовые сточные воды подвергаются очистке на сооружениях биологической очистки Компании «Triqua», где очистка сточных вод осуществляется с помощью мембранного биореактора с доочисткой на фильтрах с активированным углем.
- на жилплавкомплексах «ЖПК-1», «ЖПК-2», «ЖПК-3», «ЖПК-4», в случае, если данные ЖПК будут типа «Nur», «Shapagat» и Karlygash», все образованные хозяйственно-бытовые сточные воды подвергаются очистке на сооружениях биологической очистки Компании «Triqua», где очистка сточных вод осуществляется с помощью мембранного биореактора с доочисткой на фильтрах с активированным углем.
- Проживание специалистов предусмотрено на жилых модулях 11-12, ЖПК 1,2,3,4 ЖПК «Nur», ЖПК «Shapagat», а также на ЖПК «Karlygash». При необходимости все ЖПК могут менять свою дислокацию, перемещаясь по островам МК для обеспечения проживания дополнительного персонала.

На острове D хозяйственно-бытовые сточные воды от кухни, столовой, прачечной и жилых модулей проходят предварительную очистку и передаются в сборную емкость №1 модуля 11.

С площадок острова D образовавшиеся хозяйственно-бытовые сточные воды по самотечным коллекторам передаются в накопительную буферную емкость канализационных насосных станций. По достижению установленного уровня сточной воды в емкостях КНС, автоматически включается насос для откачки вод в сборную емкость №2 модуля 12.

Из емкостей №1 и №2 объемом 120 м³ каждая сточные воды передаются на виброфильтры, а затем в биореактор.

Биореактор в составе установки фирмы-производителя «Triqua» является основной стадией очистки хозяйственно - бытовых сточных вод сооружений установки В4-570. В систему биореактора входят:

- емкость денитрификации - процесс обеспечивает очистку сточных вод одновременно от биологически окисляемых органических соединений и от соединений азота;
- емкости нитрификации - процесс обеспечивает биологическое (посредством бактерий) окисление аммонийных солей до нитрата;
- модуль мембранной фильтрации, где сточные воды разделяются на очищенную воду (фильтрат) и концентрат.

После обеззараживания очищенная сточная вода может использоваться повторно для различных технических целей.

На участках морского комплекса, включая остров D, очищенные и неочищенные хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в отдельные емкости временного хранения и вывозятся на Базу поддержки морских операций.

На борту морских судов очищенные и неочищенные хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды собираются в отдельные емкости временного хранения и вывозятся на Базу поддержки морских операций.

Операционный мониторинг в рамках программы производственного экологического контроля включает наблюдения за эффективностью работы очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод на участках работ.

Точки отбора проб:

- жилплавкомплекс «Karlygash» – 1 точка до очистных сооружений компании «Trigua» и 1 точка после очистных сооружений компании «Trigua»;
- остров D, очистные сооружения B4-570 - 1 точка до очистных сооружений (на потоке сточных вод из сборной емкости) и 1 точка после очистных сооружений (накопительный резервуар очищенных сточных вод);
- жилплавкомплексы типа «Nur», типа «Shapagat» – 1 точка до очистных сооружений Компании «Trigua» и 1 точка после очистных сооружений Компании «Trigua».

Периодичность отбора проб: 2 раза в год (3 и 4 кв.).

Таблица 8.1-1. Контролируемые параметры хозяйственно-бытовых сточных вод

Наименование показателей	
Водородный показатель (pH)	Азот нитратный
Взвешенные вещества	Фенолы
Сухой остаток	Нефтепродукты
Сульфаты	СПАВ (АПАВ)
Хлориды	ХПК
Азот аммонийный	БПК ₅
Азот нитритный	Железо общее
Фосфаты	

План-график операционного мониторинга эффективности работы очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод, с описанием всех отслеживаемых параметров и периодичностью замеров, представлен в таблице 8.1-1.

Критерии эффективности работы очистных сооружений определена проектными характеристиками.

Таблица 8.1-2. Проектная эффективность очистных сооружений компаний «Trigua»

№ п/п	Параметры	Единица измерения	Проектная эффективность очистки сточных вод	
			*до	после
1	Расход (проектный)	м3/сут	39,3/72	- /39,6
2	pH	мг/л	6,5-8,5	6,5-8,5
3	ХПК (ср. /макс.)	мг/л	700/1000	- /30
4	БПК	мг/л	400	50
5	Азот	мг/л	70	<5
6	Азот аммонийный	мг/л	60	<0,5
7	Азот нитритный	мг/л	н.д.	<0,5
8	Азот нитратный	мг/л	н.д.	20
9	Фосфор (общий)	мг/л	9	3,5
10	Взвешенные вещества	мг/л	300	72
11	Сухой остаток	мг/л	н.д.	1057
12	Нефтепродукты	мг/л	36	0,04
13	Фенолы	мг/л	0,2	0,034
14	Пов.-акт.вещ. (ПАВ)	мг/л	2,2	0,38
15	Хлориды	мг/л	500	<500
16	Киш. палочка	шт./л	10 ⁷ -10 ⁹	10 ³
17	Запах, вкус		н.д.	Отсутствует

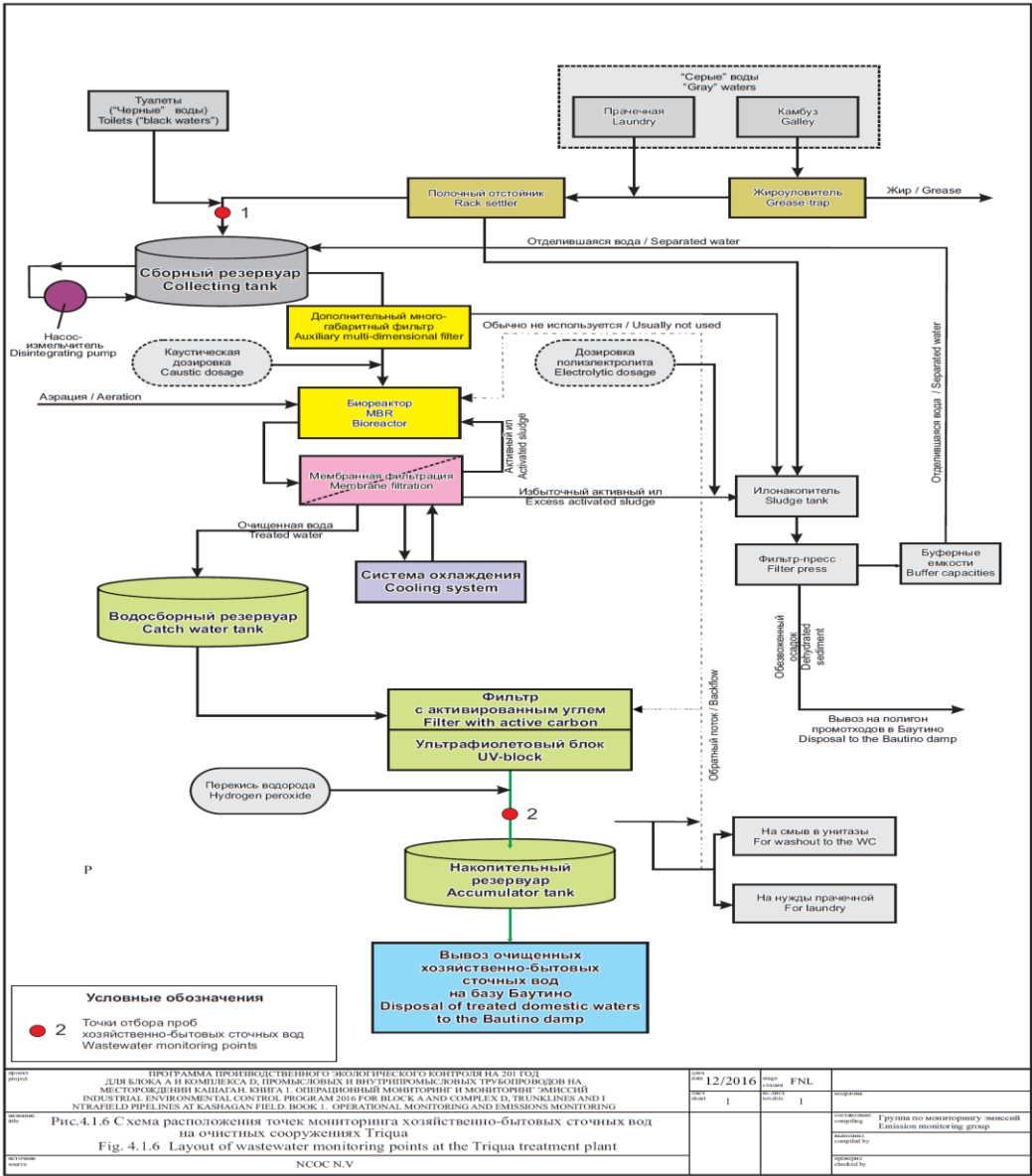
18	Цвет		н.д.	Отсутствует
19	Растворенный кислород O ₂	мг/л	-	>4 Зимой
				>6 Летом

Примечание:

- *При увеличении концентрации параметров сточных вод на входе в очистные сооружения, результат очищенной воды после очистного сооружения может быть увеличен соответственно

Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях представлен на рисунках 8.1-1, 8.1-2, схема обеззараживания сточных вод на жилплавкомплексах, не имеющих очистных сооружений – на рисунке 8.1-3.

Рис. 8.1-1. Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях «Triqua»



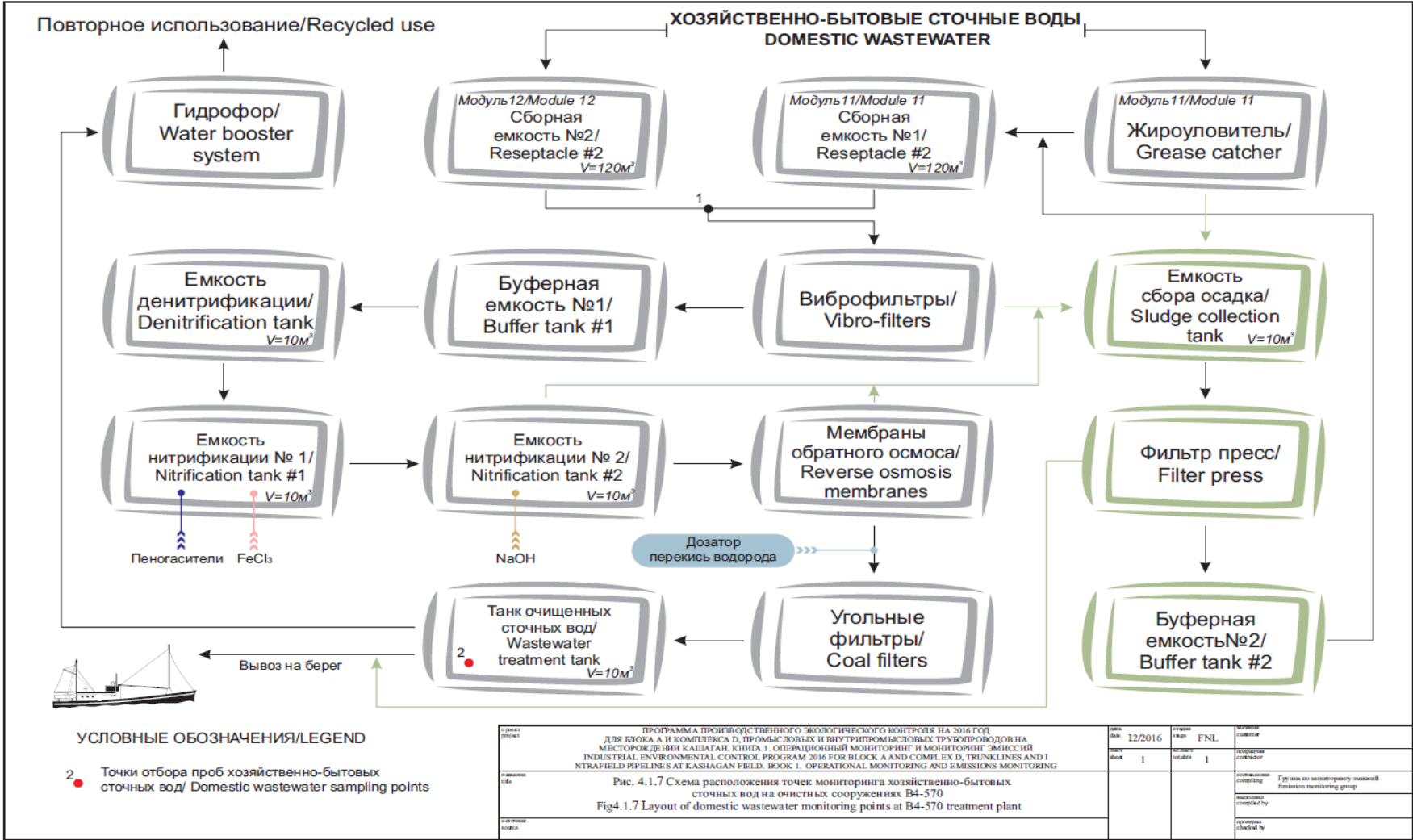


Рис. 8.1-2. Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях установки B4-570

