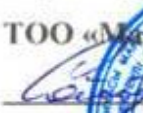


ТОО «Mangistau Neftedobicha»

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
ТОО «Mangistau Neftedobicha»


« _____ » _____ г.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ОБЪЕКТОВ I КАТЕГОРИИ**

**к рабочему «Групповой технический проект на строительство
вертикальных оценочных скважин №1Д, 4Д, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18
на месторождении Уйлюк»**

**ИП «Есо time»
Налыбаева С.А.**

**Государственная лицензия на
выполнение работ и оказание услуг в
области охраны окружающей среды №
02476Р от 21.10.2021 год**

г. АКТАУ, 2022 г

	СОДЕРЖАНИЕ	
1	Введение	3
2	Таблица 1. Общие сведения о предприятии	4
3	Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	4
4	Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	6
5	Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	6
6	Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9
7	Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	9
8	Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	10
9	Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	10
10	Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	10
11	Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	10
12	Таблица 11. план-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	10
1	Обязательный перечень параметров	11
2	Программа натурных исследований и измерения	12
2.1	Атмосферный воздух	13
2.2.	Поверхностные и подземные воды.	15
2.3	Почвы и растительность.	15
2.4.	Животный мир.	19
2.5.	Мониторинг обращения с отходами	19
2.6	Радиационная обстановка.	20
2.7	Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций	20
3.	Список использованной нормативно-технической документации	24
4.	Приложение	26

Введение

Программа производственного экологического контроля для ТОО «Mangistau Neftedobicha» выполнена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами, регламентирующими вопросы производственного экологического контроля:

- Экологическим Кодексом РК

- Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Программа производственного экологического контроля содержит:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;

- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;

- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия

Проводится внутренний учет, предприятие формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	БИН	ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Mangistau Neftebichcha»	м/р Уйлюк Каракиянского района Мангистауская область 474230000	43.34.45 51.52.10 43.24.36 51.53.29 43243.68 515329.03 43.228.74 515352.08 43318.50 515423.94 433.4210 515448.53 43430.99 51558.77 43444.56 515518.95 43410.45 51575.13 43536.79 515923.28 43644.39 52147.53	190740034764	06100	Основной деятельностью является добыча нефти и газа	БИК: SABRKZKA ИИК: KZ26914082203KZ0173 5. Банк ДБ АО "Сбербанк". КБЕ 17	строительство вертикальных оценочных скважин №1д, 4д, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18 на месторождении Уйлюк

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Промасленная ветошь-	15 02 02 (опасный)	Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники. Временно, но не более шести месяцев, накапливается на предприятии, затем передается специализированной организации
Металлолом	17 04 05 (неопасный)	Металлолом в основном образуется в процессе резки трубопроводов. Временно, но не более шести месяцев, накапливается на предприятии, затем передается специализированной организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13 (опасный)	Огарки сварочных электродов образуются в процессе сварочных работ. Временно, но не более шести месяцев, накапливается на предприятии, затем передается специализированной организации.
Коммунальные отходы-	20 03 01 (неопасный)	Коммунальные отходы образуются в процессе производственной жизнедеятельности персонала, осуществляющего строительство проектируемых объектов. Вывоз ТБО осуществляется своевременно. Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0 градусов и ниже - не более трёх суток, при плюсовой температуре - не более суток.
Строительные отходы	17 09 04 (неопасный)	Строительные отходы образующиеся при проведении строительных работ – обломки железобетонных изделий, остатки кабельной продукции и проводов, изоляторы и др.)– твердые, не пожароопасные, IV-й класс опасности. Временно, но не более шести месяцев, накапливается на предприятии, затем передается специализированной организации

Наименование отхода	Кол-во, т	Код отхода	Класс опасности*	Метод утилизации
Буровой шлам	1396,14	01 05 07	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Отработанный буровой раствор	3312,66	01 05 07	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Промасленная ветошь	0,0636	15 02 02 (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Отработанные масла	39,634	13 02 04*		Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Металлолом	2,0	17 04 07 (смешанные металлы)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Огарки электродов	0,0092	12 01 13 (отходы сварки)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Тара из-под химреагентов (бумажные мешки)	4,664	15 01 01 (бумажные мешки)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Тара из-под хим.реагентов (полиэтиленовые мешки)	6,456	15 01 02 (полиэтиленовые мешки)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Тара из-под химреагентов (пластиковые канистры)	0,068	15 01 02 (пластиковые канистры)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Тара из-под химреагентов (металлические бочки)	0,03	15 01 04 (металлические бочки)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Протекторы обсадных труб (металлические)	1,8434	15 01 02 металлические протекторы обсадных труб	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Протекторы обсадных труб (пластиковые)	5,5018	15 01 02 пластиковые протекторы обсадных труб	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Твердо-бытовые отходы	23,352	20 03 99 (коммунальные отходы)	5	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	528
2	Организованных, из них:	275
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	275
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	253
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	253
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	253
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	253

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование	Проектная мощность производства	Наименование источника загрязнения	источника	местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ Согласно проекта			Периодичность контроля
				широта	долгота	Наименование	г/с	т/год	
Строительство вертикальных оценочных скважин №1д, 4д, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18 на мр Уйлук	11скв	Дизельный двигатель	101	43.34.45	51.52.10	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,8467	26,8009	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102	43.24.36	51.53.29	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,8467	26,8009	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102	43243.68	515329.03	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,8467	26,8009	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102	43.228.4	515352.08	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,8467	26,8009	1раз/кв
		Паровой котел	103	43318.50	515423.94	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7539	3,5525	1раз/кв
		Паровой котел	103	433.4210	515448.53	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7539	3,5525	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110	43430.99	51558.77	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,9869	0,1267	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110	43444.56	515518.95	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,9869	0,1267	1раз/кв
		Дизельный двигатель	101	43410.45	51575.13	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,113	4,3554	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102	43536.79	515923.28	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,113	4,3554	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102	43644.39	52147.53	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,113	4,3554	1раз/кв
		Паровой котел	103			(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1225	0,5775	1раз/кв
		Паровой котел	103			(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1225	0,5775	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4851	0,021	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4851	0,021	1раз/кв
		Дизельный двигатель	101			(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2548	1,0255	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102			(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2548	1,0255	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102			(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2548	1,0255	1раз/кв
		Паровой котел	103			(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0686	0,3248	1раз/кв
		Паровой котел	103			(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0686	0,3248	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1386	0,0056	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1386	0,0056	1раз/кв
		Дизельный двигатель	101			(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,5658	14,3577	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102			(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,5658	14,3577	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102			(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,5658	14,3577	1раз/кв
		Паровой котел	103			(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,6198	7,6342	1раз/кв
		Паровой котел	103			(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,6198	7,6342	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,1669	0,0497	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,1669	0,0497	1раз/кв
		Емкость для дизтоплива	104			(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00028	0,000028	1раз/кв
		Емкость для дизтоплива	105			(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00021	0,000028	1раз/кв
		Емкость для дизтоплива	106			(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00035	0,000028	1раз/кв
		Емкость для дизтоплива	107			(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00035	0,000028	1раз/кв
		Емкость для дизтоплива	107			(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007	0,000028	1раз/кв
		Дизельный двигатель	101			(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	6,7501	26,3228	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102			(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	6,7501	26,3228	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102			(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	6,7501	26,3228	1раз/кв
		Паровой котел	103			(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3,8283	18,039	1раз/кв
		Паровой котел	103			(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3,8283	18,039	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3,0142	0,1288	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3,0142	0,1288	1раз/кв
		Дизельный двигатель	101			(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000007	0,000028	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102			(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000007	0,000028	1раз/кв
		Дизельный двигатель	102			(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000007	0,000028	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000007	0,0000001	1раз/кв
		Цементировочный агрегат	110			(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000007	0,0000001	1раз/кв

