

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

АТЫРАУСКИЙ ФИЛИАЛ ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

Государственная лицензия №02177Р

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального
директора по геологии и разработке
АО «Эмбаунайгаз»



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НГДУ
«ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НА
2024ГОД
(Корректировка)**

Директор Атырауского филиала
ТОО «КМГ Инжиниринг»



А.С. Марданов

Атырау, 2024г

РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА

Направление деятельности подразделения	Итоги деятельности
Программа производственного экологического контроля	Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями экологического законодательства РК и включает предложения по организации и проведению производственного экологического контроля, элементом которого является производственный мониторинг.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	Ошибка! Залкадка не определена.
СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	Ошибка!
Залкадка не определена.	
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА	1
СПИСОК АББРЕВИАТУР	5
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	6
Порядок проведения производственного экологического контроля	71
КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА.....	73
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)	73
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	74
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ	75
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	77

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии	7
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления	8
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	9
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	9
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	18
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	54
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	56
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	58
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	61
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	65
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	70

СПИСОК АББРЕВИАТУР

Аббревиатуры	Значение аббревиатуры
АО	Акционерное общество
АЗС	Автозаправочная станция
АГЗУ	Автоматическая групповая замерная установка
БПО	База производственного обслуживания
БПК	Биологическое поглощение кислорода
ГС	Газосепаратор
ГЗУ	Групповая замерная установка
ГРПШ	Газо регуляторный пункт шкафной
ДЭС	Дизельная электростанция
КСТиТТ	Колонна спецтехники и технологического транспорта
КСУ	Концевая сепарационная установка
КОС	Канализационное очистное сооружение
НГС	Нефтегазосепаратор
НГДУ	Нефтегаздобывающее управление
ОГ	Отстойник горизонтальный
ОБН	Отстойник блочный нефтяной
ООС	Охрана окружающей среды
ППУ	Передвижная паровая установка
ПАВ	Поверхностно-активные вещества
ПРС	Подземная ремонт скважин
ППН	Подготовка и перекачка нефти
ПРЭО	Прокат и ремонт эксплуатационного оборудования
РВС	Резервуар вертикальный стальной
РГС	Резервуар горизонтальный стальной
СЭП	Стационарная экологическая площадка
ТВГС	Теплогазово снабжения
УТВС	Участок тепло-водоснабжения
УПН	установка подготовки нефти
УПС	Установка предельной сепарации
УКПГ	Установка комплексной подготовки газа
УППВ	Установка подготовки пластовой воды
ХПК	Химическое поглощение кислорода
ЦППН	Цех подготовки и перекачки нефти
ЦПРЭО	Цех проката и ремонта эксплуатационного оборудования

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Значение
г.	год
и.о.	исполняющие обязанности
мг/кг	миллиграмм на килограмм
мг/дм ³	миллиграмм на кубический дециметр



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.2306-08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 7

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория мощности предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Эмбаунайгаз». НГДУ «Жылыоймунайгаз»	231010000	Атырауская область, Жылыойский район	120240021112	0610	добыча сырой нефти и попутного газа	060002, г.Атырау, ул.Валиханова,1 Тел 8(7122) 322924, 322925 РНН 151000055435 БИН 120240021112 ИИК KZ876010141000156926 АО «Народный Банк Казахстана» SWIFT BIC:HSBKKZKX	1 категория



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 8

Таблица 2. Информация по накоплению отходов 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*	Передается сторонним организациям для утилизации
Нефтесодержащие отходы	13 08 99*	Передается сторонним организациям для утилизации
Промасленные отходы	15 02 02*	Передается сторонним организациям для утилизации
Остатки химреагентов (жидкие)	07 07 04*	Передается сторонним организациям для утилизации
Тара из-под химреагентов (твердые)	07 07 04*	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанные технические масла	13 02 08*	Передается сторонним организациям для утилизации
Сернистые отходы	05 01 16	Передается сторонним организациям для утилизации
Ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для утилизации
Нефтьшлам	05 01 03*	Передается сторонним организациям для утилизации
Отходы от процессов осушки и катализа с низким уровнем опасности	16 08 07*	Передается сторонним организациям для утилизации
Металлолом	17 04 07	Передается сторонним организациям для утилизации
Металлическая стружка	02 01 10	Передается сторонним организациям для утилизации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передается сторонним организациям для утилизации
Отходы РТИ	19 12 04	Передается сторонним организациям для утилизации
Серосодержащие отходы	05 07 02*	Передается сторонним организациям для утилизации
Коммунальные отходы	20 03 01	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанные фильтры	19 09 99	Передается сторонним организациям для утилизации
Остатки лакокрасочных материалов	08 01 11*	Передается сторонним организациям для утилизации
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 16	Передается сторонним организациям для утилизации
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36	Передается сторонним организациям для утилизации
Строительные отходы	17 09 04	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для утилизации
Полиэтиленовые пробки от НКТ	19 12 04	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанный этиленгликоль	07 01 99	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанный антифриз	16 01 14*	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанный раствор LO-CAT	16 08 06*	Передается сторонним организациям для утилизации



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 9

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	1462
2	Организованных, из них	318
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	318
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	94
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	318
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1144

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
ЦППН Прорва	2 380 800 м3/год	Печь ПТБ-10 на попутном газе	0001-0003-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	25 728 000 м3/год	Печь ПТБ-10 на товарном газе	0001-0003-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	204 600 м3/г	Печь ПТ-16-150 на попутном газе	0004-0005-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	1 207 800 м3/г	Печь ПТ-16-150 на товарном газе	0004-0005-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 10

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Диоксид серы Оксид углерода метан	
ЦППН Прорва	297 600 м3/г	Печь марки ПТ-16-150 на попутном газе	0007,000 9-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	3 216 000 м3/г	Печь марки ПТ-16-150 на товарном газе	0007,009 0-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
Западная Прорва	22399,2 м3/г	Котел GRONOS ВВ400 на попутном газе	0366-01	45°52' 34,3" 053°08'33,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Западная Прорва	44 798,4 м3/г	Котел GRONOS ВВ400 на попутном газе	0367-01	45°52' 34,3" 053°08'33,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Актобе	87 840 м3/г	Котельная КВТ-90-10	0092-0093	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Актобе	2 415 600 м3/г	Печь ПТ-16/150	0095	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Актобе	2 415 600 м3/г	Печь ПТ-16/150	0334	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 11