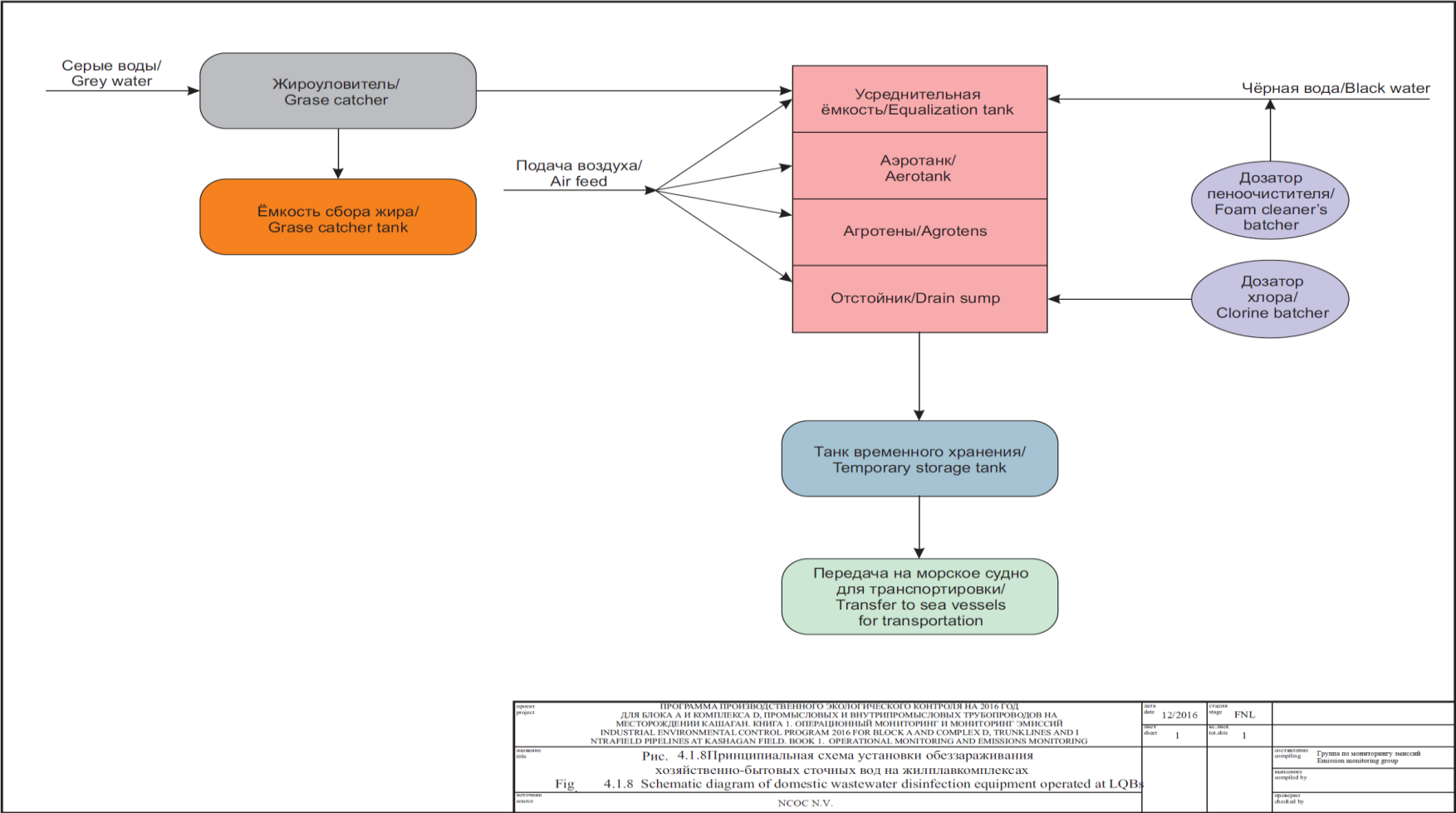


Рис. 8.1-3. Принципиальная схема установки обеззараживания хозяйственно-бытовых сточных вод на жилплавкомплесах

8.1.1 Возвратные воды

Возвратные воды (воды систем охлаждения, пресные воды и балластные воды) формируются от систем охлаждения двигателей судов, и кондиционеров жилых помещений, от опреснительных установок, проверки работоспособности противопожарной системы, при посадке жилплавкомплексов на основание. Эти воды отводятся в Каспийское море, т. к. не имеют контакта с загрязнителями. Отведение возвратных вод осуществляется на основании Разрешения на спецводопользование, выданного контролирующими органами.

Возвратные воды на острове D образуются после опреснительной установки (B4-520), от охлаждения биомассы очистной установки завода – изготовителя Компании «Triqua» (B4-570) и гидротестирования противопожарной системы (установка B4-730). Сброс возвратных вод производится в водосборный бассейн морской воды.

Морская вода на объектах будет использоваться в системах охлаждения, в системе опреснения на Морском комплексе для водоснабжения жилых модулей острова D и с учетом островов А, ЕРС-2,3,4 проверки работоспособности противопожарной системы и в качестве балласта для посадки жилплавкомплексов на основание.

Отведение воды после проверок противопожарной системы, системы охлаждения внутреннего контура охлаждения судовых двигателей и вспомогательных механизмов и из системы опреснения (возвратные воды) будет производиться в поверхностный слой моря толщиной 1-3 м. Глубина и скорость отведения вод на судне определяются его конструктивными особенностями, а кингстоны для сброса вод размещаются на оптимальной глубине в соответствии с существующими нормами и правилами РК.

Состав возвратных вод соответствует составу морской воды, и химического загрязнения от них не ожидается. При использовании в данных системах морская вода не имеет контакта с химическими загрязнителями, поэтому качество сбрасываемых вод не должно отличаться от качества забираемых морских вод. Температура воды, сбрасываемой после использования в системе внутреннего контура охлаждения судовых двигателей и вспомогательных механизмов, будет незначительно выше температуры исходной морской воды.

Наблюдения за состоянием морских вод на участках работ предусматривается для выявления изменения ее качества в результате отведения возвратных вод при проведении планируемых работ.

Наблюдения осуществляются для оценки соответствия возвратных вод качеству морских вод в контрольных точках на расстоянии 500 м от участков выпуска вод.

8.1.2 Воды с опреснительных установок.

Учитывая тот факт, что воды после опреснителя также относятся к возвратным и сбрасываются в море, необходимо проведение контроля возвратных вод с опреснительных установок.

Периодичность отбора проб – 2 раза в год (3 и 4 кв.).

Точки операционного мониторинга за водами после опреснителя OVIVO:

- *1 точка на входе (водозаборный бассейн перед фильтрами насосов забора морской воды в Установку 500).*
- *1 точка на выходе из опреснителя (трубопровод выпуска вод после опреснителя в водозаборный бассейн).*

Точки операционного мониторинга за водами после опреснителя ЖПК «Nur», «Shapagat», «Karlygash»:

- система подготовки и очистки морской воды (точка забора).
- система подготовки и очистки морской воды (точка сброса), трубопровод выпуска вод после опреснителя в кингстонную коробку на ЖПК.

Перечень контролируемых параметров (таблица 8.1.2-1) операционного мониторинга за водами после опреснителя –температура, водородный показатель, сухой остаток, нефтепродукты.

Таблица 8.1.2-1. Контролируемые параметры (с опреснительных установок)

Контролируемые показатели качества морской воды (возвратные воды)
Температура
Водородный показатель (pH)
Сухой остаток
Нефтепродукты

8.1.3 Воды охлаждения

На участках расположения жилплавкомплексов для обеспечения производственной деятельности и жизнедеятельности персонала морская вода используется в системах охлаждения.

Истечение (сброс) вод охлаждения как с ЖПК, так и на острове D производится под толщу воды, отбор проб воды при этом на ЖПК производится с борта судна, на острове D с площадки для забора проб воды. Точки мониторинга по водам охлаждения определены на расстоянии не более 50 м от точки забора/сброса вод охлаждения. Расстояние до 50 м определено в связи с тем, что при отборе проб воды трудно подобраться ближе к месту истечения воды (помехами являются высота борта и крен судна, и расположение на высоте площадки отбора проб воды на острове D.).

Точки отбора проб для жилплавкомплексов «Karlygash», «Nur», «Shapagat»:

- 1 точка на расстоянии не более чем 50 м от точки забора;
- 1 точка на расстоянии не более чем 50 м от точки сброса.

Контролируемые параметры представлены в таблице 8.1.3-1.

Критериями качества отводимых вод охлаждения являются:

- Соответствие качеству вод на выходе из системы охлаждения;
- соответствие качеству морских вод в контрольных точках на расстоянии 500м от участка работ;
- в соответствии с Экологическим кодексом РК (ст.273, п.10) Температура воды в результате сброса за пределами контрольного створа не должна повышаться более чем на пять градусов по сравнению со среднемесячной температурой воды в период сброса за последние три года.

▪

- **Таблица 8.1.3-1 Контролируемые параметры вод охлаждения**

Контролируемые показатели	
Температура	Нефтепродукты
Водородный показатель (pH)	Фенолы
Взвешенные вещества	Железо общее
Сухой остаток	-

Периодичность отбора проб: 3 раза в год (2, 3 и 4 кв.). При форс-мажорных обстоятельствах в осенне-зимне-весенний периоды, при особо неблагоприятных метеоусловиях (шквалистый ветер, туман), а также ледоставе данные измерения могут быть приостановлены.

План-график операционного мониторинга вод охлаждения, с описанием всех отслеживаемых параметров и периодичностью замеров, представлен в таблице 8.1.3-1.

В случае, если рядом с жилплавкомплексами будут базироваться жилплавкомплексы подрядчиков, которые могут препятствовать отбору проб, то расположение точек будет корректироваться в зависимости от их количества и размещения. Возможное воздействие таких жилплавкомплексов должно быть учтено во время отбора проб.

Период отбора проб вод охлаждения должен совпадать с периодом отбора проб морской воды в контрольных точках на расстоянии 500 м от участка работ.

8.1.4 Балластные воды

В качестве балласта для посадки жилплавкомплексов используется морская вода. Балластная вода может забираться из моря перед началом работ один раз на весь период производства работ, закачивается в балластные резервуары и сбрасывается в море после окончания работ. Наблюдения проводятся в случае балластировки жилплавкомплекса.

Точки отбора проб для жилплавкомплекса «Nur», баржа поддержки «Tub» - по количеству балластных резервуаров.

Периодичность отбора проб - всего 2 раза за период работ:

- 1 раз - из балластных резервуаров после посадки на основание;
- 1 раз - по окончании работ до опустошения балластных резервуаров.

Контролируемые параметры приведены в таблице 8.1.4-1.

Таблица 8.1.4-1 Контролируемые параметры балластных вод

Контролируемые показатели	
Температура	Фенолы
Водородный показатель (pH)	Железо общее
Взвешенные вещества	БПК ₅
Сухой остаток	СПАВ (АПАВ)
Нефтепродукты	-

План-график операционного мониторинга балластных вод, с описанием всех отслеживаемых параметров и периодичностью замеров, представлен в таблице 8.1.4.

8.1.5 Морская вода

Операционный мониторинг в рамках программы производственного экологического контроля включает наблюдения за состоянием морских вод на участках работ.

Для выявления изменений качества морской воды, обусловленных проведением комплекса работ на месторождении Кашаган, осуществляются мониторинговые наблюдения в контрольных створах.

Точки опробования морской воды являются контрольными для всех видов отводимых вод, образующихся в результате деятельности Компании при проведении работ на месторождении Кашаган.

Согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»: «Контрольный створ в поверхностных водных объектах, используемых для целей хозяйственно-питьевого водоснабжения и рыбохозяйственного значения, устанавливается на расстоянии не более пятисот метров от точки сброса сточных вод (точки

выпуска сточных вод, места добычи полезных ископаемых, производства работ на водном объекте)».

Точки отбора проб:

- на каждом острове D, A, EPC-2,3,4 и DC-05 - 500 м по радиальным направлениям от участка работ, азимуты направлений 65°, 155°, 245°, 335°.

Периодичность отбора проб:

- 3 раза в год (2, 3 и 4 кв.) для островов D, A, EPC-2,3,4 и DC-05, при условии наличия источников сброса возвратных вод имеющих дополнительные примеси отличные от состава морских вод (например: ЖПК имеющие источники сброса вод охлаждения).

При форс-мажорных обстоятельствах в осенне-зимне-весенний периоды, при особо неблагоприятных метеоусловиях (шквалистый ветер, туман), а также ледоставе данные измерения могут быть приостановлены или отменены.

Контролируемые параметры: перечень контролируемых показателей качества морских вод представлен в таблице 8.1-5

Таблица 8.1-5 Контролируемые параметры морской воды

Контролируемые показатели качества морской воды	
Температура	Фенолы
Водородный показатель (pH)	СПАВ (АПAB)
Взвешенные вещества	Железо общее
Сухой остаток	БПК ₅
Нефтепродукты	ХПК

Для выявления изменений качества морской воды, обусловленных проведением комплекса работ, осуществляются мониторинговые наблюдения в контрольных морских точках (створах).

План-график Операционного мониторинга Морских вод, с описанием всех отслеживаемых параметров и периодичностью замеров, представлен в таблице 8.1-6.

Схема расположения точек опробования морской воды представлена на рисунке 8.1.5.

При реализации программы производственного экологического контроля (ПЭК) за 2024 г. в качестве результатов такого контроля будут использоваться результаты производственного экологического контроля, выполненные в рамках ранее действовавших экологических разрешений на воздействие на 2024 г.