Дизельный двигатель	101
Дизельный двигатель	102
Цементировочный агрегат	110
Емкость для масла	108
Емкость для отработанного масла	109
Дизельный двигатель	101
Дизельный двигатель	102
Емкость для дизтоплива	104
Емкость для дизтоплива	105
Емкость для дизтоплива	106
Емкость для дизтоплива	107
Цементировочный агрегат	110
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Дизельный двигатель	205
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Дизельный двигатель	205
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204

(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0728	0,2737	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0728	0,2737	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0336	0,0014	1раз/кв
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0035	0,0007	1раз/кв
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0014	0,0007	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	1,7465	6,8369	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	1,7465	6,8369	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,091	0,0098	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0763	0,0098	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,1141	0,0098	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0154	0,0091	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,8057	0,0343	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3661	2,0199	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1707	12,9543	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4966	2,6916	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4966	2,6916	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1077	5,7078	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	1,0371	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0595	0,3284	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0277	2,1052	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0807	0,4375	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0807	0,4375	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0175	0,9276	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0614	0,1686	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017	0,0903	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0079	0,5784	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0231	0,12	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0231	0,12	1раз/кв

Дизельный двигатель	205	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0098	0,5217	1раз/кв
Диз.двиг.цементир.агрегата	215	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0246	0,0648	1раз/кв
Дизельный двигатель	201	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143	0,789	1раз/кв
Дизельный двигатель	202	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0667	5,0603	1раз/кв
Дизельный двигатель	203	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,194	1,0514	1раз/кв
Дизельный двигатель	204	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,194	1,0514	1раз/кв
Дизельный двигатель	205	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,2314	12,2671	1раз/кв
Диз.двиг.цементир.агрегата	215	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	0,1621	1раз/кв
Емкость для дизтоплива	206	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00003	0,00004	1раз/кв
Емкость для дизтоплива	207	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	0,00004	1раз/кв
Дизельный двигатель	201	(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3694	2,0515	1раз/кв
Дизельный двигатель	202	(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722	13,1568	1раз/кв
Дизельный двигатель	203	(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5012	2,7337	1раз/кв
Дизельный двигатель	204	(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5012	2,7337	1раз/кв
Дизельный двигатель	205	(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5469	28,9853	1раз/кв
Диз.двиг.цементир.агрегата	215	(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3048	0,8427	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	211	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,153	2,7896	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	212	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,153	2,7896	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	213	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,153	2,7896	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	214	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,153	2,7896	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	211	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0566	1,0317	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	212	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0566	1,0317	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	213	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0566	1,0317	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	214	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0566	1,0317	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	211	(0602) Бензол (64)	0,0007	0,0135	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	212	(0602) Бензол (64)	0,0007	0,0135	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	213	(0602) Бензол (64)	0,0007	0,0135	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	214	(0602) Бензол (64)	0,0007	0,0135	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	211	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	0,0042	1раз/кв
Емкость для сбора нефти	212	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	0,0042	1раз/кв

Емкость для сбора нефти	213
Емкость для сбора нефти	214
Емкость для сбора нефти	211
Емкость для сбора нефти	212
Емкость для сбора нефти	213
Емкость для сбора нефти	214
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Емкость для масла	208
Емкость для отработанного масла	209
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Емкость для дизтоплива	206
Емкость для дизтоплива	207
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Факел	210
Факел	210
Факел	210

(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	0,0042	1раз/кв
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	0,0042	1раз/кв
(0621) Метилбензол (349)	0,0005	0,0085	1раз/кв
(0621) Метилбензол (349)	0,0005	0,0085	1раз/кв
(0621) Метилбензол (349)	0,0005	0,0085	1раз/кв
(0621) Метилбензол (349)	0,0005	0,0085	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,000004	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,00002	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,000004	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,000004	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,000002	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0041	0,0224	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0019	0,1447	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0055	0,0301	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0055	0,0301	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	0,1621	1раз/кв
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0001	0,0004	1раз/кв
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0001	0,0004	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0987	0,541	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,046	3,4699	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,134	0,7211	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,134	0,7211	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0109	0,0077	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0022	0,01	1раз/кв
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,1426	0,3889	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4171	38,9346	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0678	6,327	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,3476	32,4455	1раз/кв

Факел	210
Факел	210
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Дизельный двигатель	205
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Дизельный двигатель	205
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Дизельный двигатель	205
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Дизельный двигатель	205
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Емкость для дизтоплива	206
Емкость для дизтоплива	207
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202

(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3,4759	324,4562	1раз/кв
(0410) Метан (727*)	0,0869	8,1112	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,5627	3,6645	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,1949	5,8422	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,4762	4,8832	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,4762	4,8832	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7539	2,5739	1раз/кв
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,6432	1,8816	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4165	0,5957	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1939	0,9492	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,5649	0,7938	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,5649	0,7938	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1225	0,4186	1раз/кв
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4298	0,3059	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,119	0,1638	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0553	0,2611	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1617	0,2177	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1617	0,2177	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0686	0,2352	1раз/кв
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1722	0,1176	1раз/кв
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,001	1,4315	1раз/кв
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4669	2,282	1раз/кв
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,358	1,9075	1раз/кв
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,358	1,9075	1раз/кв
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,6198	5,5321	1раз/кв
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,413	0,294	1раз/кв
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00021	0,000028	1раз/кв
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007	0,000021	1раз/кв
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	2,5858	3,7219	1раз/кв
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,2054	5,9332	1раз/кв

Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Дизельный двигатель	205
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Емкость для сбора нефти	211
Емкость для сбора нефти	212
Емкость для сбора нефти	213
Емкость для сбора нефти	214
Емкость для сбора нефти	211
Емкость для сбора нефти	212
Емкость для сбора нефти	213
Емкость для сбора нефти	214
Емкость для сбора нефти	211
Емкость для сбора нефти	212
Емкость для сбора нефти	213
Емкость для сбора нефти	214
Емкость для сбора нефти	211
Емкость для сбора нефти	212
Емкость для сбора нефти	213
Емкость для сбора нефти	214
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Дизельный двигатель	201
Дизельный двигатель	202
Дизельный двигатель	203
Дизельный двигатель	204
Диз.двиг.цементир.агрегата	215
Емкость для масла	208

(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3,5084	4,9595	1раз/кв
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3,5084	4,9595	1раз/кв
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3,8283	13,0711	1раз/кв
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	2,1336	1,5288	1раз/кв
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2674	0,7231	1раз/кв
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2674	0,7231	1раз/кв
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2674	0,7231	1раз/кв
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2674	0,7231	1раз/кв
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0987	0,2674	1раз/кв
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0987	0,2674	1раз/кв
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0987	0,2674	1раз/кв
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0987	0,2674	1раз/кв
(0602) Бензол (64)	0,0014	0,0035	1раз/кв
(0602) Бензол (64)	0,0014	0,0035	1раз/кв
(0602) Бензол (64)	0,0014	0,0035	1раз/кв
(0602) Бензол (64)	0,0014	0,0035	1раз/кв
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0007	0,0014	1раз/кв
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0007	0,0014	1раз/кв
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0007	0,0014	1раз/кв
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0007	0,0014	1раз/кв
(0621) Метилбензол (349)	0,0007	0,0021	1раз/кв
(0621) Метилбензол (349)	0,0007	0,0021	1раз/кв
(0621) Метилбензол (349)	0,0007	0,0021	1раз/кв
(0621) Метилбензол (349)	0,0007	0,0021	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000028	0,000007	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000014	0,000007	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000007	0,000007	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000007	0,000007	1раз/кв
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000007	0,000004	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0287	0,0406	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0133	0,0651	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0385	0,0546	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0385	0,0546	1раз/кв
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0413	0,294	1раз/кв
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0007	0,0007	1раз/кв

	Емкость для отработанного масла	209	(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0007	0,0007	1раз/кв
	Дизельный двигатель	201	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,6909	0,9814	1раз/кв
	Дизельный двигатель	202	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,322	1,5645	1раз/кв
	Дизельный двигатель	203	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,938	1,3083	1раз/кв
	Дизельный двигатель	204	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,938	1,3083	1раз/кв
	Емкость для дизтоплива	206	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0763	0,0098	1раз/кв
	Емкость для дизтоплива	207	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0154	0,0077	1раз/кв
	Диз.двиг.цементир.агрегата	215	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,9982	0,7056	1раз/кв
	Факел	210	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2919	1,0087	1раз/кв
	Факел	210	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0476	0,1638	1раз/кв
	Факел	210	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2429	0,8407	1раз/кв
	Факел	210	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,4325	8,407	1раз/кв
	Факел	210	(0410) Метан (727*)	0,0609	0,21	1раз/кв

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование	Источники выброса	Номер источника	местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ Согласно проекта			Вид потребляемого сырья/материала (название)
			широта	долгота	Наименование	г/с	т/год	
Строительство вертикальных оценочных скважин №1д, 4д, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18 на мр Уйлук	Бульдозер (снятие ПСП)	6001	43.34.45 43.24.36 43243.68	51.52.10 51.53.29 515329.03	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,3689	0,0388	глина
	Экскаватор (выемка грунта)	6002	43.228.4 43318.50 433.4210	515352.08 515423.94 515448.53	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,0734	0,003	глина
	Автосамосвал (разгрузка)	6003	43430.99 43444.56 43410.45	51558.77 515518.95 51575.13	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,0956	0,0007	глина
	Автосамосвал (транспортировка)	6004	43536.79 43644.39	515923.28 52147.53	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,0006	0,046	глина
	Сварочный аппарат	6101			(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа(274)	0,014	0,0091	св. электрод
	Сварочный аппарат	6101			(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(327)	0,0014	0,0007	св. электрод
	Сварочный аппарат	6101			(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0021	0,0014	св. электрод

Насос подачи ГСМ к дизелям	6107
Насос подачи ГСМ к котельной	6108
Сварочный аппарат	6101
Сварочный аппарат	6101
Сварочный аппарат	6201
Буровые насосы	6102
Емкость бурового раствора	6103
Дегазатор бурового раствора	6104
Газосепаратор бурового раствора	6105
Емкость для отходов	6109
Насос подачи ГСМ к дизелям	6107
Насос подачи ГСМ к котельной	6108
Сварочный аппарат	6101
Узел приготовления цем.раствора	6106
Электросварочный аппарат	6201
Электросварочный аппарат	6201
Электросварочный аппарат	6201
Насос подачи ГСМ	6206
Насос подачи к котельной	6207
Электросварочный аппарат	6201
Электросварочный аппарат	6201
Электросварочный аппарат	6201
Буровой насос	6202
Емкость для бур. раствора	6203
Дегазатор для бур. раствора	6204
Сепаратор для бур. раствора	6205
Нефтегазосепаратор	6208
Нефтегазосепаратор	6208
Нефтегазосепаратор	6208
Нефтегазосепаратор	6208

(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007	0,0007	дизтопливо
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007	0,00028	дизтопливо
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0175	0,0112	св. электрод
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(617)	0,0007	0,0007	св. электрод
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия)(615)	0,0042	0,0028	св. электрод
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0777	0,847	буровой раствор
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2681	2,9211	буровой раствор
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0966	1,0493	газ
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0266	0,2863	газ
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1022	1,1116	дизтопливо
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0196	0,2114	дизтопливо
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0196	0,0917	дизтопливо
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,0021	0,0014	св. электрод
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,1358	0,0063	цемент
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа(274)	0,002	0,0049	св. электрод
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(327)	0,0002	0,0004	св. электрод
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0007	св. электрод
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	0,0001	дизтопливо
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	0,0004	дизтопливо
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0025	0,0062	св. электрод
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(617)	0,0001	0,0003	св. электрод
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия)(615)	0,0006	0,0015	св. электрод
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0111	0,1237	буровой раствор
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0222	2,721	буровой раствор
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0138	1,6856	газ
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0038	0,4602	цемент
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0254	2,3741	нефть
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0094	0,8781	нефть
(0602) Бензол (64)	0,0001	0,0115	нефть
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,0036	нефть