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	
м/р Досмухамбетовское	2 415 600 м3/г	Печь марки ПТ-16/150	0105	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Досмухамбетовское	3 513 600 м3/г	Печь марки ПТ-16/150	0335	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
БПО Прорва	178 560 м3/г	Котел ВКШ-0,9 на попутном газе	0111-0114 -01-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	1 999 872 м3/г	Котел ВКШ-0,9 на товарном газе	0111-0114 -01-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	76 032 м3/г	Котел Rexterm 1480 на попутном газе	0125-01-	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	851 558 м3/г	Котел Rexterm 1480 на товарном газе	0125-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 12

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
БПО Прорва	48 360 м3/г	Котел Rexterm 1480 на попутном газе	0126-01	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	522 600 м3/г	Котел Rexterm 1480 на товарном газе	0126-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	48 360 м3/г	Котел Rexterm 1480 на попутном газе	0127-01	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	522 600 м3/г	Котел Rexterm 1480 на товарном газе	0127-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	20 460 м3/г	Котел для бани на попутном газе	0118-01	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	1 раз в квартал
БПО Прорва	221 100 м3/г	Котел для бани на товарном газе	0118-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	4 304 160 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0165-0160,0380	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	179 520 м3/г	Котельная REX-75	0169-0170	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 13

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	
м/р Терен-Узек	177 261,1 м3/г	Котельная ВВ-1535 RD	0171-0172	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	36 960 м3/г	Котельная ВВ-150 GA	0173	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Каратон	702 720 м3/г	Котел ВКШ-0,9	0191,033 6	46°26' 27,4" 053°30'14,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Каратон	2 152 080 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0194-0195	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Каратон	2 152 080 м3/г	Печь марки ПТ-16/150М	0196	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Каратон	11 520 м3/г	Котел ВВ-200GA	0346	46°26' 27,4" 053°30'14,6"	сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
м/р Акинген	1 207 800 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0206-0207	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 14

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Диоксид серы Оксид углерода Метан	
м/р Акинген	4 304 160 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0208-0209	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
м/р Акинген	91 354 м3/г	Котел Buran -174 м/р Акинген	0211-0212	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Акинген	122 098 м3/г	Котел Buran м/р Акинген	0213-0214	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Акинген	42 624 м3/г	Котел КС-Г-80 м/р Акинген	0375	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Кисымбай	306 600 м3/г	котел ВКШ-0,9 м/р Кисымбай	0234-0235	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	2 152 080 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0236-0239	47°17' 52,6" 054°22'58,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	122 098 м3/г	Котел GRONUS BURAN(BB2035)	0311	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 15

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Диоксид серы Оксид углерода	
ППН Кисымбай	654 408 м3/г	Котел GRONUS BURAN(BB2035)	0312-0313	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Аккудук	43 480 м3/г	котел ВВ-735 RDE	0251	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Аккудук	86 962 м3/г	котел ВВ-735 RDE	0252	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Аккудук	43 920 м3/г	котел КВГ-90-10	0253	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦПРЭО Кульсары	40 339,2 м3/г	Котел КОВ-63	0259-0260	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ПРС Кульсары	40 339,2 м3/г	Котел КОВ-63	0261	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
(гостиница) Кульсары	10 541 м3/г	Котел (гостиница) Кульсары	0296-0297	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 16

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Оксид углерода	
админ. Офис Кульсары	244 195,2 м3/г	Котел ВВ-2035 админ. Офис Кульсары	0298-0299	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
СТИАТ Кульсары	10 541 м3/г	Котел КСГВ-20 СТИАТ Кульсары	0305	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
СТИАТ Кульсары	307 440 м3/г	Котел VITOPLEX-100	0306-0307	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
УКПГ	11 731 910 м3/г	Компрессоры УКПГ	0318-0324	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	79 786 080 м3/г	Сбросная свеча	0325	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	690 120 м3/г	Котел УКПГ	0328	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
УКПГ	120 132 м3/г	Котел пождепо УКПГ	0329	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	1 раз в квартал



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 17

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Оксид углерода	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 18

Таблица 5. 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
ЦППН Прорва	Печь ПТБ-10	0001-0003-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь ПТБ-10	0001-0003-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь ПТ-16-150	0004-0005 -01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь ПТ-16-150	0004-0005 -02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-16-150	0007-0009-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-16-150	0007—009--02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Резервуары 5000м ³ -9 ед.	0012-0020	45°54' 09,3" 053°17'17,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	нефть
ЦППН Прорва	Насосы	6001-6007	45°54' 07,4" 053°17'21,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	нефть
ЦППН Прорва	Нефтегазосепаратор 16-1600-1,6 - 3 ед., А-60 - 1 ед.	6012-6015	45°54' 06,9" 053°17'21,1"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид УВ С6-С10 сероводород метан	Нефть, газ
ЦППН Прорва	Сепаратор УПС ЦППН Прорва	6016-6021	45°54' 07,4" 053°17'21,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид УВ С6-С10 сероводород метан	Нефть, газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 19

ЦППН Прорва	Концевая сепарационная установка	6022-6023	45°54' 07,4" 053°17'21,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид метан	Нефть
ЦППН Прорва	Газосепаратор	6025-6028	45°54' 06,9" 053°17'21,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Газ
ЦППН Прорва	Отстойники ОГ	6029-6032,7138	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
ЦППН Прорва	Дренажная емкость	6033-6036, 7404	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
ЦППН Прорва	Пункт налива нефти	0021	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
ЦППН Прорва	Пост газорезки	6038	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ЦППН Прорва	Электроснабжение ДЭС 200 АДД-200С-Т400	0022	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦППН Прорва	Передвижной сварочный агрегат САГ	0339, 0413.	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦППН Прорва	Пункт приема и отправки скребка	0024-0025.	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
ЦППН Прорва	Счетчик газа 1-ой и 2-ой ступени	6039-6040	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Хим. лаборатория	0028	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	бензин кислород азотная кислота	Нефть
ЦППН Прорва	Сварочный трансформатор	7154.	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газобр соед-я диоксид азота оксид углерода	Электрод
ЦППН Прорва	Сварочный пост	7153.	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид железа оксид марганца	Электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 20

				пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	
ЦППН Прорва	Насосы ЦНС	7267-7272	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
ЦППН Прорва	Неподвижные уплотнения	7365	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
ЦППН Прорва	Дренажные емкости ЕП	7366-7367	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
ЦППН Прорва	ГРПШ	7380-7381	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 УВ С6- С10 сероводород меркаптаны	Газ
ЦППН Прорва	ДЭС ЯМЗ ДГУ- АД-315С-Т400-11	0424	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
С. Нуржанов	скважины	6043- 6220,7233- 7235, 7273, 7405	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
С. Нуржанов	скважина НСВ	7137-7140, 7247, 7541	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
С. Нуржанов	ГЗУ	6241- 6257,7155-7156	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
С. Нуржанов	дренажная емкость	6258- 6267,7406-7414	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
С. Нуржанов	Газовый сепаратор 6м3 УБС	6285	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	газ
С. Нуржанов	Насосы на ГЗУ	6286-6295, 7157, 7274- 7275	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
С. Нуржанов	ДЭС АД-100	0041	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 21