Таблица 8.1.6 План-график операционного мониторинга водных ресурсов на морских объектах месторождения Кашаган

Наблюдаемые компоненты	Участки мониторинга	Точки мониторинга	Контролируемые параметры	Периодичность отбора проб	Примечание
Острова А, D, EPC-2, 3, 4, DC-05					
Воды охлаждения*	-ЖПК«Nur», -ЖПК«Shapagat», -ЖПК«Karlygash», -ЖПК-1,2 -ЖПК-3,4	1 точка на расстоянии не более чем 50 м от точки забора 1 точка на расстоянии не более чем 50 м от точки сброса	температура водородный показатель pH взвешенные вещества сухой остаток нефтепродукты фенолы железо общее	3 раза в год (2, 3 и 4 кв.) за период работ	При форс-мажорных обстоятельствах в осенне-зимне-весенний периоды, при особо неблагоприятных метеоусловиях (шквалистый ветер, туман), а также при ледоставе, данные измерения могут быть приостановлены. ЖПК «Karlygash» может менять место дислокации с острова А на остров D. В случае прихода ЖПК («Nur», «Shapagat», «ЖПК-1») на остров D, также могут менять место дислокации с острова D на остров А.
Вода возвратная (с опреснительных установок)	-OVIVO в модуле 11\12	1 точка на входе (водозаборный бассейн перед фильтрами насосов забора морской воды в Установку 500), 1 точка на выходе из опреснителя (трубопровод выпуска вод после опреснителя в водозаборный бассейн/кингстонную коробку на ЖПК).	температура водородный показатель pH сухой остаток нефтепродукты	2 раза в год (3 и 4 кв.)	-
	-ЖПК«Nur», -ЖПК«Shapagat», -ЖПК«Karlygash»,	система подготовки и очистки морской воды (точка забора / точка сброса)	температура водородный показатель pH сухой остаток нефтепродукты	2 раза в год (3 и 4 кв.)	-
Балластные воды)	«Nur», «Tub»	Балластные резервуары	температура водородный показатель pH взвешенные вещества сухой остаток нефтепродукты фенолы железо общее БПК5 СПАВ(АПАВ)	2 раза за период работ: 1 раз после посадки на основание и 1 раз по окончании работ до опустошения резервуаров	При условии балластировки. В случае прихода данных ЖПК на остров D, они также могут менять место дислокации между островами D, А и EPC-2, EPC-3, EPC-4

Морские воды	Остров А Остров D Остров EPC-2 Остров EPC-3 Остров EPC-4 Остров DC-05	500 м по радиальным направлениям от участка работ, азимуты направлений: 65°, 155°, 245°, 335°	температура водородный показатель pH взвешенные вещества сухой остаток нефтепродукты фенолы СПАВ (АПАВ) железо общее БПК ₅ ХПК	3 раза в год (2, 3 и 4 кв.)	При форс-мажорных обстоятельствах в осенне-зимне-весенний периоды, при особо неблагоприятных метеословиях (шквалистый ветер, туман), а также при ледоставе, данные измерения могут быть приостановлены или отменены.
Хозяйственно-бытовые сточные воды	ЖПК «Karlygash» ЖПК «Nur» ЖПК «Shapagat» -ЖПК-1,2 -ЖПК-3,4	1 точка до очистных сооружений компании «Tigra» 1 точка после очистных сооружений компании «Tigra»	сульфаты хлориды азот аммонийный азот нитритный азот нитратный фенолы нефтепродукты	2 раза в год (3 и 4 кв.)	В случае прихода данных ЖПК может менять свое место расположение, между островами D, А и EPC-2, EPC-3, EPC-4
	Остров D, Модуль 11-12	1 точка до очистных сооружений В4-570 1 точка после очистных сооружений В4-570	СПАВ (АПАВ) ХПК БПК ₅ железо общее фосфаты водородный показатель pH взвешенные вещества сухой остаток	2 раза в год (3 и 4 кв.)	

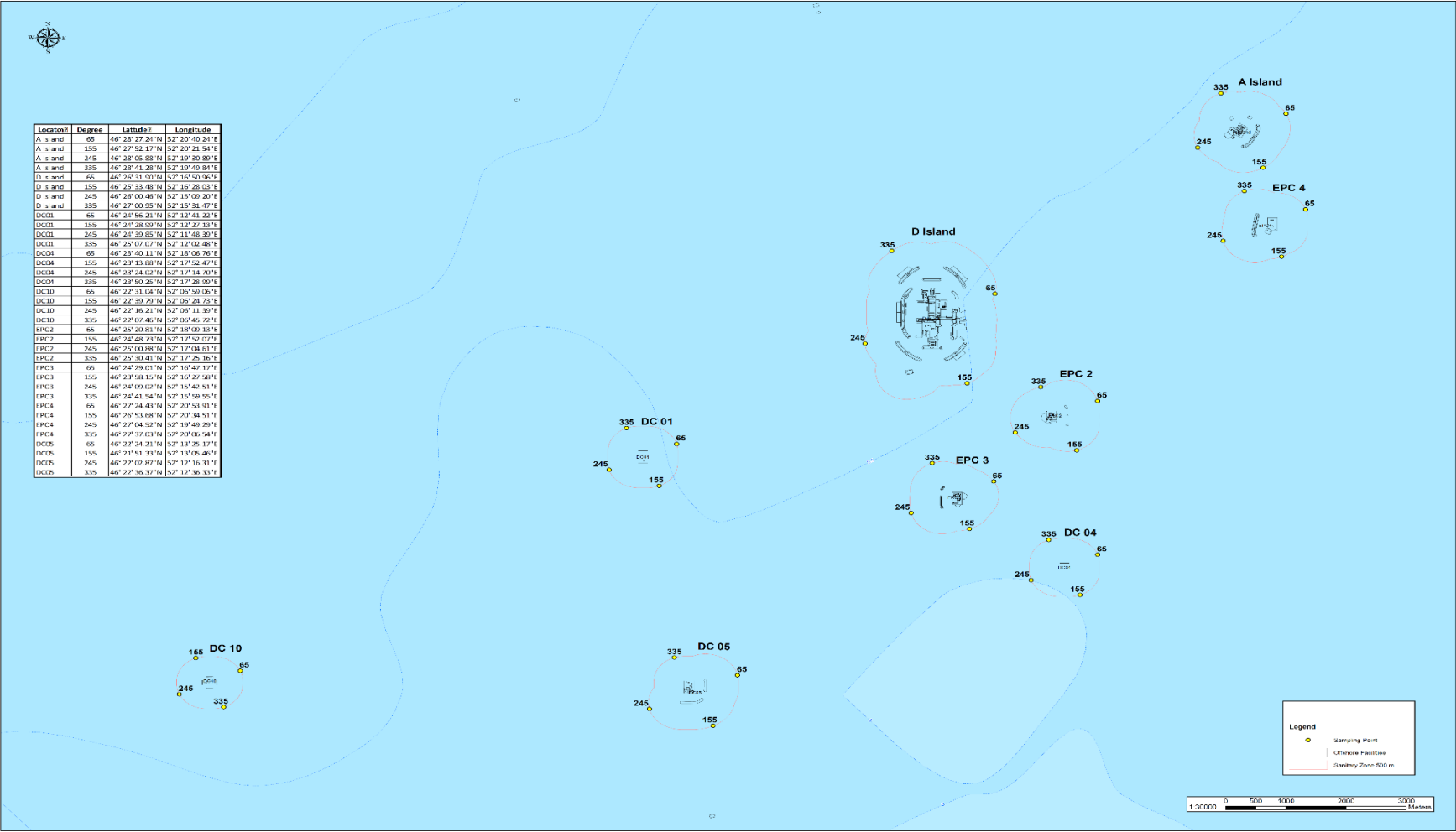


Рис. 8.1–5 Схема расположения точек опробования морской воды по островам

8.1.6 Производственные сточные воды

Производственные сточные воды при обустройстве и эксплуатации будут образовываться при выполнении производственных операций, в процессе использования оборудования.

Производственные сточные воды будут представлены **производственно-ливневыми сточными водами**, собираемыми открытой дренажной системой.

Производственно-ливневые сточные воды при обустройстве и эксплуатации образуются в результате поступления на поверхность рабочих площадок островов D, A, EPC-2,3,4 дождевых осадков, промывок оборудования, брызг морской воды от наката волн, морской воды от заплеска волн или талых вод. Эти воды могут быть загрязнены нефтепродуктами или химическими веществами. Объем и периодичность образования производственно-ливневых сточных вод будет зависеть от местных метеорологических и климатических условий. Производственно-ливневые сточные воды собираются открытой системой дренажа островов D, A, EPC-2,3,4.

На островах A, EPC-2,3,4 производственно-ливневые сточные воды собираются открытой системой дренажа, перекачиваются на остров D с помощью реагентопровода. С острова D эти воды вывозятся на Базу поддержки морских операций для передачи на очистные сооружения с последующей утилизацией

Производственно-ливневая канализация предназначена для сбора поверхностной воды для последующей утилизации. Основными стоками производственно-ливневой канализации будет являться дождевая вода и гидроуборка производственных площадок, а также конденсатная вода с систем кондиционирования, которая в летний период образуется в больших количествах.

8.2 Радиационная обстановка.

Мониторинг радиационной обстановки проводится с целью наблюдения за естественным радиационным фоном и радиационным фоном в районах воздействия потенциальных источников радиоактивного загрязнения на морских объектах Компании в Атырауской области.

При проведении работ должны соблюдаться правила радиационной безопасности «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» от 28.06.2019 года (далее СП №18920).

Санитарные правила устанавливают санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности, содержанию радиационных объектов, обращению с радиоактивными отходами, загрязненными или содержащими радионуклиды, осуществлении производственного радиационного контроля на объектах, в том числе нефтегазового комплекса, воздействии природных источников излучения.

При добыче углеводородного сырья первичным источником природных радионуклидов могут являться вмещающие породы. При проведении запланированного объема работ на блоках A и D месторождения Кашаган источники радиоактивного загрязнения могут находиться на следующих участках:

- участок временного складирования производственного металлолома;
- участок приема/пуска скребка и временного хранения нефтесодержащего шлама (в случае проведения очистки трубопроводных систем).

На всех участках мониторинг радиационной обстановки должен включать определение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения на расстоянии 0,1 м от поверхности оборудования, металлолома, нефтешлама и нефтесодержащих отходов.

Периодичность наблюдений - 1 раз в год (1 кв.).

В случае обнаружения мест с повышенным радиационным фоном они наносятся на план схему с указанием величины МЭД. Детальное исследование и частота наблюдений будет проводиться в соответствии с «Руководством и планом по безопасности и охране здоровья от радиоактивных материалов естественного происхождения» (HSE- K16-GL- 0004-000).

Отборы проб компонентов ОС, за которыми предлагается вести мониторинговые наблюдения проводятся в соответствии с «Процедура по проведению мониторинга по радиационной обстановке» (HSE-H32-PR-0005-000).

Методика мониторинга радиационной обстановки должна обеспечивать достоверное измерение мощности дозы гамма-излучения на расстоянии 0,1 м от поверхности металлолома, трубопроводных систем, производственных отходов на уровне 0,3 микроЗиверт в час (далее - мкЗв/ч) и выше для оценки состояния радиационной обстановки на объектах компании.

Параметры:

- Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения.

В протоколе оформляется результат с минимальным и максимальным значением МЭД.

Все виды работ, связанные с мониторингом радиационной обстановки, должны выполняться в соответствии с действующими на территории РК законодательными и нормативными документами: СанПин - ДСМ-275/2020 "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности"; РД-08-02-25-04 «Руководство по радиоэкологически безопасной утилизации отходов нефтегазопромыслов» (РУОН-2004) и другими документами.

По результатам мониторинга оформляются протоколы для каждого из обследованных участков, с указанием результатов замеров. В случае выявления превышений нормативных значений контролируемых показателей необходимо предусмотреть дополнительные исследования состояния радиационной обстановки.

При проведении работ должны соблюдаться правила радиационной безопасности. Применяемая дозиметрическая и радиометрическая аппаратура должна иметь сертификаты государственной поверки.

К выполнению мониторинга радиационной обстановки допускаются организации, имеющие лицензию на право проведения радиоэкологических исследований на территории Республики Казахстан.

8.2.1 Радиационный мониторинг

В связи с отсутствием источников воздействия, в 2024 год радиационный мониторинг на морских объектах в Атырауской области, производиться не будет.

8.3 Атмосферный воздух

Существующая система операционного мониторинга НКОК Н.В. включает, в том числе мониторинг на основных организованных источниках выбросов, к которым относятся факела высокого и низкого давления и термические окислители установки очистки хвостовых газов. С целью наблюдения за параметрами технологического процесса Компания использует автоматизированные средства измерений, установленные стационарно и предназначенные для непрерывного контроля и регулирования работы оборудования и процесса сжигания топливных и других газов.

Данные от перечисленных ниже приборов используются для внутренних целей Компании. Они поступают в автоматизированную систему управления технологических процессов (АСУТП) в режиме реального времени для круглосуточного мониторинга операторами центральной диспетчерской и принятия оперативных решений в случае обнаружения отклонений.

Таблица 8.3-1 Перечень источников выбросов и приборов для операционного мониторинга

Номер источника загрязнения	Установка	Источник выбросов	Наименование типа	Диапазон измерений	Определяемые параметры	Соответствие существующей измерительной системы Правилам ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля*
0001	Д Остров Установка 230 Факельная система	Факел ВД	Ультразвуковой расходомер GF868	0-600,000 ст.м3/ч	Расход	**
0002	Д Остров Установка 230 Факельная система	Факел НД	Ультразвуковой расходомер GF868	0-600,000 ст.м3/ч	Расход	**

Примечание:

* - по данным Отчета по итогам предпроектного обследования по внедрению автоматической системы мониторинга за выбросами вредных веществ на источниках НКОВ Н.В.;

** - соответствует при условии проведения метрологической аттестации АСМ и наличия разработанной и аттестованной МВИ по АСМ.