Нефтегазосепаратор	6208	(0621) Метилбензол (349)	0,0001	0,0001	нефть
Насос подачи ГСМ	6206	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0028	0,0308	дизтопливо
Насос подачи к котельной	6207	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0028	0,1468	дизтопливо
Электросварочный аппарат	6201	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,0003	0,0007	св. электрод
Узел приготовления цемен.р-ра	6209	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,00003	0,0001	цемент
Электросварочный аппарат	6201	(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа(274)	0,014	0,0091	св. электрод
Электросварочный аппарат	6201	(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(327)	0,0014	0,0007	св. электрод
Электросварочный аппарат	6201	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0021	0,0014	св. электрод
Насос подачи ГСМ	6206	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007	0,00014	дизтопливо
Насос подачи к котельной	6207	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007	0,00049	дизтопливо
Электросварочный аппарат	6201	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0175	0,0112	св. электрод
Электросварочный аппарат	6201	(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(617)	0,0007	0,0007	св. электрод
Электросварочный аппарат	6201	(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия(615)	0,0042	0,0028	св. электрод
Буровой насос	6202	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0777	0,2247	буровой раствор
Емкость для бурового раствора	6203	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1554	1,2271	буровой раствор
Дегазатор для бурового раствора	6204	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0966	0,7602	газ
Сепаратор для бурового раствора	6205	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0266	0,2079	цемент
Нефтегазосепаратор	6208	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1778	0,6153	нефть
Нефтегазосепаратор	6208	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0658	0,2275	нефть
Нефтегазосепаратор	6208	(0602) Бензол (64)	0,0007	0,0028	нефть
Нефтегазосепаратор	6208	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00028	0,0007	нефть
Нефтегазосепаратор	6208	(0621) Метилбензол (349)	0,0007	0,0021	нефть
Насос подачи ГСМ	6206	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0196	0,056	дизтопливо
Насос подачи к котельной	6207	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0,0196	0,0665	дизтопливо
Электросварочный аппарат	6201	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,0021	0,0014	св. электрод
Узел приготовления цемен.р-ра	6209	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)	0,00021	0,00021	цемент

Таблица 6. 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
Примечание: Полигон захоронения твердо-бытовых отходов на балансе отсутствует					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный раствор	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.1. Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного мониторинга	Структурные подразделения	постоянно
2. следование производственным инструкциям и правилам,	Структурные подразделения	постоянно

относящимся к охране окружающей среды		
3.выполнение условий экологических и иных разрешений	Структурные подразделения	постоянно
4. правильность ведения учета отчетности по результатам производственного мониторинга	Эколог	1 раз в квартал
5. рассмотрение отчета о предыдущей внутренней проверке	Эколог	1 раз в квартал
6. обследование каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;	Эколог	1 раз в квартал

1.ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

Производственный мониторинг включает в себя организацию наблюдения, обзор данных и проведение анализа для последующей оценки воздействия предприятия на состояние окружающей среды.

Мониторинг проводится с целью принятия мер по предотвращению неблагоприятного воздействия предприятия на окружающую среду. План действий производственного экологического контроля включает в себя операционный мониторинг, мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия.

Программой производственного мониторинга предусматриваются наблюдения за состоянием следующих компонентов окружающей среды:

- атмосферного воздуха.
- подземных и сточных вод.
- почвенного покрова.

Кроме того, в процессе мониторинга предлагается производить анализ радиоэкологической обстановки.

План производственного мониторинга приводится в таблице 1.

Таблица 1

План производственного мониторинга при эксплуатации

Место отбора	Определяемые параметры		Периодичность наблюдений
Мониторинг загрязнения атмосферного воздуха			
Посты наблюдения на границе СЗЗ	CO ₂ , NO ₂ , нефтяные углеводороды		1 раз в квартал
Мониторинг подземных вод			
Пункты отбора питьевых и технических вод	pH, жесткость, нефтепродукты, нитраты, нитриты, хлориды, сульфаты, железо общий, СПАВ, фосфаты, сухой остаток, взвешенные вещества		2 раза в год
Мониторинг почв			

Точки отбора на границе СЗЗ	Состояние почв, водная вытяжка, мех.состав, хим.анализ; нефтепродукты, Cu, Zn, Pb, Cd;		1 раз в квартал
Мониторинг растительности			
Точки отбора на границе СЗЗ	Состояние растительных сообществ, модельные виды,		1 раз 2 года
Мониторинг обращения с отходами			
Наименование отходов, их количество вывезенные по договору с подрядными организациями			1 раз в квартал
Мониторинг радиэкологической обстановки			
Точки отбора на границе СЗЗ	Радиэкологические исследования воды и почвы на содержание природных и наведенных радионуклидов.		1 раз в 2 года
	Радиационный фон на местности		
	Радиэкологические исследования нефтяных и буровых отходов		

Производственный мониторинг (ПМ) является элементом производственного экологического контроля, являющая информационной системой наблюдений, оценки и прогноза изменений в состоянии окружающей среды, созданная с целью выделения антропогенной составляющей этих изменений на фоне природных процессов.

Производственный мониторинг – оценка параметров производственного процесса, физических и химических факторов (эмиссий) и воздействие на окружающую среду хозяйственной деятельности.

ПМ включает в себя следующие составные части:

операционный мониторинг - наблюдение за параметрами технологического процесса добычи углеводородного сырья, подготовки и передачи нефти и газа, как показателя целесообразности выбранного диапазона и условий технического регламента.

мониторинг эмиссий - наблюдение за количеством и качеством выделений (выбросов и сбросов) от организованных и неорганизованных источников загрязнения (объектов добычи нефти и газа, комплексной подготовки и передачи продукции, вспомогательных производств).

мониторинг воздействия - наблюдение и оценка в динамике состояния объектов окружающей среды на границе СЗЗ (загрязнение вредными веществами атмосферного воздуха) и негативного воздействия нефтепромыслов на водную среду, почвенный и растительный покров, обитающих животных.

ПМ проводится природопользователями независимо от формы собственности при осуществлении экологически опасных видов хозяйственной деятельности на основе им же разработанной программы, согласованной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В программе ПМ устанавливается обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе проведения ПМ, критерии определения его периодичности, продолжительность и частота измерений, используемые инструментальные или расчетные методы.

Целью работ производственного мониторинга на контрактной территории недропользователя будет являться проведение наблюдений мониторингового плана по оценке воздействия нефтепромыслов на экологическое состояние окружающей природной среды.

Производственный мониторинг нефтяных месторождений включает:

- мониторинг операционный;
- мониторинг эмиссий;
- мониторинг воздействия;
- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг почв;
- мониторинг растительности;
- мониторинг животного мира;
- мониторинг радиационный;
- мониторинг отходов производства.

2. Программа натурных исследований и измерения для подтверждения расчетных размеров санитарно-защитной зоны

2.1 Атмосферный воздух.

Производственный мониторинг воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

Мониторинг эмиссий - наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

Мониторинг воздействия - оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ).

Режим наблюдения за состоянием атмосферного воздуха рекомендуется принять уровне - **один раз в квартал**, на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ)- 1 раз в год инструментальным методом.