С. Нуржанов	Передвижной сварочный агрегат САГ	0042-0044	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Электроды
С. Нуржанов	Сварочный трансформатор	6301-6302	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
С. Нуржанов	Отстойник блочный УБС Зап.поле	6307	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
С. Нуржанов	Емкость УБС	0351-0353	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
С. Нуржанов	Насосы УБС	0356	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
С. Нуржанов	Газосепаратор	0357	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	газ
С. Нуржанов	Нефтегазосепаратор НГС	0358	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид УВ С6-С10 сероводород метан	Нефть, газ
С. Нуржанов	Емкость УБН	0359	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
С. Нуржанов	Экологический чан	0385-0390	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
С. Нуржанов	Пост газорезка	6304-6306	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Электрод
С. Нуржанов	Сварочный пост	7211, 7236-7237	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электрод
Западная Прорва	Котел GRONOS ВВ400 на попутном газе	0366-01	45°52' 34,3" 053°08'33,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 22

Западная Прорва	Котел GRONOS BB400 на попутном газе	0367-01	45°52' 34,3" 053°08'33,3"	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Западная Прорва	Скважина	6320-6355	45°52' 01,2" 053°07'18,6"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	Газомерная установка	6376-6378	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	Насосная установка НБ-2,5	6381-6386	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
Западная Прорва	Газосепаратор ЗапПрорва	6387	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	газ
Западная Прорва	Дренажная емкость	6388- 6389,7060,7105	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
Западная Прорва	Емкость сепарационная	6390-6394,7312	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
Западная Прорва	Агрегат сварочный	0085	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
Западная Прорва	Сварочный трансформатор	6395	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
Западная Прорва	Дизельная электростанция	0086	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
Западная Прорва	Буферная емкость	6399-6401	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	Пост газорезки	6396	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 23

Западная Прорва	Экологический чан ЭТО-25	0391	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	ГРПШ	7382	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	газ
м/р Актобе	Котельная КВТ-90-10	0092-0093	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Актобе	Печь ПТ-16/150	0095	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Актобе	Печь ПТ-16/150	0334	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Актобе	Скважины	6402-6432,7061,7249-7250	45°54' 25,5" 053°28'26,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Дренажная емкость на ГЗУ	6433-6434	45°54' 25,5" 053°28'26,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Газомерная установка	6435-6436, 7178.	45°54' 33,5" 053°28'18,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Замерная установка	6437-6438	45°54' 33,5" 053°28'18,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Газосепаратор	6439	45°54' 35,4" 053°28'17,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	газ
м/р Актобе	Установка предельной сепарации	6440	45°54' 35,4" 053°28'17,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сернистый ангидрид сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Резервуары для нефти	0097,0368	45°54' 32,9" 053°28'13,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефть
м/р Актобе	Насосная установка НБ-125	6443-6445	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефть
м/р Актобе	Шламонакопитель	6446	45°53' 26,1" 053°24'24,8"	УВ С12-С19	нефтешлаи
м/р Актобе	Пост газорезки	7148-7149	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Актобе	Нефтегазосепаратор	7180	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 24

				УВ С6-С10 сероводород метан	
м/р Актобе	Дренажная емкость ЕП-40	7179	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Факельная установка V7	0369-01.	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны факел сернистый ангидрид	газ
м/р Актобе	Факельная установка V8	0369-02	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны факел сернистый ангидрид	газ
м/р Актобе	Экологический чан ЭТО	0393	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	ГРПШ	7383	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 УВ С6- С10 сероводород меркаптаны	газ
м/р Досмухамбетов ское	Котел КВТ-90-10	0099-0100	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Досмухамбетов ское	Печь марки ПТ- 16/150	0105	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Досмухамбетов ское	Печь марки ПТ- 16/150	0335	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Досмухамбетов ское	Скважины	6447- 6485,7141,7142 ,7181- 7183,7252- 7255,7318- 7321, 7415- 7418	45°59' 19,6" 053°30'50,6"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетов ское	Нефтегазосепа- ратор	6487,7184	45°59' 10,6" 053°31'10,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 25

м/р Досмухамбетов ское	Резервуары	0106-0107.	45°59' 13,5" 053°31'09,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефть
м/р Досмухамбетов ское	Замерная установка	6488-6491, 7419	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетов ское	Газосепаратор	6492	45°59' 12,0" 053°31'08,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Газ
м/р Досмухамбетов ское	Насосы НБ-125	6493- 6495,7185-7187	45°59' 10,6" 053°31'10,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетов ское	Передвижная электростанция	0108	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Досмухамбетов ское	Сварочный пост	6498	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
м/р Досмухамбетов ское	Дизель генератор	0109	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Досмухамбетов ское	Дренажная емкость	6499-6501,7238	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетов ское	Пост газорезки	6502	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид железа оксид марганца диоксид азота оксид углерода	Пропан, кислород
м/р Досмухамбетов ское	Факельная установка V7	0372-01	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода факел метан факел диоксид азота факел сажа факел сероводород факел	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 26

				меркаптаны факел сернистый ангидрид факел	
м/р Досмухамбетов ское	Факельная установка V8	0372-02	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода факел метан факел диоксид азота факел сажа факел сероводород факел меркаптаны факел сернистый ангидрид факел	Газ
м/р Досмухамбетов- ское	Экологический чан	0395	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
БПО Прорва	Котел ВКШ-0,9	0111-0114 -01-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный или товарный газ
БПО Прорва	Котел Rexterm 1480 ВП Каспий Самалы	0125-01-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный или товарный газ
БПО Прорва	Котел Rexterm 1480 ВП Каспий Самалы	0126-01-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный или товарный газ
БПО Прорва	Котел Rexterm 1480 ВП Каспий Самалы	0127-01-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный или товарный газ
БПО Прорва	Котел для бани	0118-01-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	Попутный или товарный газ
БПО Прорва	Кузнечный горн	0117-01-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	Попутный или товарный газ
БПО Прорва	Сварочный агрегат ПРЭО	0119-0120, 0373	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
БПО Прорва	Сварочный электрод САГ	6503-6504	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды	Электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 27

				фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	
БПО Прорва	Сварочный трансформатор ПРЭО	6505-6506	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
БПО Прорва	Пост газорезки ПРЭО	6507,7239.	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца оксид углерода	Пропан, кислород
БПО Прорва	Дизельная электростанция ПРЭО	0122-0123	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
БПО Прорва	Дизельная электростанция ВП Каспий Самаль	0124	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
БПО Прорва	ГРПШ ВП Каспий Самаль	7384-7385		УВ С1-С5 УВ С6- С10 сероводород меркаптаны	газ
БПО Прорва	Газорезка УППВ Прорва	6509	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
БПО Прорва	Дизель генератор УППВ	0418	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
БПО Прорва	Пост газорезки РММ Прорва	6510	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
БПО Прорва	Механическая мастерская	0128-0137	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	взвешенные вещества пыль абразивная	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 28

ТВГС Прорва	Расчет выбросов от резки металлов РММ Прорва	7057	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ТВГС Прорва	Сварочный трансформатор	7188	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ТВГС Прорва	Дизель генератор	0138	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ТВГС Прорва	Сварочный электрод САГ	6513	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ТВГС Прорва	Сварочный трансформатор	6514	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ТВГС Прорва	Пост газорезки	6515	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ТВГС Прорва	Электроснабжение АД400	0023	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ТВГС Прорва	ГРПШ	7420	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С1-С5 УВ С6- С10 сероводород меркаптаны	газ
УТРО Прорва	Циркулярный станок	0140	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	пыль древесная	Изделия из дерева



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 29

УТРО Прорва	Фуговальный станок	0141	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	пыль древесная	Изделия из дерева
Спецтехника Прорва	АЗС для АИ	0142	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 амилены бензол ксилол толуол этилбензол	Бензин
Спецтехника Прорва	АЗС для ДТ	0143-0145	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С12-С19 сероводород	Дизтопливо
Спецтехника Прорва	АЗС для АИ-93,95	0146	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 амилены бензол ксилол толуол этилбензол	Бензин
Спецтехника Прорва	Емкость отработанного масла	6517	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С12-С19 сероводород	Отработанное масло
Спецтехника Прорва	Пост зарядки аккумуляторных батарей	6518	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	серная кислота	Серная кислота
Спецтехника Прорва	Сварочный трансформатор	6519-6521	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
Спецтехника Прорва	Газорезка	6522	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
Спецтехника Прорва	Покрасочные работы ПФ-115	6523	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	ксилол уайт-спирит	краска
Спецтехника Прорва	Пост покраски НЦ-132	6524	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	ацетон бутиловый спирт этанол толуол бутилацетат этилцеллозольв	краска
Спецтехника Прорва	Расчет выбросов от резки металлов	7150	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
Спецтехника Прорва	Вулканизация	6526	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода сернистый ангидрид бензин	шины
Спецтехника Прорва	Шероховатый станок	0147	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	взвешенные вещества	
Спецтехника Прорва	Передвижная паровая установка ППУ	7143, 7368-7372	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид азота сажа	дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 30

				сернистый ангидрид оксид углерода	
Спецтехника Прорва	Агрегат депарафинизации и скважин АДПМ-120/150	7144,7373	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид азота сажа сернистый ангидрид оксид углерода	Дизтопливо
Спецтехника Прорва	Агрегат специальный ремонтный АСР	7145,7374-7378	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид азота сажа сернистый ангидрид оксид углерода	Дизтопливо
Спецтехника Прорва	Пост покраски р-646	7379	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	бутиловый спирт толуол бутилацетат этилцеллозольв	растворитель
м/р Терен-Узек	Печь ПП-0,63	0164	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Природный газ
м/р Терен-Узек	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0165-0166,0380	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Природный газ
м/р Терен-Узек	Котельная REX-75	0169-0170	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
м/р Терен-Узек	Котельная ВВ-1535 RD	0171-0172	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
м/р Терен-Узек	Котельная ВВ-150 GA	0173	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
м/р Терен-Узек	Скважины	6527-6704, 7118- 7126,7198- 7200,7240- 7242,7256,7322 -7323, 7421- 7435	46°32' 36,5" 053°15'41,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Насосы 9МГР, НБ-125	6720- 6729,7324-7325	46°32' 36,5" 053°15'41,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Резервуары	0148- 0163,0336-0342	46°32' 39,5" 053°16'23,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефть
м/р Терен-Узек	Дизельная электростанция	0167- 0168,0425.	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	оксид углерода оксид азота	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 31

				диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	
м/р Терен-Узек	Передвижной сварочный агрегат	0174-0176,0419	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	оксид углерода диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Терен-Узек	Сварочный пост САГ	6737-6739	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
м/р Терен-Узек	Сварочный трансформатор	6740-6742	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Терен-Узек	Пост газорезки	6743-6745	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Терен-Узек	Замерная установка TOP- 50	6746-6765	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Дренажная емкость	7328-7331	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	ГРПШ	7387-7388.	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
м/р Терен-Узек	АГЗУ	7436-7450	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Дренажный емкость на ГЗУ	7451-7465	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Дизельная электростанция	0202	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 32

				УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	
ППН Каратон	Котел ВКШ-0,9	0191,0336	46°26' 27,4" 053°30'14,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ППН Каратон	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0194-0195	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Природный газ
ППН Каратон	Печь марки ПТ- 16/150М	0196	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Природный газ
ППН Каратон	Котел ВВ-200GA	0346	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Природный газ
ППН Каратон	Скважины	6786- 6802,7202- 7203.	46°26' 37,0" 053°31'23,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Насосы НБ-50	6815-6816.	46°26' 29,5" 053°30'15,4"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Резервуары	0178-0183	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефть
ППН Каратон	Стояк налива нефти	0185-0186	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Стояк налива нефти	0187-0188	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Групповая установка	6817-6822	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Дизельная электростанция	0190	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ППН Каратон	Шламонакопитель и	6823-6824, 7065,7066	46°26' 51,0" 053°27'03,4"	УВ С12-С19	нефтешлам
ППН Каратон	Пост газорезки	6825	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 33

ППН Каратон	Насосы 9МГР,ЦНС 60/198,НБ-50	6826-6830.	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С12-С19 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Дозировочный насос	6831	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С12-С19 сернистый ангидрид	реагент
ППН Каратон	Отстойник ОБН- 3000	6832-6834	46°26' 25,4" 053°30'14,7"	УВ С12-С19 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Резервуары	0197-0201	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефть
ППН Каратон	Пост газорезки	6837	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ППН Каратон	Химическая лаборатория	0203	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	бензин кислот азотная кислота	Нефть
ППН Каратон	Сварочный пост САГ	7201	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ППН Каратон	сварочный трансформатор	7204	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ППН Каратон	ГРПШ	7389-7390	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	Газ
ППН Каратон	Дизельный генератор м/р Кисымбай	0377	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
м/р Акинген	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0206-0207	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 34