В ходе предпроектного обследования, в том числе, была проведена оценка имеющихся измерительных приборов, установленных на источниках, подлежащих оснащению АСМ и применяемых в настоящее время для операционного мониторинга, а именно расходомеров газа, расположенных на факельных системах. Так как имеющиеся средства измерения не в полной мере отвечают требованиям экологического законодательства РК в сфере автоматизированного мониторинга выбросов, данные от упомянутых инструментов должны применяться только в информационных целях до завершения реализации проекта АСМ.

8.4 Автоматизированные системы мониторинга (АСМ)

С целью выполнения требований Экологического Кодекса РК (ст. 184 п.3) по внедрению АСМ, Компанией было проведено предпроектное обследование объектов, по результатам которого определены основные источники выбросов, контролируемые параметры и разработана дорожная карта по реализации проекта АСМ.

Источники, отвечающие критериям «Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 (далее -Правила АСМ), и подлежащие оснащению АСМ приведены в таблице 8.4-1

Таблица 8.4-1 Перечень источников выбросов подлежащего для оснащения АСМ

Номер источника загрязнения	Расположение	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Высота, м	Диаметр, размер устья, м
0001	Морской комплекс, Остров Д	ФНД В4-230-FC-001	Факельная система высокого давления	85	0.9
0002	Морской комплекс, Остров Д	ФНД В4-230-FC-002	Факельная система низкого давления	85	1.2

На перечисленных источниках выбросов предполагается осуществлять непрерывный мониторинг следующих параметров в соответствии с действующими Правилами АСМ, приведенные в таблице 8.4-2.

Таблица 8.4-2 Перечень ЗВ и физических параметров для осуществления непрерывного мониторинга

Номер источника загрязнения	Расположение	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Загрязняющие вещества (концентрация)	Физические параметры
0001	Морской комплекс, Остров Д	Факел ВД В4-230-FC-001	Сероводород (H ₂ S) Метилмеркаптан (CH ₃ SH) Этилмеркаптан (C ₂ H ₅ SH)	Расход объемный расход газа Плотность газа
0002	Морской комплекс, Остров Д	Факел НД В4-230-FC-002	Пропилмеркаптан (C ₃ H ₇ SH) Бутилмеркаптан (C ₄ H ₉ SH)	

В целях полного внедрения автоматизированной системы мониторинга эмиссий (АСМЭ) в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, компания продолжает реализацию "Дорожной карты по внедрению АСМЭ на объектах нефтегазового месторождения Кашаган Северо-Каспийского проекта" с запланированными закупками в 2024 году и установкой системы в 2026 году, учитывая запланированные остановы

технологических установок предприятий в период ППР. На данный момент Дорожная карта находится на рассмотрении КЭРК (НС-О-2311099 от 14 ноября 2023 года).

Так в 2021-2022 годах:

- проведено предпроектное обследование, в ходе которого были выявлены основные источники выбросов, такие как факельные системы низкого и высокого давления. Эти источники подлежат оснащению АСМЭ для непрерывного мониторинга.

В 2022 году:

- разработаны проектные решения и проведен выбор концепций.

В 2023 году:

- подписан контракт на закупку АСМЭ. На текущий момент производителем выполнена сборка измерительных приборов в соответствии с технической спецификацией Компании, а также проведены заводские приемочные испытания. Изготовленные приборы направлены на производственную площадку в г. Алматы, где будет осуществлена компоновка системы АСМЭ в целом.

В 2023-2024 годах:

- продолжается разработка детального инженерного проектирования. Главный инженерный подрядчик выполнил 65% работ по проектированию АСМЭ. Ожидается завершение проектирования системы пробоотбора, блок-бокса и системы ОВКВ.

Дорожная карта (проект) по внедрению автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля (АСМЭ) на объектах нефтегазового месторождения Кашаган Северо-Каспийского проекта

№	Ключевые задачи		Ответс твенная сторона	Дата начала	Продолж и- тельнос ть	Дата завершен ия	
1	Определение объема работ в плане планово-предупредительного ремонта (ППР) на 2022 год с условием об обязательном наличии одобренного рабочего проектирования по предлагаемым проектам		«НКОК»	май 2020 г.	12 мес.	май 2021 г.	
2	Введение в действие требований по АСМЭ согласно приказу МЭГПР РК № 208 и Экологическому Кодексу РК		МЭПР	янв. 2021 г.	6 мес.	июнь 2021 г.	
3	Фаза 1 реализации и проекта АСМЭ	Готовность к передаче данных с имеющихся средств измерений в информационную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду в режиме реального времени		«НКОК»	сен. 2021 г.	15 мес.	дек. 2022 г.
4.1	Фаза 2 реализации и проекта АСМЭ	Стадии идентификации и оценки, ЭПР «0»	Рассмотрение в регистре «Управление угрозами и возможностями»	«НКОК»	июл. 2021 г.	3 мес.	сент. 2021 г.
4.2		Стадии идентификации и оценки и выбора, ЭПР «1» и «2»	Отчет по определению возможностей		сен. 2021 г.	3 мес.	дек. 2021 г.
4.3			Отчёт по технико-экономическому обоснованию Отчет по выбору концепции Пакет документов ЭПР «1» и «2»		дек. 2021 г.	4 мес.	апр. 2022 г.
4.4			Стадия выбора, ЭПР «3» (окончательное инвестиционное решение)		Исходные данные для проектирования (ИДП) Пакет документов ЭПР «3»	апр. 2022 г.	6 мес.

4.5	Стадии определения и проектирования, ЭПР «4»	Рабочее проектирование		дек. 2022 г.	8 мес.	авг. 2023 г.
4.6		Закупки. Контракт с поставщиком		янв. 2023 г.	5 мес.	май 2023 г.
4.7		Закупки. Изготовление и доставка		июн. 2023 г.	10 мес.	мар 2024 г.
4,8	Строительство	Подготовительные работы		апр. 2024 г.	3 мес.	июн. 2024 г.
4.9		Самая ранняя готовность к установке*		июн. 2024 г.		
4.10		Установка*		~июнь 2026 г.	15 дней	~июл. 2026 г.
4.11	Эксплуатация	Готовность к передаче данных в информационную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду в режиме реального времени*		июл. 2026 г.	3 мес.	сен. 2026 г.*
4.12		Технические спецификации к передаче данных в информационную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду в режиме реального времени	МЭПР	янв. 2023 г.	24 мес.	дек. 2024 г.

* *Важные примечания:*

Технические аспекты

Для обеспечения полного соответствия требованиям законодательства «НКОК» необходимо установить измерительные приборы на факельных установках (4 шт.) и термоокислителях (2 шт.). В этой связи требуется полный останов морских и наземных объектов со сбросом давления на факельных установках. Общая продолжительность необходимого останова в настоящее время оценивается в 15 дней, включая процедуры останова и запуска. Поскольку ППР не будет проводиться в 2024 году согласно плану проведения ППР и, если не произойдут непредвиденные события, останов будет связан только с необходимостью выполнения таких работ.

Социальные, экологические и экономические аспекты

Компания «НКОК» стремится минимизировать периоды остановов по следующим причинам экономического и социального характера: воздействие на добычу нефти: примерно 425 тыс. баррелей в сутки в течение 15 дней, суммарно около 6,4 млн баррелей;

добыча газа: примерно 11 млн ст. м³ в сутки в течение 15 дней, суммарно 165 млн ст. м³. Это может повлиять на баланс газа в стране;

увеличение эмиссий в результате сжигания газа на факеле: специальный останов для установки АСМЭ приведет к дополнительному сжиганию газа на факеле, что можно избежать, если проводить установку во время планового останова;

штрафы за эмиссии от сжигания на факелах: при сжигании сырого газа на факелах в связи со специальным остановом для установки АСМЭ, допуская, что соответствующее сжигание газа на факеле не будет признано объемами технологически неизбежного сжигания газа по категории V8 для технического обслуживания технологического оборудования и ППР;

по данным причинам «НКОК» стремится интегрировать работы по АСМЭ с плановым остановом в рамках ППР и избежать дополнительного останова добычи.

Рекомендуемый срок установки

Хотя компания «НКОК» будет готова установить необходимое оборудование во второй половине 2024 года, настоящая дорожная карта предусматривает фактическую установку оборудования в 2026 году в период планового останова в рамках ППР, который проводится каждые 4 года. Это позволит избежать дополнительного периода останова производства, что будет выгодно всем заинтересованным сторонам. Основная причина установки оборудования в более поздние сроки заключается в том, чтобы свести к минимуму общий период останова, что позволит избежать документально подтвержденных экономических, экологических и социальных воздействий. Если появится возможность, более ранняя установка в 2024 году остается альтернативным вариантом. Соответственно продолжение обсуждений с участием Министерства энергетики, МЭПР и «НКОК» по данному вопросу обеспечит оптимальные сроки установки при надлежащем рассмотрении всех параметров решения.

ПРИЛОЖЕНИЕ А. АКТ ПРОВЕРКИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОБЪЕКТАХ КОМПАНИИ НКООК Н.В.



АКТ

по результатам внутренних проверок на объектах Компании НКООК Н.В.

1. Наименование объекта:

2. Дата проведения проверки:

3. Основание проверки:

Мы нижеподписавшиеся, провели плановую/внеплановую проверку природоохранной деятельности на

наименование объекта

В том числе:

в части отходов производства и потребления и охраны земельных ресурсов

(описание системы сбора, хранения и размещения отходов)

в части охраны атмосферного воздуха

(описание хода проверки: ведение регистрационных журналов, и т.д.)

в части охраны использования водных ресурсов, а также сточных вод

(описание хода проверки: ведение регистрационных журналов, режима отбора проб сточной воды, учета режима забора воды, работы рыба защитных сооружений и т.д.)

4. В ходе проверки выявлены следующие нарушения:

5. Корректирующие действия по устранению несоответствий/нарушений:

6. Лица, участвующие в проверке:

№	Фамилия, Имя	Должность	Отдел	Подпись
1				
2				
3				
4				
5				

7. Предполагаемая дата устранения несоответствий/нарушений:

Пункт(ы): _____	Дата: _____	Подпись _____
Пункт(ы): _____	Дата: _____	Подпись _____
Пункт(ы): _____	Дата: _____	Подпись _____
Пункт(ы): _____	Дата: _____	Подпись _____

8. Уведомлен(а) о выявленных нарушениях и получил(а) копию акта, в чем и расписываюсь:

Компания: _____
Фамилия: _____
Подпись: _____

9. Отметка о выполнении:

Пункт(ы): _____	Дата: _____	Подпись

Пункт(ы): _____	Дата: _____	Подпись

Пункт(ы): _____	Дата: _____	Подпись

Пункт(ы): _____	Дата: _____	Подпись

Примечания: _____

ПРИЛОЖЕНИЕ В. МЕТОДЫ ОТБОРА И АНАЛИЗА КОНТРОЛИРУЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ

Атмосферный воздух. Промышленные выбросы	
Компоненты	Методы анализа
Отбор проб	СТ РК 2036–2010, СТ РК 1517–2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010
Азота диоксид	
Азота оксид	
Сера диоксид	
Углерод оксид	
Сточные воды	
Водородный показатель pH	СТ РК ISO 10523-2013
Общие взвешенные частицы	STN-00-Z73-O-SM-0016
Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, р. 3
Азот аммонийный	МВИ №101-08
Азот нитритный	МВИ №69-09; ГОСТ ISO 10304-1-2016; СТ РК 1963-2010 п.10 таб.2
Азот нитратный	МВИ №16-09; ГОСТ ISO 10304-1-2016; СТ РК ИСО 7890-3-2006 п.9 таб.1
Хлориды	STN -00-Z73-O-SM-0013; ГОСТ ISO 10304-1-2016; МВИ №64-10
Сульфаты	МВИ № 6-10; ГОСТ ISO 10304-1-2016
Фосфаты	МВИ № 25-10; ГОСТ ISO 10304-1-2016
Нефтепродукты	СТ РК ISO 9377-2-2018
Фенолы	МВИ № 01.00225/250-2-12
СПАВ(АПАВ)	МВИ 39-10
ХПК	МВИ 22-09;
БПК5	STN-00-Z73-O-SM-0015
Железо общее	МВИ № 14-09
Морские воды	
Температура	СТ РК 3060-2017
pH	СТ РК ISO 10523-2013
Общие взвешенные частицы	STN-00-Z73-O-SM-0016
Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, р. 3
Нефтепродукты (ИЖН)	СТ РК ISO 9377-2-2018
Фенолы	МВИ №01.00225/205-2-12
СПАВ	МВИ №39-10