При проведении обследования должны фиксироваться метеорологические условия, влияющие в значительной степени на процесс рассеивания загрязняющих веществ в контрольной точке: скорость и направление ветра, температура воздуха, атмосферное давление.

На постах должны **контролироваться** следующие **вещества**: азота оксиды, оксид углерода, углеводороды.

Каждый пост должен размещаться на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке с не пылящим покрытием (твердом грунте), а также в стороне от зоны влияния автодорог для исключения искажения результатов измерений.

До проведения обследования состояния атмосферного воздуха должны быть выяснены производственные условия, при которых осуществляются наблюдения: в каком режиме работает предприятие (буровые работы, проведение пробной эксплуатации, мощность дизель генераторов. парокотельной и т.д.). проводились ли в этот момент испытания скважин, следовательно, наличие залповых или аварийных выбросов и т.д.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха следует проводить с помощью передвижных экологических лабораторий (ПЭЛ), оснащенных газоанализаторами, аппаратурой для оперативного измерения метеопараметров, параметров вредных физических воздействий на

атмосферный воздух, параметров выбросов и уровней загрязнения атмосферного воздуха, а также средствами сбора и доставки проб воздуха в стационарную лабораторию.

Лаборатория должна иметь аттестат аккредитации, подтверждающий наличие условий, необходимых для выполнения измерений в закреплённой за лабораторией области деятельности: проведение аналитического контроля показателей загрязняющих веществ рабочей зоны, атмосферного воздуха и источников выбросов в атмосферу. Все приборы и оборудование должны быть сертифицированы и проверены.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся по угловым точкам, расположенным в пределах производственных участков и санитарно-защитной зоны.

Для проведения **замеров на источниках** необходимо организовать место для отбора проб и измерений. На источниках организованных выбросов необходимо установить штуперы или лючки в соответствии с ГОСТ 12.4.021-76 «Системы вентиляционные. Общие требования». Общая рабочая площадь для отбора проб и измерений должна быть не менее 2 м². Площадка и ведущая к ней лестница должны иметь ограждение. Площадка не должна вибрировать, освещение должно быть достаточным для прочтения показаний на шкале прибора. Аппаратура должна надёжно закрепляться.

Значения полученных результатов замеров на границе СЗЗ будут сравниваться с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населённых мест, на постах наблюдения в промышленной зоне месторождения - с ПДКм.р. рабочей зоны.

Проведение измерений, отбор проб. Мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия проводится в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 212.3.01.06-97 (ОНД-90) и «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» (РД 52.04.186-89).

При измерениях, отборе и анализе проб для определения содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (граница СЗЗ и населённые пункты) используют государственные стандартные методики (ГОСТы) и методики, внесённые в государственный реестр методик количественного химического анализа. При этом должны учитываться также требования ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых пунктов». РД 52.04.186-89.

Используемые при контроле атмосферного воздуха технические средства подлежат проверке в установленном порядке.

Отбор проб, их хранение, транспортировка и подготовка к анализу осуществляется в соответствии с утверждёнными стандартами:

- ГОСТ 17.2.4.02-81 "Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ в воздухе населённых мест";
- ГОСТ 17.2.3.01-77 "Отбор и подготовка проб воздуха".

Исследования проводятся в соответствии с аттестованными методиками газоанализаторами или путем отбора проб с последующим анализом в химической лаборатории. Продолжительность отбора проб загрязняющих веществ для определения разовых концентраций составляет 20-30 мин. Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере проводится на высоте 1.5-3.5 м от поверхности земли.

Хемилюминесцентным газоанализаторам ГАНК-4. предназначенного для измерения концентрации углеводородов, оксид углерода (CO₂), диоксида азота (NO₂) на постах по атмосферному. Данные наблюдений сохраняются в электронной памяти газоанализаторов, а информация о содержании перечисленных реагентов от сенсоров фиксируется на дисплее переносного модуля в цифровом варианте и может, при необходимости, переноситься в электронную память персонального компьютера.

2.2. Поверхностные и подземные воды.

Производственный мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения предусматривает осуществление наблюдений за источниками воздействия на водные ресурсы рассматриваемого района, а также их рационального использования. Результаты мониторинга позволяют своевременно выявить и провести оценку происходящих изменений окружающей среды при осуществлении производственной деятельности предприятия.

Исходя из требований нормативных документов мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения включает:

- операционный мониторинг - наблюдения за объемами забираемой и используемой предприятием свежей воды и их соответствия установленным лимитам;
- мониторинг эмиссий - наблюдения за объемами и качеством сбрасываемых сточных вод и их соответствия установленным лимитам;
- мониторинг воздействия - наблюдения за качеством поверхностных и подземных вод. при отведении сточных вод в накопители или на рельеф местности.

Для выполнения Программы мониторинга состояния систем водопотребления и водоотведения должны быть привлечены организации, имеющие лицензию на право проведения работ по отбору и анализу проб питьевых и сточных вод. Лаборатории должны быть аккредитованы Госстандартом РК и выполнять анализы по утвержденным в Республике Казахстан методикам.

Отбор проб воды при проведении мониторинга состояния систем водопотребления и водоотведения должен осуществляться в соответствии с требованиями «СТ РК ГОСТ Р 51592-2003». В качестве пробоотборников применяют химически стойкие к исследуемой сточной воде стеклянные, фарфоровые или пластмассовые емкости. Их вместимость должна обеспечить определение всех запланированных компонентов.

Предприятие не подключено к поселковым водопроводным сетям. Привозная вода используется для питьевых нужд. Для производственных, хозяйственно-бытовых и административных процессах используется вода из водозаборной скважины.

Сточных вод. непосредственно сбрасываемых в поверхностные водные объекты, предприятие не имеет.

2.3 Почвы и растительность.

Мониторинг воздействия за состоянием почв и растительности выделяется общей системе производственного экологического мониторинга окружающей среды на уровне подсистемы и включает в себя, в соответствии с порядком ведения мониторинга:

- ведение периодического мониторинга, обеспечиваемого организацией станций для постоянного, с установленной периодичностью, слежения за изменением состояния почв и растительности;

• ведение оперативного мониторинга аварийных, других нештатных ситуаций, вызывающих негативные изменения почвенно-растительного покрова, а также на рекультивированных участках - по мере выявления таких участков.

Оперативный мониторинг. Проведение оперативного мониторинга диктуется необходимостью постоянного визуального контроля за состоянием нарушенности и загрязненности почвенно-растительного покрова с целью выявления аварийных участков разливов нефти и нефтепродуктов, механических нарушений в местах проведения строительных работ и на участках рекультивации почв. Выявление таких мест обеспечивается специалистами по охране окружающей среды месторождения на основании анализа планов проведения работ, журналов регистрации отказов на месторождении, путем визуальных обследований.