м/р Акинген	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0208-0209	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
м/р Акинген	Котел Buran -174 м/р Акинген	0211-0212	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Акинген	Котел Buran м/р Акинген	0213-0214	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Акинген	Котел КС-Г-80 м/р Акинген	0375	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Акинген	Скважины	6838- 6870,7117,7257 -7258,7332- 7334, 7432- 7481	46°35' 01,4" 053°08'18,6"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Насосы НБ-50, ЦНС-60	6874-6876, 7482-7483	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	АГЗУ-1,2,3	6877-6879	46°35' 05,3" 054°08'22,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Сварочный трансформатор	6880-6881	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Акинген	передвижной сварочный агрегат м/р Акинген	0204	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Акинген	сварочный пост САГ м/р Акинген	6882	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Пропан, кислород
м/р Акинген	Пост газорезки м/р Акинген	6883	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 35

м/р Акинген	Дизельный генератор м/р Акинген	0205	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
м/р Акинген	Резервуары м/р Акинген	0216-0217	46°35' 04,6" 054°08'26,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефть
м/р Акинген	Дренажная емкость на ГЗУ м/р Акинген	6884-6885, 7484-7485	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Нефтегазосепаратор м/р Акинген	6886	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сернистый ангидрид сероводород метилмеркап-таны метан	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Газосепаратор м/р Акинген	6888	46°35' 02,5" 054°08'23,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метилмеркап-таны метан	газ
м/р Акинген	Отстойник ОГ-200 м/р Акинген	6889,7335	46°35' 01,9" 054°08'24,7"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Концевая сепарационная установка КСУ м/р Акинген	6890	46°35' 01,9" 054°08'24,7"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид метан	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Шламонакопитель и м/р Акинген	6891-6892	46°35' 11,2" 054°07'09,2"	УВ С12-С19	нефтешлам
м/р Акинген	Экологическая емкость для ПРС м/р Акинген	0218,0428	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Химическая лаборатория м/р Акинген	0219	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	бензин кислот азотная кислота	Нефть
м/р Акинген	Факел УПН дежурная горелка V7 м/р Акинген	0376-01	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	газ
м/р Акинген	Дизельная электростанция	0420	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 36

				Акролеин Формальдегид сажа	
м/р Акинген	ГРПШ	7391	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
м/р Кисымбай	котел ВКШ-0,9 м/р Кисымбай	0234-0235	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ППН Кисымбай	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0236-0239	47°17' 52,6" 054°22'58,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
ППН Кисымбай	Котел GRONUS BURAN(BB2035)	0311	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ППН Кисымбай	Котел GRONUS BURAN(BB2035)	0312-0313	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Кисымбай	скважины м/р Кисымбай	6961- 6984,7262-7263	46°17' 59,5" 054°22'16,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Кисымбай	ГЗУ Спутник Б-40- 14-500 м/р Кисымбай	6989-6991.	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Кисымбай	передвижной сварочный агрегат м/р Кисымбай	0230, 0415	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Кисымбай	сварочный пост САГ м/р Кисымбай	6992	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Кисымбай	Дизельный генератор м/р Кисымбай	0231	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**O-LI.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 37

м/р Кисымбай	сварочный трансформатор м/р Кисымбай	6993-6994.	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Кисымбай	Пост газорезки м/р Кисымбай	6995	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Кисымбай	Дренажная емкость на скважинах	7507-7534	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Кисымбай	Дренажная емкость на ГЗУ	7535-7537	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Нефтегазосепаратор ППН Кисымбай	6996	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Газосепаратор ППН Кисымбай	6997	46°17' 50,4" 054°23'00,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	газ
ППН Кисымбай	Насос ЦНС ППН Кисымбай	6998-7002	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Насосная НБ-50 ППН Кисымбай	7005-7007	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Резервуары ППН Кисымбай	0240-0247	46°17' 51,7" 054°23'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефть
ППН Кисымбай	Отстойник ОБН-200, ОГ-200, ЭГ-200 ППН Кисымбай	7008-7010	46°17' 53,0" 054°23'00,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Дренажная емкость ППН Кисымбай	7011-7016	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Стояк налива нефти ППН Кисымбай	0248	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Дозировочный насос ППН Кисымбай	7018,7350	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Реагент
ППН Кисымбай	Пост газорезки ППН Кисымбай	7020	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 38

ППН Кисымбай	Химическая лаборатория ППН Кисымбай	0250	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	бензин ксилол азотная кислота	Нефть
ППН Кисымбай	Факел УПН V7 ППН Кисымбай	0379-01	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Попутный газ
ППН Кисымбай	Сварочный трансформатор ППН Кисымбай	7210	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ППН Кисымбай	ГРПШ	7392-7393	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
м/р Аккудук	котел ВВ-735 RDE	0251	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Аккудук	котел ВВ-735 RDE	0252	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Аккудук	котел КВГ-90-10	0253	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Аккудук	Скважины м/р Аккудук	7022- 7030,7067, 7351- 7352,7538-7539	46°24' 01,0" 053°58'46,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Насосная установка м/р Аккудук	7031-7032	46°24' 05,7" 053°59'04,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Дренажная емкость м/р Аккудук	7033	46°24' 05,7" 053°59'04,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Резервуары м/р Аккудук	0255-0257	46°24' 05,3" 053°59'06,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	АГЗУ м/р Аккудук	7034	46°24' 06,2" 053°59'02,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Нефтегазосепаратор м/р Аккудук	7035	46°24' 06,5" 053°59'02,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 39

				сероводород метилмеркаптаны метан	
м/р Аккудук	Концевая сепарационная установка КСУ м/р Аккудук	7036	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид метан	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Газосепаратор м/р Аккудук	7037	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метилмеркаптаны метан	Газ
м/р Аккудук	Дизельный генератор м/р Аккудук	0258	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Аккудук	сварочный трансформатор м/р Аккудук	7038	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Аккудук	Пост газорезки м/р Аккудук	7039	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Аккудук	Факельная установка V7 м/р Аккудук	0384-01	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид углерода метан факел диоксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Попутный газ
м/р Аккудук	ГРПШ	7394	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
м/р Аккудук	Печь подогрева ПП-0,63	0427	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота метан	Природный газ
м/р Косчагил	скважины м/р Косчагил	6911-6931, 7113- 7115,7190- 7193, 7341- 7345,7490-7505	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 40