Железо (общее)	МВИ №14-09
ХПК	МВИ №22-09
БПК ₅	STN-00-Z73-O-SM-0015
Мониторинг воздействия. Вода	
Азот аммонийный	ПНД Ф14.1:2:4.167-2000; ГОСТ 33045-2014
Азот нитритный	ПНД Ф14.1:2:3:4.282-18; ГОСТ 33045-2014
Азот нитратный	
Азот общий	ГОСТ 26449.1-85
Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010
Фосфор общий	ПНД Ф14.1:2:3:4.282-18
Фенолы	ГОСТ 18309-2014
СПАВ	ПНД Ф14.1:2:4.158-2000
ХПК	ПНД Ф14.1:2:4.190-2003
БПК ₅	СТ РК 3041-2017
Алюминий	ПНД Ф 14.1:2.253-09
Мышьяк	
Барий	
Кадмий	
Хром	
Медь	
Цинк	
Никель	
Свинец	
Ванадий	
Железо	
Ртуть	М-01-43-2006
Органический углерод (ОУ)	KZ.06.03.00129-2021
Общая концентрация углеводов (ОКУ)	ГОСТ 31953-2012
Полиароматические углеводороды (ПАУ)	ГОСТ ISO 17993-2016
Мониторинг воздействия. Донные отложения	
Ртуть (валовая форма)	ПНД Ф16.1:2:2.2:2.3.63-09
Ванадий (подвижная форма)	
Мышьяк (подвижная форма)	
Кадмий (подвижная форма)	
Хром (подвижная форма)	

Медь (подвижная форма)	
Свинец (подвижная форма)	
Цинк (подвижная форма)	
Никель (подвижная форма)	
Алюминий (подвижная форма)	ГОСТ 26485-85
Железо (массовая доля)	ГОСТ 27395-87
Гранулометрический состав, %	ГОСТ 12536-2014
ОУ	ГОСТ 26213-91
ОКУ	KZ.06.01.00360-2021
ПАУ	СТ РК ISO 13877-2019
Барий	ГОСТ ISO 22036-2014
Фенолы	KZ.07.00.01720-2018
Мониторинг воздействия. Токсикология рыб	
Тяжелые металлы	СТ PX-17294-2-2006
ОКУ	KZ.06.01.00470-2022
ПАУ	ГОСТ 31745-2012
Мониторинг воздействия. Растительность	
Видовой состав растительности	ПР РК №022/1889 от 27.07.12 г. Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. 1983 г. Голербах М.М. Жизнь растений шести томах, Том третий Водоросли лишайники. – М.: Просвещение, 1977. – 487 с. Васильева Г.А. Ботаника. – М.: Высшая школа, 1968. –191 с. Иващенко А. А., Ковшарь В. А. Маңызды биологиялық түрлер атласы: жоғары сатылы өсімдіктер мен омыртқалы жануарлар / қазақ тіл. ауд. Б. Есжанов. – Астана, 2006. - 143 б.
Определение общего количества микроорганизмов	МУ 1446-76, СТ ТОО ЛЭМ 001-2020
Определение общего числа сапрофитных микроорганизмов (бактерии, актиномицеты, мицелиальные грибы)	СТ ТОО ЛЭМ 001-2020
Определение биомассы микроорганизмов	СТ ТОО ЛЭМ 001-2020
Определение нефтеокисляющих, сульфатредуцирующих микроорганизмов, тионовых бактерий	СТ ТОО ЛЭМ 001-2020
Мониторинг воздействия. Фитопланктон	
Отбор проб фитопланктона, определение численности и	СТ РК ИСО 5667-1-2006. Качество воды. Отбор проб. Часть 1. Руководство по СТ РК ИСО 5667-19-2004. Качество воды. Отбор проб. Часть 19. Руководство по отбору проб в

биомассы фитопланктона	морских отложениях. ГОСТ 17.1.3.08-82. Охрана природы Гидросфера. Правила контроля качества морских вод. 1983 рег.№022/1889. РД «Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений». ГОСТ 31942-2012 (ИСО 19458:2006 г.). Вода. Отбор проб для микробиологического анализа. Методы оценки качества вод по гидробиологическим показателям/Учебно-методическая разработка по курсу «Гидробиология». – Казань: КФУ, 2015. – 44 с. Первичная продукция и общая деструкция планктона в водоемах. – Астрахань, 2009.
Видовая идентификация организмов фитопланктона	Прошкина-Лавренко А. И., Макарова И. В. Водоросли планктона Каспийского моря. – Л.: Наука, 1968. – 295 с. Прошкина-Лавренко А. И. Диатомовые водоросли планктона Азовского моря. – М.-Л.: АН СССР, 1963. – 190 с. Голербах М.М. Жизнь растений шести томах, Том третий Водоросли лишайники. – М.: Просвещение, 1977. – 487 с. Горбунова Н.П. Ключникова Е.С., Комарницкий И.А., Левкина Л.М., Сизова Т.П. Малый практикум по низшим растениям. – М.: Высшая школа, 1976. – 216 с. Васильева Г.А. Ботаника. – М.: Высшая школа, 1968. – 191 с. Микроскопическая альгофлора водоемов/Учебно-методическое пособие. – Астрахань: АГТУ, 2007. – 75 с.
Мониторинг воздействия. Зоопланктон	
Отбор проб зоопланктона, определение численности и биомассы зоопланктона	СТ РК ИСО 5667-19-2004. Качество воды. Отбор проб. Часть 19. Руководство по отбору проб в морских отложениях. ГОСТ 17.1.3.08-82. Охрана природы Гидросфера. Правила контроля качества морских вод. 1983 рег.№022/1889. РД «Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений».
Видовая идентификация организмов зоопланктона	Мануйлова Е.Ф. Ветвистоусые рачки фауны СССР. – М.-Л.: Наука, 1964. – 328 с. Боруцкий Е.В., Степанова Л.А., Кос М.С. Определитель Calanoida пресных вод. – СПб.: Наука, 1991. – 504 с. Определитель пресноводных беспозвоночных России и сопредельных территорий (ред. Алексеев В.Р.). – СПб.: Наука, 1995. – 628 с. Бирштейн Я.А., Виноградова Л.Г. и др. Атлас беспозвоночных Каспийского моря. – М.: Пищевая промышленность, 1968 г. – 414 стр. Определитель пресноводных беспозвоночных России. Том 1. Низшие беспозвоночные. Под редакцией С.Я.Цалолихина. – СПб.: Наука, 1994. – 395 с. Определитель пресноводных беспозвоночных России. Том 2. Ракообразные. Под редакцией С.Я.Цалолихина. – СПб.: Наука, 1995. – 629 с. Сокольский А.Ф. Курашова Е.К., Степанова Т.Г. Атлас основных кормовых организмов рыб Нижней Волги и Каспийского моря. – Астрахань: Изд-во КаспНирх, 2002. –

	394 с.
Мониторинг воздействия. Макрозообентос	
Отбор проб макрозообентоса, определение численности и биомассы макрозообентоса	СТ РК ИСО 5667-19-2013. Руководство по отбору проб морской воды. Часть 19. Руководство по отбору проб в морских отложениях. ГОСТ 17.1.5.01 - 80 Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность. ПР РК №022/1889 от 27.07.12 г. Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. 1983 г. ISO 5667-19:2004 Руководство по отбору проб морских отложений. ISO 19493:2007, первое издание. Качество воды. Руководство по биологическому морскому контролю сообществ в твердых субстратах.
Видовая идентификация организмов макрозообентоса	Богущая Н.Г., Кияшко П.В., Насека А.М., Орлова М.И. Определитель рыб и беспозвоночных Каспийского моря. Т. 1. Рыбы и моллюски. – СПб.; М.: Товарищество научных изданий КМК, 2013. – 543 с., Определитель пресноводных беспозвоночных России. Том 2. Ракообразные / под ред. С.Я.Цалолихина. – СПб.: Наука, 1995. – 629 с. Определитель пресноводных беспозвоночных России. Том 6. Моллюски, полихеты, немуртины / под ред. С.Я.Цалолихина. – СПб.: Наука, 2004. – 528 с. Атлас беспозвоночных Каспийского моря / под ред. А.Я.Бирштейна и др. – М.: Пищевая промышленность, 1968. – 414 с. Сокольский А.Ф. Курашова Е.К., Степанова Т.Г. Атлас основных кормовых организмов рыб Нижней Волги и Каспийского моря. – Астрахань: Изд-во КаспНирх, 2002. – 394 с. Методы оценки качества вод по гидробиологическим показателям/ Учебно-методическая разработка по курсу «Гидробиология». – Казань: КФУ, 2015. – 44 с.
Мониторинг воздействия. Рыбы	
Определение длины и массы рыб	Правдин И.Ф. Руководство по изучению рыб (преимущественно пресноводных) – М.: Пищевая промышленность, 1966. – 376 с.
Определение возраста и плодовитости рыб	Чугунова Н.И. Руководство по изучению возраста и роста рыб. – М.: Изд-во АН СССР, 1959. – 162 с.
Видовая идентификация предличинок и личинок рыб	Коблицкая А.Ф. Определитель молоди пресноводных рыб. – М.: Легкая и пищевая промышленность, 1981. – 208 с.
Видовая идентификация неполовозрелых и взрослых рыб	Казанчев Е.Н. Рыбы Каспийского моря. – М.: Легкая и пищевая промышленность, 1981. – 167 с. Решетников Ю.С., Богущая Н.Г., Васильева Е.Д. и др. Список рыбообразных и рыб пресных вод России. //Вопр. ихтиологии. Т. 37, вып6. – М.: Наука, 1997. – С. 723-771. Рыбы Казахстана. Алматы: Наука. I-V. 1986-1992.

	Баимбетов А.А., Тимирханов С.Р. Казахско-Русский определитель видов рыб и рыбообразных Казахстана. – Алматы. Казахский университет, 1999. – 347 с.
Мониторинг воздействия. Птицы	
Видовая идентификация птиц	Беме Р.Л., Флинт В.Е. Пятиязычный словарь названий животных. Птицы. – М.: РУССО, 1994. – 426 с. Гаврилов Э.И. Фауна и распространение птиц Казахстана. – Алматы, 1999. – 198 с. Гаврилов Э. И. Справочник по птицам Республики Казахстан. – Алматы, 2000. – 187 с. Калякин М.Б. и др. Птицы Европейской части России: атлас-определитель. – М.: Фитон XXI, 2014. – 354 с. Кузнецов Б.А. «Определитель позвоночных животных фауны СССР». (в 3-х ч.) ч. 2, Птицы. – М.: Просвещение, 1974. – 286 с. Птицы Казахстана /под ред. А. И. Долгушина, М. Н. Корелова, А. Ф. Ковшаря/. ТТ. 1 – 5. – Алма-Ата: Наука, 1960 - 1974 гг. – 2738 с. Рябицев В.К., Ковшарь А.Ф., Ковшарь В.А., Березовиков Н.Н. Полевой определитель птиц Казахстана. – Алматы, 2014. – 512 с. Флинт В. Е., Бёме Р. Л., Костин Ю.В., Кузнецов А.А. Птицы СССР/под редакцией проф. Г.П. Дементьева. – М.: Мысль, 1968. – 637 с. Птицы Казахстана /под ред. А. И. Долгушина, М. Н. Корелова, А. Ф. Ковшаря. – Алма-Ата, «Наука». ТТ. 1 - 5, 1960 - 1974 гг. – 2738 с. Рябицев В.К., Ковшарь А.Ф., Ковшарь В.А., Березовиков Н.Н. Полевой определитель птиц Казахстана. – Алматы, 2014. – 512 с Сайт «Птицы Казахстана» - www.birds.kz Bird identification Manual http://www.acbk.kz/elfinder/files/library/opredelenie%20ptic/Bird-Identification-Manual.pdf Gavrilov E. I., Gavrilov A. E. The Birds of Kazakhstan // Tethys ornithological research, vol. II – Almaty: Tethys, 2005. – 226 p. Bird Guide: The Most Complete Field Guide to the Birds of Britain and Europe / by Svensson Lars, Grant Peter J., Mullaney Rillian, Zetterstrom Dan. – London: Harper Collins Publishers, 2009. – 448 p..
Мониторинг воздействия. Тюлени	
Идентификация возрастных групп	Бадамшин Б.И. Страутман Е.И. Каспийский тюлень. Млекопитающие Казахстана. Т. III, Ч. I, – Алма-Ата: Наука КазССР, 1981. – С 200-231. Бурдин А.М., Филатова О.А., Хойт Э. Морские млекопитающие России. Справочник - Определитель. – Киров, 2009, – 208 с. Новиков Г.А. Полевые исследования экологии наземных позвоночных животных. – М.: Советская наука, 1953. – 502 с.

ПРИЛОЖЕНИЕ С. ПЕРЕЧЕНЬ КОМПОНЕНТОВ МОРСКОЙ СРЕДЫ В РАМКАХ МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ

Гидрометеорологический мониторинг

Гидрометеорологические исследования на участках мониторинга включают следующие визуальные наблюдения и измерения, которые выполняются 3 раза в день (утром, в дневное и вечернее время):

- скорость и направление ветра (с помощью установленных на исследовательских судах анемометров или индивидуальных приборов);
- температура воздуха (с помощью установленных на исследовательских судах термометров или индивидуальных приборов);
- атмосферное давление (с помощью установленных на исследовательских судах барометров или индивидуальных приборов);
- облачность (визуально);
- высота и направление волн (визуально);
- скорость течения;
- наличие нефтяной пленки, пены на поверхности воды (визуально).

Мониторинг атмосферного воздуха

Отбор проб атмосферного воздуха осуществляется на определенных станциях по каждому элементу. Пробы отбираются для анализа на следующие компоненты:

- серы диоксид (SO₂);
- азота диоксид (NO₂);
- азота оксид (NO);
- углерода оксид (CO);
- сероводород (H₂S);
- углеводороды C₁-C₅, углеводороды C₁₂-C₁₉.