На выявленных участках, где обнаружены загрязнение и механические нарушения, необходимо проведение мероприятий по их очистке и рекультивации. После ликвидации нарушений в границах зоны их влияния разрабатывается схема последующего мониторинга, выбираются репрезентативные площадки для проведения наблюдений за состоянием загрязнения и нарушенности почв. Такие площадки переходят в разряд постоянно действующей сети мониторинга в качестве дополнительных точек наблюдений. В дальнейшем наблюдения на них проводятся по схеме производственного мониторинга на станциях, в которую могут быть включены дополнительные параметры, определяемые спецификой нарушений и загрязнения. Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.

Мониторинг состояния почв. Мониторинг почв является составной частью комплексной системы мониторинга, проводимой на любом создаваемом или действующем производстве. Содержание и объемы выполняемых работ по мониторингу почв должны определяться характером воздействия и составом компонентов почвенного покрова, на который будут оказываться эти воздействия.

При проведении мониторинга необходимо учитывать специфические особенности почв как объекта мониторинга:

- Во-первых, почва - малоподвижная природная среда, миграция загрязняющих веществ в ней происходит относительно медленно и для выявления тенденции изменения характера и уровня загрязнения требуется длительный период наблюдений;
- Во-вторых, являясь основным накопителем техногенных токсичных ингредиентов, почва одновременно служит стартовым звеном в их перемещении в сопредельные среды - воздух и воду, а также по пищевым цепочкам;
- В-третьих, попадающие в почвенную среду техногенные химические вещества взаимодействуют с ней, вызывая глубокую трансформацию как морфологических, так и химических свойств исходных почв.

Система мониторинга почв на месторождении должна быть дифференцирована в зависимости от состава работ, проводимых на месторождении и включать в себя сеть станций, набор контролируемых показателей, периодичность наблюдений и форму выдачи полученной информации.

Станции рассредоточены по территории на границе санитарно-защитной зон.

Наблюдаемые параметры

Для характеристики возможного химического загрязнения почв предлагается следующий набор контролируемых ингредиентов:

- нефтепродукты:

- тяжелые металлы (Zn, Cd, Pb, Си);
- механический состав

Периодичность наблюдений состояния почв - **1 раз в 3 года**. Наблюдения за загрязнением почв на содержание тяжелых металлов и нефтепродуктов - ежеквартально.

Отбор проб

Для лабораторного определения предлагаемых параметров на станциях необходимо произвести отбор проб почв. Методика отбора проб для контроля химического загрязнения почв соответствует ГОСТ 17.4.3.01-83 (Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб) и ГОСТ 17.4.4.02-84. (Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического и гельминтологического анализа).

Отбор точечных проб производится на пробных площадках. Пробные площадки должны быть заложены на участках с однородным почвенным и растительным покровом, а также с учетом хозяйственного использования почв. Отбор проб для определения загрязнения производится методом конверта с глубин 0-5 и 5-20 см. Из пяти точечных проб, взятых из одного слоя или горизонта почвы, составляется объединенная проба.

Точечные пробы отбираются ножом и шпателем из прикопок или почвенным буром. При отборе точечных проб и составлении объединенной пробы для исключения возможности их вторичного загрязнения необходимо принимать следующие меры предосторожности (ГОСТ 17.4.4.02-84 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического и гельминтологического анализа):

- пробы почвы, предназначенные для определения тяжелых металлов, следует отбирать инструментом, не содержащим металлов. Перед отбором проб стенка прикопки должна быть зачищена ножом из полиэтилена или полистирола, или пластмассовым шпателем. Пробы отбираются в двойные самогерметизирующиеся полиэтиленовые пакеты;
- пробы почвы, предназначенные для определения нефтепродуктов, должны быть отобраны с использованием металлических инструментов. Пробы отбираются в стеклянные емкости, под пробку закрываются алюминиевой фольгой.

Все отобранные пробы регистрируются в протоколе отбора проб. На каждую пробу заполняется сопроводительный талон, с обязательным указанием места и даты отбора пробы.

В процессе транспортировки и хранения почвенных проб необходимо принять меры по предупреждению возможности их вторичного загрязнения. Анализы проб почв следует проводить в аккредитованных лабораториях, имеющих сертификаты на проведение указанных видов анализов, общепринятыми методами ГОСТ.

При выявлении в результате наблюдений роста уровня загрязнения почв или обнаружения пятен загрязнения при визуальных осмотрах, а также при нештатных ситуациях на объектах, проводится детальное обследование почв, уточнение границ распространения загрязненных земель и изменение уровня их загрязнения. Для расчищенных от загрязнения (рекультивированных) участков составляется схема последующего мониторинга, и мониторинг загрязнения почв ведется в полном объеме. Данный вид мониторинга позволит судить о произошедшем загрязнении почв, современном состоянии почв, правильности выполнения рекультивационных работ и скорости восстановления почв.

На основе мониторинговых наблюдений проводится анализ происходящих изменений экологического состояния почв и дается оценка эффективности проводимых природоохранных мероприятий и рекомендации по их совершенствованию.

Мониторинг растительного покрова. Мониторинг растительного покрова и мониторинг почв, как два взаимосвязанных компонента природной среды проводятся одновременно.

Растительность, благодаря физиономическим свойствам и высокой динамичности является надежным индикатором природных и антропогенно-стимулированных процессов

Мониторинг растительного покрова. Мониторинг растительного покрова и мониторинг почв, как два взаимосвязанных компонента природной среды проводятся одновременно.

Растительность, благодаря физиономическим свойствам и высокой динамичности является надежным индикатором природных и антропогенно-стимулированных процессов по сравнению с другими компонентами экосистем. В связи с этим, мониторинг растительности должен производиться в комплексе с изучением почвенного покрова. Это даст возможность более детально определить направление процессов природной и антропогенной динамики растительности и выявить негативные тенденции.

Слежение за растительным покровом осуществляется методом периодического описания фитоценозов. При этом на площадках наблюдения детально описываются основные компоненты ландшафта (рельеф, почвы, растительность и их состояние).

Особое внимание уделяется изучению пространственного размещения (структуры) растительных сообществ и их взаимосвязи с рельефом почвами, увлажнением и т.п., оценке состояния фитоценозов, выявлению редких, эндемичных видов и сообществ.

При описании фитоценозов учитывается:

- флористический состав фитоценоза:
- обилие (по шкале Друде) определяется для каждого вида, высота растений:
- ярусность:
- жизненное состояние видов:
- фенофаза;
- общее и частное проективное покрытие почвы видами растений:
- характер распределения видов (сплошь группами, диффузно):
- аспект (или физиономия растительного сообщества).

Отмечаются и экологические аспекты (характер местообитания, рельеф, тип почв, глубина грунтовых вод, засоление, тип увлажнения и др.), а также учитываются воздействия, оказывающие влияние на растительность (воздействия природного, антропогенного или антропогенно-стимулированного характера).