м/р Косчагил	передвижной сварочный агрегат м/р Косчагил	0223	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Косчагил	сварочный пост САГ м/р Косчагил	6948	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Косчагил	сварочный трансформатор м/р Косчагил	6949	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Косчагил	Насосная НБ-50 м/р Косчагил	6950-6951	46°49' 44,5" 053°48'20,0"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Групповая установка м/р Косчагил	6952	46°49' 52,3" 053°48'18,2"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Резервуары м/р Косчагил	0224	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Пост газорезки м/р Косчагил	6960	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Косчагил	Стояк налива нефти м/р Косчагил	0226	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Дизельный генератор м/р Косчагил	0347	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Косчагил	Резервуары РГС м/р Косчагил	0410	46°49' 45,0" 053°48'20,4"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол	Нефтяная эмульсия



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 41

				кислот сероводород	
м/р Косчагил	Дренажный емкость ЕП-25 на СП	7506	46°49' 45,0" 053°48'20,4"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	скважины м/р Кульсары	6893- 6898,7243,7244 ,7259-7261, 7336-7337, 7486-7489	46°55' 26,1" 054°02'29,4"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	ГЗУ м/р Кульсары	6906	46°55' 42,2" 054°02'24,4"	УВ С1-С5 сероводород метилмеркаптаны	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Резервуары РГС м/р Кульсары	0220	46°55' 29,8" 054°02'04,2"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Насосная НБ-50 м/р Кульсары	6908	46°55' 30,3" 054°02'05,3"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Стояк налива нефти м/р Кульсары	0221	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Резервуары м/р Кульсары	0333,0334.	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Пост газорезки м/р Кульсары	7189	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Кульсары	Химическая лаборатория м/р Кульсары	0222	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	бензин кислот азотная кислота	Нефть
м/р Кульсары	сварочный трансформатор м/р Кульсары	7245	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Кульсары	Дренажная емкость ЕП-12,5	7338-7339.	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Дренажная емкость ЕП-10	7340.	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Газосепаратор	7402	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метилмеркаптаны метан	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 42

м/р Кульсары	Нефтегазосепаратор	7403	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сернистый ангидрид сероводород метилмеркаптаны метан	Нефть, газ
м/р Кульсары	Печь ПП -0,63	0423	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота метан	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Котел КОВ-63	0259-0260	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ПРС Кульсары	Котел КОВ-63	0261	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Лучистое отопление на природном газе	0264-0281	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Кузнечный горн ЦПРЭО Кульсары	0263	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Сварочный агрегат ЦПРЭО Кульсары	0282	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	Сварочный пост ЦПРЭО Кульсары	7040	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
ЦПРЭО Кульсары	Сварочный трансформатор ЦПРЭО Кульсары	7041- 7042,7128-7129	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
ЦПРЭО Кульсары	Резак ЦПРЭО Кульсары	7043,7353-7356	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	диоксид азота оксид углерода	кислород



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 43

				оксид железа оксид марганца	
ЦПРЭО Кульсары	Расчет выбросов от резки металлов ЦПРЭО Кульсары	7044,7357-7360	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ЦПРЭО Кульсары	Дизельная электростанция ЦПРЭО Кульсары	0284	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	Дизельная электростанция АД 30С/РСА- 41(передвижной)	0416	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	ГРПШ	7395-7397		УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
ЦПРЭО Кульсары	Механическая мастерская ЦПРЭО Кульсары	0285-0292	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	взвешенные вещества абразивная пыль	Изделия из металла
ЦПРЭО Кульсары	передвижной сварочный агрегат ЦПРЭО Кульсары	0293	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ТВГС Кульсары	сварочный пост ТВГС Кульсары	7045	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
ТВГС Кульсары	сварочный трансформатор ТВГС Кульсары	7046, 7146,7147	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 44

ТВГС Кульсары	пост газорезки ТВГС Кульсары	7047-7049.	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ТВГС Кульсары	Расчет выбросов от резки металлов ТВГС Кульсары	7050	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
СМТС Кульсары	площадка разгрузки и хранения интерных материалов СМТС Кульсары	7051	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	пыль неорг, сод. более70%	строиматери алы
УТРО Кульсары	циркулярный станок УТРО Кульсары	0294	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	пыль древесная	Иделия из дерева
админ.офис Кульсары	дизельная электростанция админ.офис Кульсары	0295	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
(гостиница) Кульсары	Котел (гостиница) Кульсары	0296-0297	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
админ. Офис Кульсары	Котел ВВ-2035 админ. Офис Кульсары	0298-0299	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
админ. Офис Кульсары	Стоянка автомашин офис Кульсары	7052	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	оксид углерода УВ С12-С19 Формальдегид сажа бен(з)пирен сернистый ангидрид диоксид азота	Природный газ
УТРО Кульсары	ГРПШ -400	7398	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	Газ
СТиАТ Кульсары	АЗС для дизтоплива СТиАТ Кульсары	0301-0303	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С12-С19 сероводород	Дизтопливо
СТиАТ Кульсары	АЗС для бензина АИ-92,95 СТиАТ Кульсары	0304,7540	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 амилены бензол килол толуол этилбензол	Бензин
СТиАТ Кульсары	емкость отработанного	7053	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С12-С19 сероводород	Отработанно е масло



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 45

	масла СТиАТ Кульсары				
СТиАТ Кульсары	Аккумуляторный цех СТиАТ Кульсары	7055	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	соляная кислота	Соляная кислота
СТиАТ Кульсары	сварочный пост СТиАТ Кульсары	7056	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
СТиАТ Кульсары	Медницкий цех СТиАТ Кульсары	7058	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	свинец и его соединения олово оксид	
СТиАТ Кульсары	Котел КСГВ-20 СТиАТ Кульсары	0305	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
СТиАТ Кульсары	Котел VITOPLEX- 100	0306-0307	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
СТиАТ Кульсары	Вулканизация СТиАТ Кульсары	7059	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид углерода сернистый ангидрид бензин	
СТиАТ Кульсары	Дизельный генератор СТиАТ Кульсары	0337	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
СТиАТ Кульсары	Сварочный трансформатор СТиАТ Кульсары	7130-7132	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
СТиАТ Кульсары	Бензиновый генератор СТиАТ Кульсары	0338	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид углерода диоксид азота метан сажа бен(з)пирен свинец и его соединения сернистый ангидрид	бензин
СТиАТ Кульсары	Газосварка СТиАТ Кульсары	7205	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	диоксид азота оксид углерода оксид железа	Пропан, кислород