Мониторинг гидрофизических и гидрохимических параметров воды

Для отслеживания гидрофизических и гидрохимических характеристик морской воды на всех станциях снимаются показатели при помощи зонда для определения качества воды. Показатели снимаются в поверхностном слое воды. На больших глубинах (>5,5 м) считываются показатели в поверхностном и придонном слоях. Для считывания показателей непосредственно в море используется полевой измерительный прибор (зонд), который регистрирует следующие параметры:

- соленость;
- температура;
- мутность;
- растворенный кислород;
- показатель ионов водорода (pH);
- окислительно-восстановительный потенциал.

В процессе мониторинга будут применяться общепринятые методы изучения, а также визуальные наблюдения (прозрачность, глубина), в том числе и на поверхности воды (регистрация нефтяной пленки на воде, скоплений отмерших водорослей, повышенной взмученности и вспененной воды и т.д.).

На отдельных станциях будет проведен отбор проб воды для проведения лабораторного анализа на содержания следующих компонентов:

- биогенных веществ (азот аммонийный, азот нитратный, азот нитритный, азот общий, фосфор общий);
- СПАВ (АПАВ);
- тяжелых металлов (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn);
- фенолов;
- углеводов (общая концентрация углеводов – ОКУ, полиароматические углеводороды);
- БПК₅;
- ХПК;
- органического углерода;
- взвешенных веществ.

Мониторинг донных отложений

Отбор проб донных отложений проводится для определения физико-химических свойств и содержания загрязняющих веществ. Определение окислительно-восстановительного потенциала и температуры донных отложений на двух глубинах - 1 и 4 см, промеры проводятся *in situ* при помощи портативного переносного прибора.

Отбор проб проводится для определения следующих параметров донных отложений:

- размер частиц (гранулометрический состав);
- общее содержание органического углерода (ТОС);
- содержание тяжелых металлов (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn);
- содержание фенолов;
- содержание углеводов (общая концентрация углеводов - ОКУ и полиароматические углеводороды - ПАУ).

Анализ указанных параметров будет проводиться в лабораторных условиях.

Микробиология донных отложений. Мониторинг микробиологического состава донных отложений производится для изучения следующих параметров микроорганизмов:

- видовой состав;
- общая численность;
- общая биомасса, биомасса индикаторных групп морской микрофлоры (сапрофитные, нефтеокисляющие бактерии, актиномицеты и грибы);
- количественное распределение индикаторных групп морской микрофлоры (сапрофитные, нефтеокисляющие бактерии, актиномицеты и грибы).

Мониторинг состояния планктона

Пробы фито- и зоопланктона отбираются согласно стандартным методикам для изучения следующих параметров:

- видовой состав;
- общая численность клеток фитопланктона;
- общее количество экземпляров зоопланктона;
- общая биомасса;
- состав доминантов (доминирующих групп и видов);
- численность основных групп и видов;
- биомасса основных групп и видов;
- уровень сапробности по фитопланктону;
- индексы разнообразия: доминирования, равномерности распределения, Маргалефа, Шеннона-Уивера.

Мониторинг состояния макрозообентоса

Анализ динамики зообентоса является ключевым параметром мониторинга воздействия на окружающую среду. Он позволяет оценить физическое нарушение или химическое загрязнение донных осадков.

Мониторинг макрозообентоса проводится для изучения следующих параметров:

- видовой состав;
- общая численность сообщества;
- общая биомасса;
- численность основных групп и видов, доминирующие виды и группы по численности;
- биомасса основных групп и видов, доминирующие виды и группы по биомассе;
- индексы разнообразия: доминирования, равномерности распределения, Маргалефа, Шеннона-Уивера.

Исследование параметров будет проводиться в лабораторных условиях.

Мониторинг состояния водной растительности

В процессе мониторинга регистрируются следующие параметры:

- видовой (флористический) состав;
- процентное соотношение видов в сообществе;
- положение растительности в воде (в толще, прикреплена к субстрату);
- структура растительности (вертикальная, горизонтальная);
- характеристика субстрата;
- проективное покрытие дна растениями в процентах;
- степень трансформации растительности.

Мониторинг состояния ихтиофауны

При мониторинге ихтиофауны будут определяться следующие параметры:

- видовой состав рыб и его распределение в районе исследований;
- количественные характеристики ихтиофауны (численность и биомасса);
- улов на усилие/га по видам рыб и орудиям лова;
- наличие редких и охраняемых видов рыб, их количественное соотношение в улове;
- размерная структура уловов;
- возрастной состав уловов;
- для видов, составляющих ядро сообщества: индивидуальные биологические характеристики рыб (Q-общая масса, q-масса тела без внутренностей, L-общая длина рыбы, l - длина рыбы без хвостового плавника, пол, стадия зрелости, возраст, плодовитость, темпы линейного роста;
- половой состав уловов и стадия половой зрелости рыб;
- наличие внешних паразитов, локализацию и количество, наличие полостных паразитов, видовой состав, количество и вес;
- наличие отклонений (уродств) от типичного морфологического облика вида;
- индексы разнообразия: доминирования, равномерности распределения, Маргалефа, Шеннона-Уивера.

При вылове особо ценных, редких и краснокнижных видов рыб определяются следующие параметры:

- видовой состав
- морфометрические параметры

- состояние половых продуктов, пол и стадия зрелости (неинвазивными, прижизненными методами - ультразвуковые и/или морфометрические исследования).

В весенний и летний периоды ПЭМ будут отбираться пробы ихтиопланктона и определяться следующие параметры:

- видовой состав и его распределение в районе исследований;
- количественные характеристики ихтиопланктона (численность и биомасса);
- улов на 100 м³ по видам рыб;
- наличие редких и охраняемых видов рыб, их количественное соотношение в улове;
- размерная структура уловов;
- стадии развития рыб в уловах.

Вылов донной рыбы будет производиться тралами, а ставные жаберные сети будут использоваться для изучения популяций пелагических рыб. Ихтиопланктон будет облавливаться ихтиопланктонными конусными сетками.

Токсикология рыб. Отбор проб для токсикологических исследований рыб производится выборочно.

Токсикологические исследования включают определение уровня накопления тяжелых металлов (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn,) и углеводородов (в том числе и полиароматических) в печени, гонадах и мышечной ткани в основном бычковых видов рыб для выявления локального загрязнения.

Мониторинг состояния орнитофауны

В процессе мониторинга на открытой морской акватории и в прибрежной тростниковой зоне на каждой станции будут отслеживаться следующие параметры:

- видовой состав;
- численность и характер пребывания птиц;
- особенности размещения на исследуемой территории;
- миграционная и кормовая активность птиц;
- реакция на источники воздействия.

Также будут выявляться факторы, которые привлекают птиц или действуют негативно на отдельных особей, группы и стаи.

По результатам наблюдений будут установлены плотность и частота встречаемости отдельных видов и групп птиц на различных участках акватории и прибрежной зоны (в разных типах местообитания), их кормовая и миграционная активность, её зависимость от погодных условий, выяснены суточная и сезонная динамика этих показателей в зоне различных объектов.

Мониторинг состояния тюленей

При проведении мониторинга на всех станциях будут проводиться визуальные наблюдения за тюленями в течение времени, необходимого для отбора проб на станции, на открытой акватории радиусом 500 м.

По результатам наблюдений будут определены:

- численность и встречаемость тюленей;
- характер пребывания и особенности размещения на контролируемой территории.

На маршрутах судов, выполняющих ПЭМ, будут отмечаться места расположения (встреч) тюленей с помощью GPS.

ПРИЛОЖЕНИЕ D. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Наименования площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала
	Наименование	номер	X1	Y1		
1	2	3	4		5	6
Технологические установки. Остров Д. Остров устьев скважин	UNIT B4-100-JW-001A. УС. Гидравлический блок питания	0003	9597489	5145573	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Остров устьев скважин	UNIT B4-100-JW-001B. УС. Гидравлический блок питания	0004	9597314	5145573	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Остров устьев скважин	UNIT B4-100. ОУС. Устья скважин (12 ед.)	6001	9597396	5145530	Сероводород (518)	Газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
Технологические установки. Остров Д. Остров устьев скважин	UNIT B4-120. ОУС. Система распределения химреагентов	6002	9597344	5145589	Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					п-Аминофенол (64*)	

					Изопропиловый спирт (469)	
					Метанол (338)	
					Триалкиламины (1223*)	
					Сольвент нефта (1149*)	
					Глицерин (1010*)	
Технологические установки. Остров Д. Остров устьев скважин	UNIT B4-130. ОУС. Манифольды	6003	9597375	5145562	Сероводород (518)	Дизельное топливо, Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
Технологические установки. Остров Д. Остров устьев скважин	UNIT B4-200. ОУС. ССН. Тестовое оборудование	6004	9597393	5145576	Этилмеркаптан (668)	Дизельное топливо, Топливный газ
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Сероводород (518)	
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	

					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Остров устьев скважин	UNIT В4-550. ОУС. Система закрытого дренажа	6005	9597465	5145591	Сероводород (518)	Дизельное топливо, Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров	UNIT В4-230. Факельная установка ВД	0001	9597809	5145219	Азота диоксид (4)	Топливный газ, сырой газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Сероводород (518)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров	UNIT В4-230. Факельная установка НД	0002	9597809	5145219	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

					Сера диоксид (516)	
					Сероводород (518)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров	UNIT В4-130. ПО. Манифольды	6006	9597839	5145616	Сероводород (518)	Топливный газ, сырой газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров	UNIT В4-120. ПО. Система распределения химреагентов	6007	9597815	5145608	Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					п-Аминофенол (64*)	
					Изопропиловый спирт (469)	
					Метанол (338)	
					Триалкиламины (1223*)	
					Сольвент нафта (1149*)	
					Глицерин (1010*)	
Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров	UNIT В4-230. ПО. Факельная система	6008	9597833	5145502	Сероводород (518)	Дизельное топливо, Топливный газ
					Сероуглерод (519)	

					Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров	UNIT В4-420. ПО. Система распределения топливного газа	6009	9597833	5145502	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Топливный газ
Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров	UNIT В4-190. ПО. Система камер пуска/приема скребка	6010	9597841	5145663	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	Дизельное топливо, Топливный газ

					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров	UNIT B4-550. ПО. Система закрытого дренажа	6011	9597825	5145475	Сероводород (518)	Дизельное топливо, Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
Технологические установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения	UNIT B4-120. УИО. Резервуары химреагентов	0005	9597617	5145937	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					п-Аминофенол (64*)	
					Изопропиловый спирт (469)	
					Метанол (338)	

					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Триалкиламины (1223*)	
					Сольвент нефта (1149*)	
					Глицерин (1010*)	
Технологические установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения	UNIT B4-120. УИО. Система распределения химреагентов	0006	9597667	5145933	Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					п-Аминофенол (64*)	
					Изопропиловый спирт (469)	
					Метанол (338)	
					Метилизобутилкетон (379)	
					Триалкиламины (1223*)	
					Сольвент нефта (1149*)	
					Глицерин (1010*)	
Технологические установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения	UNIT B4-120. УИО. Система распределения метанола	0007	9597650	5145885	Метанол (338)	
					Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения	UNIT B4-450. УИО. Сателлитный ГБП. Резервуар хранения гидравлического масла	0008	9597586	5145901	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения	UNIT B4-380. УИО. Система регенерации гликоля	6012	9597637	5145847	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
Технологические установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения	UNIT B4-120. УИО. Система топл. газа резервуаров метанола	6013	9597669	5145862	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	

					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения	UNIT B4-450. УИО. Сателлитный ГБП. Система подачи	6014	9597603	5145906	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-360-MT-101. Модуль 3. ГТУ компрессора	0009	9597497	5145679	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-360-TZ-110. Модуль 3. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0010	9597431	5145674	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-360-XX-101. Модуль 3. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0011	9597423	5145674	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-360. Модуль 3. Система компримирования ГМИ (л. 100)	0012	9597416	5145680	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	

					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-360-MT-201. Модуль 4. ГТУ компрессора	0013	9597497	5145697	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-360-TZ-210. Модуль 4. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0014	9597427	5145707	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-360-XX-201. Модуль 4. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0015	9597431	5145706	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-360. Модуль 4. Система компримирования ГМИ (л. 200-рез.)	0016	9597415	5145698	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-220. УОТП 1. Бустерные насосы нефти	0017	9597550	5145653	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	

					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-220. УОТП 1. Насосы экспортной отгрузки нефти	0018	9597579	5145658	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-200. Модуль 5. Система сепарации нефти	6015	9597637	5145655	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	

					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-310. Модуль 6. Система дегидратации газа (л. 100)	6016	9597460	5145736	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT B4-310. Модуль 6. Система дегидратации газа (л. 200-рез)	6017	9597460	5145736	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	

					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT В4-380. Модуль 6. Система регенерации гликоля (л. 100)	6018	9597460	5145736	Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Диэтиленгликоль (436)	
					Ацетопропиловый спирт (157)	
					Метанол (338)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное (716*)	

					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-360-MT-301. Модуль 16. ГТУ компрессора	0019	9597517	5145108	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-360-TZ-310. Модуль 16. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0020	9597472	5145109	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-360-XX-301. Модуль 16. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0021	9597461	5145109	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-360. Модуль 16. Система компримирования ГМИ (л. 300)	0022	9597433	5145109	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-220. УОП 2. Бустерные насосы нефти	0023	9597463	5145179	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	

					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-220. УОТП 2. Насосы экспортной отгрузки нефти	0024	9597517	5145178	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-200. Модуль 18. Система сепарации нефти (л. 200)	6019	9597479	5145147	Масло минеральное (716*)	Топливный газ, дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Сероводород (518)	
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	