Видовой состав растительности выявляется традиционными геоботаническими методами - маршрутным обследованием по территории фитоценоза, а также сбором гербарного материала. Определение незнакомых видов растений проходит при камеральной обработке собранного материала.

Сбор гербария и изучение антропогенной трансформации флоры проводится на основе «Полевой геоботаники... 1959-1976» и «Программы флористических исследований... 1987». Для определения видов растений используются "Флора Казахстана. 1956-1966". "Иллюстрированный определитель растений. 1969-1972".

Изучение влияния факторов воздействия на растительность проводится методом "антроподинамических рядов" (экологическое профилирование). При этом первоначально устанавливается преобладающий тип воздействия (антропогенного, природного), а затем проводится оценка состояния растительности.

При проведении мониторинговых наблюдений за растительным покровом будет учитываться:

- видовой состав и его изменения;
- фитоценотическая роль видов (состав доминантов. проективное покрытие, численность, продуктивность и др.);
- состояние растительных популяций, входящих в состав фитоценоза (жизненность, наличие и количество генеративных побегов, возрастной состав популяции, фенологическое состояние, габитус, наличие степени поврежденности побегов или дернины злаков и др.);
- поврежденность побегов, нарушенность дерновин злаков (если таковые имеются);
- наличие растительного опада;
- наличие и доля участия сорнотравных (синантропных. рудеральных) видов в составе сообществ;
- полночленность сообществ (по наличию биоморф и возрастных форм);
- отклонения от нормы развития растений (хлороз, некроз листьев, гигантизм).

Оценка трансформации растительности проводится путем сравнения описаний фоновых (ненарушенных) и нарушенных сообществ одного типа на участках, близких по условиям местообитания.

Мониторинговые площадки. Пространственно точки наблюдения за состоянием растительного покрова совпадают со станциями наблюдения почвенного покрова.

Интенсивность наблюдения также приурочена к периодичности отбора проб почв.

Результаты должны оформляться в соответствии с требованиями законодательства в области ООС. По результатам наблюдений определяется уровень воздействия объектов месторождения на состояние растительного покрова.

2.4. Животный мир.

Модельные виды животных. Изменения состояния среды обитания животного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных на разных этапах развития инфраструктуры месторождения.

Наблюдения по модельным видам животных проводятся на станциях, которые пространственно совпадают с точками наблюдения почвенного покрова и растительности.

Периодичность наблюдений 1 раз в 3 года.

2.5 Мониторинг обращения с отходами

Бурение и ремонт скважин имеет свое специфическое производство и структуру, сопровождается образованием целого ряда отходов, должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения. В производственный мониторинг будут включены основные места образования промышленных отходов:

- площадка буровой
- промышленная база;
- вахтовый поселок.

Кроме того, будут учтены более мелкие производственные, строительные и вспомогательные участки.

Наблюдения будут проводиться в соответствии с основными принципами сбора и удаления отходов согласно требованиям нормативных документов Республики Казахстан, таким, как РНД 03.3.04.01-95, которые включают в себя:

- источники образования отходов;
- объемы отходов;
- классификация отходов по классам опасности;
- сбор, транспортировка и хранение отходов.

К отходам производства (промышленным) относятся: тары из-под химреагентов, металлолом, отработанное масло, промасленные отходы.

К отходам потребления (бытовым, коммунальным) относятся: твердые бытовые отходы (ТБО), образующиеся в результате амортизации предметов и самой жизни эксплуатационного персонала.

Все отходы производства и потребления с последующим вывозом по договору в специализированные организации на переработку. На опасные отходы должны быть составлены паспорта.

На предприятии должен вестись регулярный учет видов, количество и происхождения образовавшихся, собранных, перевезенных, утилизированных или размещенных отходов, образовавшихся в процессе его деятельности. Документация по учету отходов должна храниться в течение пяти лет.

Статистические отчеты в области отходов представляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области государственной статистики.

Предприятие представляет уполномоченному органу в области охраны окружающей среды ежегодный отчет о своей деятельности в области обращения с отходами, для внесения их в государственный кадастр отходов.

2.6. Радиационная обстановка.

На месторождении должны быть проведены определения внешнего гамма - фона отобраны на анализ естественных и наведенных радионуклидов пробы воды, почвы. Полученные в ходе радиоэкологических исследований данные позволят оценить радиационную обстановку на месторождении и принять, в случае необходимости, корректирующие действия.

Периодичность наблюдений: 1 раза в 3 года.

Производственный радиологический контроль включает в себя следующий обязательный перечень параметров:

Мощность дозы гамма излучения.

Содержание природных и наведенных радионуклидов

Радиационный контроль должен производиться на основании следующих нормативных документов.

В рамках программы производственного мониторинга окружающей среды радиационный мониторинг предназначен для получения информации о состоянии и изменении радиационной обстановки в пределах производственных месторождений.

При проведении работ должны соблюдаться правила радиационной безопасности. Применяемые радиометры и дозиметры должны иметь сертификаты о прохождении ежегодной государственной поверки.

2.7. Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций

Существенное влияние на развитие обстоятельств, ведущих к экологическому риску с соответствующими последствиями, определяют отказы оборудования бурения и ремонта скважин, систем сбора, транспорта и др., вызванные одной или несколькими причинами.

Отказы классифицируются следующим образом:

- ☐ технологические отказы, обусловленные нарушением норм технологического режима производства или отдельного технологического процесса;
- ☐ механические отказы, вызванные частичным или полным разрушением или износом технологического оборудования или отдельных его деталей;
- ☐ организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т.д.;
- ☐ стихийные, вызванные стихийными бедствиями, пожарами, взрывами и т.д., в том числе, на соседних объектах. Все выше перечисленные отказы приводят к причине возникновения аварийных ситуаций.

Авария – считается нарушение непрерывности технологического процесса строительства скважины, требующее для его ликвидации проведения специальных работ, не предусмотренных проектом. Аварии происходят из-за поломки, оставления или падения в скважину элементов обсадных или буровых колонн, из-за неудачного цементирования обсадных колонн, прихвата, открытого фонтанирования и падения в скважину различных предметов.

Нефтегазопрооявления при бурении, креплении и освоении скважин – это неорганизованное поступление относительно небольших количеств нефти или газа в скважину и на поверхность, не представляющее на первых порах непосредственного препятствия для выполнения основных технологических операций.

Аварийный фонтан – это неконтролируемое поступление нефти или газа на поверхность по стволу скважины, препятствующее проведению бурения и связанное с разрушением элементов оборудования и конструкции скважины. Зачастую аварийные фонтаны осложняются взрывами, пожарами, грифонами и т.д. Наибольшее число аварий возникает по субъективным причинам, т.е. по вине исполнителя трудового процесса. Поэтому при разработке мер профилактики и борьбы с авариями следует особо обращать внимание на строгое соблюдение требований, регламентируемых в геолого-техническом наряде (ГТН), и положений, излагаемых в производственных инструкциях.