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 46

СТИАТ Кульсары	ГРПШ	7399-7401	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид марганца УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
м/р Западный Карасор	Скважины м/р Западный Карасор	7165,7166,7167	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Нефтегазосепарат ор м/р Западный Карасор	7162,7212- 7213.	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Резервуары м/р Западный Карасор	0361,0362,0363	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефть
м/р Западный Карасор	Газосепаратор м/р Западный Карасор	7164,7214- 7215.	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5	Газ
м/р Западный Карасор	Насосная установка НБ -50	7161,7216-7217	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Насосная установка НБ-125 м/р западный Карасор	7218,7219,7220	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Дизельная электростанция м/р Западный Карасор	0364	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
м/р Западный Карасор	Дизельная электростанция м/р Западный Карасор	0396	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
м/р Западный Карасор	Дизельная электростанция м/р Западный Карасор	0397	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
м/р Западный Карасор	Дизельная электростанция м/р Западный Карасор	0398	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19	дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 47

				Акролеин Формальдегид Сажа	
м/р Западный Карасор	Сварочный трансформатор м/р Западный Карасор	7160	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
м/р Западный Карасор	Сварочный пост м/р Западный Карасор	7222	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Пропан, кислород
м/р Западный Карасор	Дренажные емкости 10м3 м/р западный Карасор	7223-7225.	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Дренажные емкости 10м3 м/р западный Карасор	7226-7228.	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Пост газорезки м/р Западный Карасор	7229	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид углерода	Пропан, кислород
м/р Западный Карасор	АГЗУ м/р Западный Карасор	7163	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Буферная емкость м/р Западный Карасор	0399-0401.	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Экологическая емкость м/р Западный Карасор	0402-0403	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Стояк налива нефти м/р Западный Карасор	0404-0406	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Нефтяная эмульсия
м/р Западный Карасор	Факельная установка V4 м/р Западный Карасор	0407, 0408,0409.	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	оксид углерода метан диоксид азота сажа	Попутный газ
м/р Западный Карасор	Дизельная электростанция ДЭС-100АД	0139	46°04' 40,3" 053°15'34,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
Толкын	Продувочная свеча на площадке камеры	0340	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 48

	очистных устройств Толкын			метилмеркаптаны	
Толкын	Продувочная свеча на площадке №1 узла линейной арматуры Толкын	0341	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метилмеркап-таны	Газ
Толкын	Емкость дозирования реагентов на площадкекамеры очистных сооружений Толкын	0342	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	сероводород метанол УВ С1-С5	реагент
Толкын	. ЗРА иФС на площадке камеры очистных сооружений Толкын	7151	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	сероводород метанол	Газ
Толкын	ЗРА и ФС на площадке №1 узла линейной арматуры Толкын	7152	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	сероводород метанол	газ
УКПГ	Печь подогрева теплоносителя УКПГ	0317	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Товарный газ
УКПГ	Компрессоры УКПГ	0318-0324	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Товарный газ
УКПГ	Расчет выбросов от сбросной свечи УКПГ	0325	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 Сероводород меркаптаны	газ
УКПГ	Расходный бак для хранения дизтоплива УКПГ	0326	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С12-С19	Товарный газ
УКПГ	Дренажная емкость УКПГ	0327	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С12-С19	
УКПГ	Котел УКПГ	0328	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
УКПГ	Котел пождепо УКПГ	0329	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
УКПГ	Ремонтно-механическая мастерская УКПГ	0330	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	эмульсол взвешенные вещества оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я	Изделия из железа



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 49

				диоксид азота оксид углерода абразивная пыль	
УКПГ	Химическая лаборатория УКПГ	0331	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	этанол бензол толуол азотная кислота соляная кислота серная кислота натрий гидроксид	Газ
УКПГ	Дизельная электростанция УКПГ	0332	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
УКПГ	Дизельная электростанция для рад укрытия УКПГ	0417	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
УКПГ	Площадка: БКУ входного сепаратора (SK-0101) УКПГ	7069	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 Метилмеркап-тан	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ компрессорной станции УКПГ	7070	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 Метилмеркап-тан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок воздушного холодильника сырого газа (SK-0201)УКПГ	7071	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок фильтра сырого газа (SK-0202) УКПГ	7072	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок абсорбера аминового раствора (SK-0203) УКПГ	7073	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 метилмеркаптан диэтанолламин	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 50

УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок сепаратора очищенного газа (SK-0204) УКПГ	7074	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 диэтанолламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок испарительной емкости аминового раствора (SK- 0205) УКПГ	7075	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 диэтанолламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок рекуперационного теплообменника и фильтра насыщенного аминна (SK-0206) УКПГ	7076	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтанолламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок колонны регенерации аминна и ребойлера колонны (SK-0207) УКПГ	7077	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С12-С19 диэтанолламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок воздушного холодильника десорбера (SK- 0208) УКПГ	7078	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород Метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок насосов орошения десорбера (SK- 0209) Блок рефлюксной емкости десорбера (SK- 0210) УКПГ	7079	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород Метилмеркаптан диэтанолламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки	7080	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтанолламин	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 51

	аминовой сероочистки. Блок воздушного холодильника бедного амина (SK-0212) УКПГ				
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок насоса горячего бедного амина (SK-0213) УКПГ	7081	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтанолламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок резервуара аминового раствора (SK-0215, SK-0216) УКПГ	7082	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтанолламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок фильтра бедного амина (SK-0218) УКПГ	7083	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтанолламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок насоса орошения абсорбера (SK-0219) УКПГ	7084	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтанолламин	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок печи подогрева теплоносителя (SK-0404, SK-0405) УКПГ	7085	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок рекуперационного теплообменника (SK-0302) УКПГ	7086	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок низкотемпературного сепаратора и теплообменника (SK-0303) УКПГ	7087	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 диэтиленгликоль УВ С12-С19	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 52

УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок низкотемпературного сепаратора и теплообменника(SK-0304) УКПГ	7088	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок колонны стабилизации конденсата и ребойлера (SK-0305)УКПГ	7089	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 УВ С12-С19	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка теплообменника горячего/холодного гликоля УКПГ	7090	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка ребойлера десорбера гликоля УКПГ	7091	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка насосов подачи гликоля УКПГ	7092	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка насоса подпитки гликоля УКПГ	7093	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ пропановой холодильной установки УКПГ	7094	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок расширительной емкости и фильтра (SK-0401, SK-0402) УКПГ	7095	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок циркуляционного насоса (SK-0403) УКПГ	7096	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок печи подогрева	7097	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С12-С19	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 53