					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-550. УОТП 2. Система закрытого дренажа	6020	9597515	5145258	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-310. Модуль 20. Система дегидратации газа (л. 300)	6021	9597477	5145070	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	

					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-380. Модуль 20. Система регенерации гликоля (л. 200-рез)	6022	9597477	5145070	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Диэтиленгликоль (436)	
					Ацетопропиловый спирт (157)	
					Метанол (338)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	UNIT B4-380. Модуль 20. Система регенерации гликоля (л. 300)	6023	9597477	5145070	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	

					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Диэтиленгликоль (436)	
					Ацетопропиловый спирт (157)	
					Метанол (338)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365-MT-101. Модуль 1. ГТУ компрессора ЗСГ	0025	9597202	5145582	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365. Модуль 1. ГТУ. Продувочная свеча	0026	9597195	5145582	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	

					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365-TZ-110. Модуль 1. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0027	9597175	5145582	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365-XX-101. Модуль 1. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0028	9597167	5145583	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365-MT-201. Модуль 2. ГТУ компрессора ЗСГ	0029	9597202	5145602	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365. Модуль 2. ГТУ. Продувочная свеча	0030	9597195	5145603	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365-TZ-210. Модуль 2. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0031	9597175	5145602	Масло минеральное (716*)	

Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365-XX-201. Модуль 2. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0032	9597167	5145602	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365. Модуль 1. Система компрессоров ЗСТ (л. 100)	6024	9597145	5145583	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	UNIT B4-365. Модуль 2. Система компрессоров ЗСТ (л. 200)	6025	9597147	5145602	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	

					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-230. Факельная установка ВД острова А	0101	9602470	5149285	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Сероводород (518)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-100-JW-001. УС. Гидравлический блок питания	0102	9602543	5149464	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-450. Гидравлич. система острова. Блок управления	0103	9602468	5149532	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-100. Устья скважин (УС, 8 ед.)	6101	9602577	5149461	Сероводород (518)	
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	

					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-120. Система распределения химреагентов	6102	9602518	5149446	Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					п-Аминофенол (64*)	
					Изопропиловый спирт (469)	
					Метанол (338)	
					Триалкиламины (1223*)	
					Сольвент нефтя (1149*)	
					Глицерин (1010*)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-130. Манифольды	6103	9602557	5149429	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-200. CCH. Тестовое оборудование	6104	9602526	5149453	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	

					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-550. Система закрытого дренажа	6105	9602531	5149502	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-230. Факельная система	6106	9602511	5149445	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	

					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-420. Система распределения топливного газа	6107	9602500	5149455	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-190. Система камер пуска/приема скребка	6108	9602446	5149522	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	

					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. Остров А	UNIT B1-450. Гидравлич. система острова. Насосная установка	6109	9602546	5149463	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. EPC 2	UNIT B2-100. Устья скважин (7 ед.)	6201	9599437	5143694	Сероводород (518)	Газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. EPC 2	UNIT B2-120. Система распределения химреагентов	6202	9599363	5143598	Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Метанол (338)	
					Сольвент нефтя (1149*)	
Технологические установки. EPC 2	UNIT B2-130. Манифольд	6203	9599467	5143689	Глицерин (1010*)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероводород (518)	
					Сероуглерод (519)	

					Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. EPC 2	UNIT B2-420. Система распределения топливного газа	6204	9599366	5143595	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Топливный газ
Технологические установки. EPC 2	UNIT B2-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	6205	9599371	5143607	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки.	UNIT B2-550. Система	6206	9599425	5143663	Сероводород (518)	Топливный газ,

ЕРС 2	закрытого дренажа				Сероуглерод (519)	дизельное топливо
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
Технологические установки. ЕРС 2	UNIT В2-190. Камеры пуска/приема скребка	6207	9599404	5143652	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
Технологические установки. ЕРС 2	UNIT В2-430. Система распределения дизельного	6223	9599533	5143702	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	

	топлива					
Технологические установки. ЕРС 3	UNIT В3-100. Устья скважин (7 ед.)	6208	9597870	5142060	Сероводород (518)	Газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
Технологические установки. ЕРС 3	UNIT В3-120. Система распределения химреагентов	6209	9597973	5142024	Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Метанол (338)	
					Сольвент нефта (1149*)	
					Глицерин (1010*)	
Технологические установки. ЕРС 3	UNIT В3-130. Манифольд	6210	9597873	5142053	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	

					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. ЕРС 3	UNIT B3-420. Система распределения топливного газа	6211	9597970	5142027	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. ЕРС 3	UNIT B3-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	6212	9597965	5142017	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. ЕРС 3	UNIT B3-550. Система закрытого дренажа	6213	9597908	5142024	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	

					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. ЕРС 3	UNIT B3-430. Система распределения дизельного топлива	6214	9597919	5141987	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. ЕРС 3	UNIT B3-430. Система распределения дизельного топлива	6224	9597808	5142066	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. ЕРС 4	UNIT B7-100. Устья скважин (7 ед.)	6215	9603119	5147705	Сероводород (518)	Газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	

					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. EPC 4	UNIT B7-120. Система распределения химреагентов	6216	9603075	5147500	Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Метанол (338)	
					Сольвент нефтя (1149*)	
					Глицерин (1010*)	
Технологические установки. EPC 4	UNIT B7-130. Манифольд	6217	9603134	5147696	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. EPC 4	UNIT B7-420. Система распределения топливного	6218	9603081	5147497	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	

	газа				Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. EPC 4	UNIT B7-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	6219	9603086	5147504	Масло минеральное (716*)	
Технологические установки. EPC 4	UNIT B7-550. Система закрытого дренажа	6220	9603112	5147680	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Топливный газ, дизельное топливо
Технологические установки.	UNIT B7-190. Камеры	6221	9603102	5147517	Сероводород (518)	Топливный газ,

ЕРС 4	пуска/приема скребка				Сероуглерод (519)	дизельное топливо
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Технологические установки. ЕРС 4	UNIT B7-430. Система распределения дизельного топлива	6222	9603050	5147688	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров А. Установки инженерного обеспечения	UNIT B1-480. Резервный дизельный генератор	0079	9602505	5149518	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
Остров А. Установки инженерного обеспечения	UNIT B1-480. Расходные резервуары дизтоплива	0080	9602522	5149489	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров А. Установки инженерного обеспечения	UNIT B1-480. Линия подачи дизтоплива	0081	9602522	5149490	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров А. Установки инженерного обеспечения	UNIT B1-430. Система распределения дизтоплива	6045	9602522	5149485	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	

Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-EG-101. Модуль 8. ГТУ	0035	9597489	5145996	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-XX-101. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0036	9597462	5145993	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-EG-201. Модуль 8. ГТУ	0037	9597488	5145988	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-XX-201. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0038	9597453	5145993	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	

					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-EG-301. Модуль 8. ГТУ	0039	9597425	5145996	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-XX-301. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0040	9597444	5145993	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-EG-401. Модуль 8. ГТУ	0041	9597425	5145987	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	

					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-XX-401. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0042	9597435	5145993	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-XX-X0X. Модуль 8. ГТУ. Резервуары смаз. и мин. масла	0043	9597500	5145997	Масло минеральное (716*)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-470-XX-X0X. Модуль 8. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0044	9597500	5145997	Масло минеральное (716*)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-420. Модуль 8. Система распределения топливного газа	0045	9597500	5145987	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	

					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT В4-480. Модуль 9. Резервная дизельная станция	0046	9597449	5145977	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT В4-480. Модуль 9. Расходные резервуары ГСМ	0047	9597449	5145972	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
					Сероводород (518)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT В4-480. Модуль 9. Линия подачи ГСМ	0048	9597449	5145967	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизель
					Сероводород (518)	
					Масло минеральное (716*)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	Лаборатория	0049	9597485	5145972	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Натрий гидроксид (876*)	
					Азотная кислота (5)	
					Аммиак (32)	
					Соляная кислота (163)	
					Серная кислота (517)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Бутиловый спирт (102)	
					Ацетон (470)	
					Уксусная кислота (586)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT В4-480. УИО. Резервные генераторы	0050	9597564	5145961	Масло минеральное (716*)	Дизельное топливо
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-480. УИО. Расходные резервуары ГСМ	0051	9597563	5145943	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-480. УИО. Линия подачи ГСМ	0052	9597564	5145930	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-730. Модуль 10. Пожарная мотопомпа	0053	9597462	5146012	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-730. Модуль 10. Расходные резервуары ГСМ	0054	9597451	5146011	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-730. Модуль 10. Линия подачи ГСМ	0055	9597444	5146011	Сероводород (518)	Дизель
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	Модуль 10. Мастерская	0056	9597440	5146011	Керосин (654*)	
					Эмульсол (1435*)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-430. Модуль 10. Резервуар хранения дизтоплива	0057	9597422	5146005	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-430. Модуль 10. Система распределения дизтоплива	0058	9597422	5146017	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	УИО. Участок выработки азота. Компрессоры воздушные	0061	9597601	5145874	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	УИО. Участок выработки азота. Компрессор воздушный	0062	9597601	5145863	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	УИО. Цех сварки	0064	9597354	5146017	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Железа оксид (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Азота диоксид (4)	
					Озон (435)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористый водород (617)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-420. УИО. Система распределения топливного газа	6031	9597593	5145857	Фториды неорганические (615)	Топливный газ
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
					Сероводород (518)	
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	

					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	UNIT B4-4300. ТП МТО. Пункты заправки топливом	6032	9597382	5145963	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Остров Д. МТО. Установки инженерного обеспечения	Топливозаправщик	6036	9597394	5145989	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Резервуары базового масла (ост. А)	0084	9602546	5149486	Сероводород (518)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Резервуары базового масла (ост. Д)	0088	9602543	5149486	Сероводород (518)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Резервуары базового масла (ЕРС-2)	0090	9603134	5147692	Сероводород (518)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Резервуары базового масла (ЕРС-3)	0092	9599371	5143605	Сероводород (518)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Резервуары базового масла (ЕРС-4)	0094	9597908	5142020	Сероводород (518)	
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Центробежная мотопомпа	0113	9602546	5149486	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Мотопомпа	0114	9602582	5149485	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	

					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Мотопомпа	0115	9602578	5149482	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Мотопомпа	0116	9602579	5149488	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Центробежная мотопомпа	0117	9602582	5149485	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Генератор	0118	9602582	5149481	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	

					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Генератор	0119	9602582	5149489	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Резервуары соляной кислоты,15%	0120	9602605	5149454	Соляная кислота (163)	
Участок внутрискважинных работ	Генератор	0121	9602582	5149485	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Центробежная мотопомпа	0122	9602550	5149484	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Воздушный компрессор	0123	9602577	5149536	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	

					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Генератор	0124	9602607	5149479	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Генератор	0125	9602644	5149579	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Генератор	0126	9602607	5149539	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Генератор	0127	9602619	5149596	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	

					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Генератор	0128	9602571	5149487	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Эмульсол (1435*)	
Участок внутрискважинных работ	Ремонтная мастерская	0129	9602630	5149592	Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
Участок внутрискважинных работ	Теплопушки	0130	9602587	5149471	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок внутрискважинных работ	Дизельная сварочная машина	0131	9602586	5149473	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Теплопушки	0132	9602582	5149465	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок внутрискважинных работ	Теплопушки	0133	9602582	5149459	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок внутрискважинных работ	Теплопушки	0134	9602587	5149450	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок внутрискважинных работ	Теплопушки	0135	9602571	5149450	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок внутрискважинных работ	Система подачи ГСМ	6112	9602562	5149552	Масло минеральное (716*)	
Участок внутрискважинных работ	Система подачи ГСМ	6113	9602562	5149556	Сероводород (518)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок внутрискважинных работ	Сварочный пост	6114	9602562	5149551	Железа оксид (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Азота диоксид (4)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористый водород (617)	
Участок внутрискважинных работ	Пункт заправки	6115	9602562	5149560	Сероводород (518)	Топливный газ, дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Оборудование к вспомогательным работам на островах МК	Резервные генераторы (для IBEEV) на ост А	0082	9602522	5149486	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Оборудование к вспомогательным работам на островах МК	Резервные генераторы (для IBEEV) на ост А	0083	9602522	5149486	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Оборудование к вспомогательным работам на островах МК	Резервные генераторы (для IBEEV) на ост Д	0085	9597495	5145680	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
Оборудование к вспомогательным работам на островах МК	Резервные генераторы (для IBEEV) на ост Д	0086	9597495	5145680	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
Оборудование к вспомогательным работам на островах МК	Резервные генераторы (для IBEEV) на ост Д	0087	9597495	5145680	Формальдегид (609)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Оборудование к вспомогательным работам на островах МК	Резервные генераторы (для IBEEV) на ост EPC-2	0089	9603134	5147696	Бенз/а/пирен (54)	Дизельное топливо
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Оборудование к вспомогательным работам на островах МК	Резервные генераторы (для IBEEV) на ост ЕРС-3	0091	9599371	5143608	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Оборудование к вспомогательным работам на островах МК	Резервные генераторы (для IBEEV) на ост ЕРС-4	0093	9597908	5142024	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1000	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1001	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	

					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1002	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1003	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1004	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1005	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	

Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор вакуумной установки	1006	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1007	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1008	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор вакуумной установки	1009	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы	Дизельный генератор	1010	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо

реагирования на нефтяные разливы (OSR)	вакуумной установки				Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор вакуумной установки	1011	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Вспомогательный дизельный генератор	1012	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор вакуумной установки	1013	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1014	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1015	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1016	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1017	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор осветительной мачты	1018	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1019	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор вакуумной установки	1020	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1021	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1022	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	

					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1023	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1024	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1025	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1026	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы	Дизельный генератор насосов	1027	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо

реагирования на нефтяные разливы (OSR)					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1028	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1029	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор скиммера	1030	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1031	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1032	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Вспомогательный бензиновый генератор	1033	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Вспомогательный бензиновый генератор	1034	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Бензиновый генератор насосов	1035	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Вспомогательный бензиновый генератор	1036	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
Участок службы	Вспомогательный	1037	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин

реагирования на нефтяные разливы (OSR)	бензиновый генератор				Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Бензиновый генератор насосов	1038	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Вспомогательный бензиновый генератор	1039	9597388	5146137	Бензин (60)	Бензин
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Вспомогательный бензиновый генератор	1040	9597388	5146137	Углерод оксид (584)	Бензин
					Бензин (60)	
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Воздухонагревательная установка	1041	9597388	5146137	Сера диоксид (516)	Дизельное топливо
					Углерод оксид (584)	
					Сажа (583)	
					Азота диоксид (4)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1045	9597388	5146137	Азота оксид (6)	Дизельное топливо
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1046	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Вспомогательный дизельный генератор	1047	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор вакуумной установки	1048	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1049	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Бензиновый генератор насосов	1050	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	

Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Бензиновый генератор насосов	1051	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Вспомогательный бензиновый генератор	1052	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Вспомогательный бензиновый генератор	1053	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Бензиновый генератор компрессора	1054	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1055	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Воздухонагревательная установка	1058	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок службы	Воздухонагревательная	1059	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо

реагирования на нефтяные разливы (OSR)	установка				Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1060	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор насосов	1061	9597388	5146137	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1062	9597388	5146137	Формальдегид (609)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1063	9597388	5146137	Бенз/а/пирен (54)	Дизельное топливо
					Формальдегид (609)	
					Углерод оксид (584)	
					Сера диоксид (516)	
					Азота оксид (6)	
					Азота диоксид (4)	
					Сажа (583)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	

					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1064	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Воздухонагревательная установка	1065	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	Дизельный генератор	1066	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа эвакуационной защиты "Zerock"	Дизельный генератор силового модуля	0074	9597394	5145289	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа эвакуационной защиты "Zerock"	Дизельный генератор силового модуля	0075	9597394	5145289	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа эвакуационной защиты "Zerock"	Резервуары ГСМ	0076	9597394	5145289	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа эвакуационной защиты "Zerock"	Система подачи ГСМ	0077	9597394	5145289	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа эвакуационной защиты "Zerock"	Механическая мастерская	0078	9597394	5145289	Серная кислота (517)	Дизельное топливо
					Эмульсол (1435*)	
Баржа эвакуационной защиты "Zerock"	Участок покраски	6044	9597394	5145289	Ксилол (322)	
					Уайт-спирит (1294*)	
Баржа поддержки TUB	Unit B0-470-XX-001A. Генератор силового модуля	1101	9597348	5146071	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
Баржа поддержки TUB	Unit B0-470-XX-001B. Генератор силового модуля	1102	9597348	5146071	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
Баржа поддержки TUB	Unit B0-470-XX-001C. Генератор силового модуля	1103	9597348	5146071	Формальдегид (609)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа поддержки TUB	Unit B0-470-XX-001D. Генератор силового модуля	1104	9597348	5146071	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа поддержки TUB	Unit B0-470-XX-002A. Генератор силового модуля	1105	9597348	5146071	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа поддержки TUB	Unit B0-470-XX-002B. Генератор силового модуля	1106	9597348	5146071	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа поддержки TUB	Unit B0-730-EC-002A. Пожарная мотопомпа	1107	9597348	5146071	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	

Баржа поддержки TUB	Unit B0-730-EC-002B. Пожарная мотопомпа	1108	9597348	5146071	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Баржа поддержки TUB	Unit B0-410-FG-001A. Котел Garioni Naval	1109	9597348	5146071	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
Баржа поддержки TUB	Unit B0-410-FG-001B. Котел Garioni Naval	1110	9597348	5146071	Углерод оксид (584)	Дизельное топливо
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
Баржа поддержки TUB	Резервуары ГСМ	1112	9597348	5146071	Сера диоксид (516)	Дизельное топливо
					Углерод оксид (584)	
					Сероводород (518)	
Баржа поддержки TUB	Система подачи ГСМ	6150	9597348	5146071	Масло минеральное (716*)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Сероводород (518)	
Баржа поддержки TUB	Пункт заправки	6161	9597348	5146071	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
					Сероводород (518)	
ЖПК 1	Генератор	1113	9597613	5146007	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	

ЖПК 1	Генератор	1114	9597613	5146004	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 1	Генератор	1115	9597613	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 1	Котел	1118	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо/Газ
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК 1	Котел	1119	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо/Газ
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК 1	Резервуары ГСМ	1121	9597621	5146009	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 1	Система подачи ГСМ	1122	9597621	5146001	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 1	Инсинератор	1123	9597607	5146599	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Соляная кислота (163)	
					Сера диоксид (516)	

					Углерод оксид (584)	
					Фтористый водород (617)	
					Взвешенные частицы (116)	
ЖПК 1	Механическая мастерская	1124	9597628	5146001	Серная кислота (517)	
					Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
ЖПК 1	Участок покраски	6151	9597637	5146001	Ксилол (322)	
					Уайт-спирит (1294*)	
ЖПК 2	Генератор	1125	9597613	5145973	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
ЖПК 2	Генератор	1126	9597613	5145970	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
ЖПК 2	Генератор	1127	9597613	5145967	Формальдегид (609)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК 2	Котел	1130	9597600	5146001	Бенз/а/пирен (54)	Дизельное
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Азота диоксид (4)	

					Азота оксид (6)	топливо/Газ
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК 2	Котел	1131	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо/Газ
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК 2	Резервуары ГСМ	1133	9597621	5145975	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 2	Система подачи ГСМ	1134	9597621	5145967	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 2	Инсинератор	1135	9597607	5145965	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Соляная кислота (163)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористый водород (617)	
					Взвешенные частицы (116)	
ЖПК 2	Механическая мастерская	1136	9597628	5145967	Серная кислота (517)	
					Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
ЖПК 2	Участок покраски	6152	9597637	5145967	Ксилол (322)	
					Уайт-спирит (1294*)	
ЖПК 3	Генератор	1137	9597708	5145901	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	

ЖПК 3	Генератор	1138	9597705	5145901	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 3	Генератор	1139	9597702	5145901	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 3	Котел	1142	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо/Газ
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК 3	Котел	1143	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо/Газ
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК 3	Резервуары ГСМ	1145	9597705	5145909	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 3	Система подачи ГСМ	1146	9597703	5145895	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 3	Инсинератор	1147	9597705	5145916	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Соляная кислота (163)	
					Сера диоксид (516)	

					Углерод оксид (584)	
					Фтористый водород (617)	
					Взвешенные частицы (116)	
ЖПК 3	Механическая мастерская	1148	9597660	5145913	Серная кислота (517)	
					Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
ЖПК 3	Участок покраски	6153	9597705	5145925	Ксилол (322)	
					Уайт-спирит (1294*)	
ЖПК 4	Генератор	1160	9597660	5145807	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 4	Генератор	1161	9597660	5145807	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 4	Генератор	1162	9597660	5145804	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 4	Котел	1165	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо/Газ
					Азота оксид (6)	

					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК 4	Котел	1166	9597708	5145901	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо/Газ
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК 4	Резервуары ГСМ	1168	9597668	5145807	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 4	Система подачи ГСМ	1169	9597654	5145805	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК 4	Инсинератор	1170	9597675	5145807	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Соляная кислота (163)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористый водород (617)	
					Взвешенные частицы (116)	
ЖПК 4	Механическая мастерская	1171	9597674	5145807	Серная кислота (517)	
					Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
ЖПК 4	Участок покраски	6154	9597674	9597674	Ксилол (322)	
					Уайт-спирит (1294*)	
ЖПК "Karlygash"	Генератор Volvo-Penta	1149	9597394	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Karlygash"	Генератор Mitsubishi	1150	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо

					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Karlygash"	Резервный генератор	1151	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Karlygash"	Генератор аварийный Volvo-Penta	1152	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Karlygash"	Резервуары ГСМ	1153	9597300	5146111	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Karlygash"	Котел Garioni Naval	1154	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК "Karlygash"	Мотопомпа IVECO	1155	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	

					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Karlygash"	Система подачи ГСМ	1156	9597300	5146111	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Karlygash"	Механическая мастерская	1157	9597300	5146111	Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
ЖПК "Karlygash"	Инсинератор Team Tec	1159	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Соляная кислота (163)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористый водород (617)	
					Взвешенные частицы (116)	
ЖПК "Karlygash"	Участок покраски	6155	9597300	5146111	Ксилол (322)	
					Уайт-спирит (1294*)	
ЖПК "Nur"	Генератор	1172	9597566	5145456	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Nur"	Генератор	1173	9597563	5145456	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Nur"	Генератор (резервный)	1174	9597561	5145456	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо

					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Nur"	Котел Garioni Naval	1175	9597566	5145453	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК "Nur"	Пожарная мотопомпа	1176	9597565	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Nur"	Пожарная мотопомпа	1177	9597561	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Nur"	Пожарная мотопомпа	1178	9597558	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	

					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Nur"	Инсинератор	1179	9597561	5145453	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Соляная кислота (163)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористый водород (617)	
					Взвешенные частицы (116)	
ЖПК "Nur"	Резервуары ГСМ	1180	9597571	5145464	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Nur"	Система подачи ГСМ	1181	9597563	5145476	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Nur"	Механическая мастерская	1182	9597563	5145471	Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
ЖПК "Nur"	Участок покраски	6156	9597563	5145480	Ксилол (322)	
					Уайт-спирит (1294*)	
ЖПК "Shapagat"	Генератор	1183	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
ЖПК "Shapagat"	Генератор	1184	9597566	5145345	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	

					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Shapagat"	Генератор (резервный)	1185	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Shapagat"	Резервуары ГСМ	1186	9597566	5145345	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Shapagat"	Котел Garioni Naval	1187	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
ЖПК "Shapagat"	Пожарная мотопомпа IVECO	1188	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Shapagat"	Пожарная мотопомпа IVECO	1189	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Shapagat"	Пожарная мотопомпа IVECO	1190	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо

					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Shapagat"	Система подачи ГСМ	1191	9597566	5145345	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
ЖПК "Shapagat"	Механическая мастерская	1192	9597566	5145345	Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
ЖПК "Shapagat"	Инсинератор	1193	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Соляная кислота (163)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористый водород (617)	
					Взвешенные частицы (116)	
ЖПК "Shapagat"	Участок покраски	6157	9597566	5145345	Ксилол (322)	
					Уайт-спирит (1294*)	
Участки работ подрядных организаций	Генератор	0314	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Генератор	0315	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Генератор	0316	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Теплопушка	0317	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участки работ подрядных организаций	Сварочный пост	0318	9597373	5146109	Железа оксид (274)	Дизельное топливо
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром шестивалентный (647)	
					Азота диоксид (4)	
					Фториды неорганические (615)	
Участки работ подрядных организаций	Теплопушка	0319	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участки работ подрядных организаций	Теплопушка	0320	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участки работ подрядных организаций	Теплопушка	0321	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	

					Углерод оксид (584)	
Участки работ подрядных организаций	Генератор	0322	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Генератор	0323	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Генератор	0324	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Теплопушка	0325	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участки работ подрядных организаций	Сварочный пост	0326	9597373	5146109	Железа оксид (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром шестивалентный (647)	
					Азота диоксид (4)	
					Фториды неорганические (615)	

Участки работ подрядных организаций	Теплопушка	0327	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участки работ подрядных организаций	Теплопушка	0328	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участки работ подрядных организаций	Теплопушка	0329	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Участки работ подрядных организаций	Участок покраски	6175	9597373	5146109	Ксилол (322)	
					Сольвент нефтя (1149*)	
					Уайт-спирит (1294*)	
Участки работ подрядных организаций	Система перекачки дизельного топлива	6176	9597373	5146109	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Резервуары ГСМ	6177	9597373	5146109	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Сварочный пост	6179	9597373	5146109	Железа оксид (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром шестивалентный (647)	
					Азота диоксид (4)	
					Углерод оксид (584)	
					Фториды неорганические (615)	
Участки работ подрядных организаций	Пескоструйные работы	6180	9597373	5146109	Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	
Участки работ подрядных организаций	Механическая мастерская	6181	9597373	9597373	Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
Участки работ подрядных	Участок покраски	6182	9597373	9597373	Ксилол (322)	

организаций					Сольвент нафта (1149*)	
					Уайт-спирит (1294*)	
Участки работ подрядных организаций	Система перекачки дизельного топлива	6183	9597373	5146109	Сероводород (518)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Резервуары ГСМ	6184	9597373	5146109	Сероводород (518)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Участки работ подрядных организаций	Сварочный пост	6185	9597373	5146109	Железа оксид (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром шестивалентный (647)	
					Азота диоксид (4)	
					Углерод оксид (584)	
					Фториды неорганические (615)	
Участки работ подрядных организаций	Пескоструйные работы	6186	9597373	5146109	Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20 % (494)	
Участки работ подрядных организаций	Механическая мастерская	6187	9593456	5138210	Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	