По каждой аварии техническая служба под руководством главного инженера буровой организации принимает меры, обеспечивающие ликвидацию ее в кратчайший срок, для чего:

1. составляется план работ по ликвидации аварии с указанием сроков и ответственных исполнителей;
2. назначается ответственное лицо за выполнение плана работы;
3. контроль за ликвидацией аварии и необходимая помощь в выполнении намеченного плана работ осуществляется инженерно-технической службой.

Воздействие возможных аварий на поверхностные и подземные воды Основные аварийные ситуации, которые могут явиться фактором загрязнения поверхностных и подземных вод связаны со следующими процессами:

- ☐ разливы химических реагентов и буровых жидкостей;

- ☐ разлив при транспортировке или хранении нефтепродуктов;
- ☐ нефтегазопроявления, как управляемые, так и неуправляемые;
- ☐ технические аварии, связанные с геомеханическими процессами (процессы подвижек земной коры под воздействием отбора из недр значительного количества жидкостей и падения пластового давления).

Практически невозможно предотвратить загрязнение как поверхностных, так и подземных вод при продолжающемся загрязнении других природных компонентов. Особое внимание следует обратить на загрязнение почвогрунтов, так как через них возможно вторичное загрязнение поверхностных и подземных вод. Особо важное значение для предотвращения возможных аварий и загрязнения водоносных горизонтов имеют правильный выбор конструкции скважин и качество цементирования колонн.

Конструкция скважины должна изолировать все горизонты от продуктивных нефтяных и газовых залежей, когда отсутствует специальная изоляция заколонного пространства. В качестве аварийных ситуаций могут рассматриваться пожары, при которых возможно образование пожарных вод.

Воздействие возможных аварий на недра В процессе проектируемых работ могут возникнуть следующие осложнения, воздействующие на недра:

- ☐ нефтегазопроявления, приводящие к нарушению свойств геологической среды;
- ☐ нарушение устойчивости пород, слагающих стенки скважин (осыпи, обвалы, кавернообразование);
- ☐ технические аварии, связанные с геомеханическими процессами (причины: нарушение герметичности скважинного пространства и прорыв эксплуатационных и технических колонн, аварии на трубопроводных системах).

Воздействие возможных аварий на почвенно-растительный покров

Основные аварийные ситуации, которые могут иметь негативные последствия для почвенно-растительного покрова связаны со следующими процессами:

- ☐ неуправляемые нефтегазопроявления, приводящие к загрязнению почв и растительности;
- ☐ пожары;
- ☐ разливы химических реагентов и буровых жидкостей;
- ☐ разлив при транспортировке или хранении нефтепродуктов. При аварийных разливах агентов бурения или нефтепродуктов с учетом запроектированных требований к планировке площадок, они будут локализованы на месте и не окажут, ввиду ограниченных объемов разливов, существенного воздействия на окружающую среду.

Воздействие возможных аварий на население Основные аварийные ситуации, которые могут иметь негативные последствия для населения связаны со следующими процессами:

- ☐ открытое фонтанирование скважины;
- ☐ пожары;
- ☐ разгерметизация трубопроводов;
- ☐ разлив нефтепродуктов и тд.

На предприятии должен осуществляться учет возникших аварийных ситуаций и связанных с ними последствий. О возникших авариях предприятие оповещает контролирующие службы в области охраны окружающей среды.

При выполнении комплекса работ предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

В компании разработан План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитации) территории.

В случае аварийной ситуации будут начаты мониторинговые наблюдения с момента начала аварии. Продолжительность будет зависеть от характера аварии и источника воздействия на окружающую среду, а также учетом предполагаемых работ по реабилитации природных комплексов.

Цель мониторинговых наблюдений - определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию.

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты. Мониторинговые работы в период аварийной ситуации отличаются, прежде всего, увеличением частоты измерений (до ежедневных в первые две недели после аварии и еженедельных на протяжении всего цикла реабилитационных работ. Методы отбора и анализа проб те же, что предусмотрены в период обычных мониторинговых работ.

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии.

Мониторинг после аварийной ситуации предусматривается организовать в кратчайшее время в случае возникновения аварии, и продолжать его до тех пор, пока не будет определена степень воздействия аварии на окружающую среду.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объектах должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность на предприятии, согласно Схеме внутреннего оповещения, при возникновении чрезвычайных ситуаций. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи с чем на предприятии должно быть в наличии необходимое количество рабочих, а также необходимые и в достаточном количестве техника и оборудование.

Данные производственного мониторинга передаются в Департамент экологии в согласованные сроки.

3. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Организация и проведение мониторинга атмосферного воздуха.

1. ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»
2. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. РД 52.04.186-89, Москва, 1991г.
3. Типовая инструкция по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности. Ленинград, 1986г.
4. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы. ОНД-90, Санкт-Петербург, 1992г.
5. Сборник методик по определению концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах. Ленинград, 1987г.

Организация и проведение мониторинга водных объектов.

1. Правила охраны поверхностных вод Республики Казахстан. РНД.1.01.03-94, Алматы, 1994г.
2. Инструкции по отбору поверхностных и сточных вод на химический анализ. Алматы, 1994г.
Рекомендации по проведению контроля за работой очистных сооружений и сбросом сточных вод. Алматы, 1994г.

Организация и проведение мониторинга почв

1. Научно-методические указания по мониторингу земель Республики Казахстан. Алматы, 1994 г.
2. Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб. ГОСТ 17.4.3.01-83.
3. Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния. ГОСТ 17.4.2.01-81.
4. Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения. ГОСТ 17.4.102-83.
5. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического и бактериологического, гельминтологического анализа. ГОСТ 14.4.4.02-84.
6. Методические указания по оценке степени опасности загрязнения почвы химическими веществами. Алматы, 1997г.

Организация и проведения физического воздействия

1. Закон РК «О радиационной безопасности населения»;
2. Методическое руководство по проведению радиометрических наблюдений. – Москва.
3. Критерии принятия решений по радиационной безопасности (КПР-97). – Алматы, 1997.

нормы радиационной безопасности (НРД-99). СП 2.6.1.758-99 Издание официальное. Алматы, 2000-80с..

4. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»

5. «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» от 27 февраля 2015 года № 155



ЛИЦЕНЗИЯ

21.10.2019 года

02476P

Выдана

ИП Eco time

130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау,
МИКРОРАЙОН 8, дом № 14., 6,
ИИН: 710724402827

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Умаров Ермек Касымгалиевич

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Нур-Султан