	теплоносителя (SK-0404, SK-0405) УКПГ				
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок шестеренного насоса заполнения теплоносителем (SK-0406)УКПГ	7098	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок емкости хранения теплоносителя (SK-0407)УКПГ	7099	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок манифольдов подачи и приема теплоносителя (SK-0409) УКПГ	7100	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Площадка Блок факельной установки высокого/низкого давления (SK-0801, SK-0802) УКПГ	7101	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5	Газ
УКПГ	Площадка: Блок закрытой дренажной емкости (SK-0901) УКПГ	7102	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5	Газ
УКПГ	Площадка: Склад стабильного конденсата УКПГ	7103	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5	конденсат
УКПГ	Площадка: ДЭС УКПГ	7104	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С12-С19	
УКПГ	Факел низкого давления(продувка) V7 УКПГ	0315-01	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел низкого давления(утечка газа) V7 УКПГ	0315-02	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 54

УКПГ	Факел низкого давления(при ППР) V8 УКПГ	0315-03	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел высокого давления(продувка) V7 УКПГ	0316-01	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел высокого давления (утечка газа) V7 УКПГ	0316-02	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел высокого давления(при ППР) V8 УКПГ	0316-03	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	подземный емкость отработанных масел V-5м3	7361	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 сернистый ангидрид	Отработанное масло



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 55

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
АО «Эмбамунайгаз» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.					



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 56

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
вахтовый поселок «Каспий Самалы» До КОС (S-5) Куст «Прорва»	45°53'07,1" 053°18'01,8"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Азот аммонийный		
		Нитраты		
		Нитриты		
		Железо		
		Фосфаты		
		ПАВ		
		ХПК		
		БПК _п		
Массовая концентрация нефтепродуктов				
вахтовый поселок «Каспий Самалы» После КОС (S-6) Куст «Прорва»	45°53'07,1" 053°18'01,8"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Азот аммонийный		
		Нитраты		
		Нитриты		
		Железо		
		Фосфаты		
		ПАВ		
		ХПК		
		БПК _п		
Массовая концентрация нефтепродуктов				
вахтовый поселок м/е «Кисимбай» До КОС (S-09) Куст «Кульсары»	46°17'49,9" 054°23'07,4"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Азот аммонийный		
		Нитраты		
		Нитриты		
		Железо		
		Фосфаты		
		ПАВ		
		ХПК		
		БПК _п		
Массовая концентрация нефтепродуктов				
вахтовый поселок м/е «Кисимбай»	46°17'49,9" 054°23'07,4"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Методики выполнения измерений,
		Сульфаты		



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 57

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
После КОС (S-10) Куст «Кульсары»		Хлориды		утвержденные в Республике Казахстан
		Азот аммонийный		
		Нитраты		
		Нитриты		
		Железо		
		Фосфаты		
		ПАВ		
		ХПК		
		БПК _п		
Массовая концентрация нефтепродуктов				



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 58

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
Куст «Прорва»					
Досмухамбетовское П-1-01 П-1-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Актобе П-2-01 П-2-02 П-2-03	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
С.Нуржанова П-3-01 П-3-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Западная Прорва П-4-01 П-4-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Куст «Кульсары»					
Кульсары К-1-01 К-1-02 К-1-03	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.2306-08/4/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА	стр. 59
---------------------------------------	--	----------------

№ 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
К-1-04	Оксид углерода Углеводороды Пыль				а, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
Косчагыл К-2-01 К-2-02 К-2-03 К-2-04	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Сероводород Оксид углерода Углеводороды Пыль	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
Тюлюс К-3-01 К-3-02	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Сероводород Оксид углерода Углеводороды Пыль	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
Кошкимбет К-4-01 К-4-02	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Сероводород Оксид углерода Углеводороды Пыль	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
Акинген К-5-01 К-5-02	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Сероводород Оксид углерода Углеводороды Пыль	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 60

№ 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
Аккудук К-6-01 К-6-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Кисимбай К-7-01 К-7-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Каратон К-8-01 К-8-02 К-8-03 К-8-04 К-8-05 К-8-06	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Терен-Узек К-9-01 К-9-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

O-LI.02.2306- 08/4/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА	стр. 61
------------------------------------	--	---------

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Актобе					
1	Шламонакопитель Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
2	Поля испарения Скв. №1 Скв. № 2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5 Скв. №6 Скв. №7ф	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Акинген					
3	Шламонакопитель Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5Ф	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.2306- 08/4/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА	стр. 62
--	--	----------------

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Каратон					
4	Шламонакопитель 1 Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
5	Шламонакопитель 2 Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
6	Шламонакопитель 3 Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4ф	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 63

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Кисимбай					
7	Поля испарения Скв. №54	pH	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
8	Для канализационных септиков общезития и столовой Скв. №51 Скв. №52 Скв. №53 Скв. №55	pH	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Терен-Узек					
9	Поля испарения Скв. №36	pH	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 64

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
10	Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №37 Скв. №38 Скв. №39 Скв. №40	pH	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Прорва					
10	Вокруг АЗС Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5	pH	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

O-LI.02.2306-08/4/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА	стр. 65
--------------------------------	--	---------

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
Месторождение Западная Провва				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1 СЭП-2	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение С.Нуржанов				
Территория нефтепромысла				
СЭП-3 СЭП-4 СЭП-5	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Актобе				
Территория нефтепромысла				
СЭП-6	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с северной стороны				
СЭП-7	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с западной стороны				
СЭП-8	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с южной стороны				
СЭП-9	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 66

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Никель	4,0		в Республике Казахстан
с восточной стороны				
СЭП-10	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Досмухамбетовское				
Территория нефтепромысла				
СЭП-11 СЭП-12	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Терен-Узек				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1 СЭП-2 СЭП-3	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Акинген				
Территория нефтепромысла				
СЭП-4	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель				
с юго-восточной стороны				
СЭП-5	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с северо-восточной стороны				
СЭП-6	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 67

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Свинец	32,0		в Республике Казахстан
	Никель	4,0		
с северной стороны				
СЭП-7	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с юго-западной стороны				
СЭП-8	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Кульсары				
Территория нефтепромысла				
СЭП-9 СЭП-10	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождения Косшагыл				
Территория нефтепромысла				
СЭП-11 СЭП-12	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождения Кисимбай				
Территория нефтепромысла				
СЭП-13 СЭП-14	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождения Кошкимбет				
Территория нефтепромысла				
СЭП-15	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 68

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Свинец	32,0		в Республике Казахстан
	Никель	4,0		
Месторождение Каратон				
Участок 2				
СЭП-16	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Участок 5				
СЭП-17	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с юго-восточной стороны				
СЭП-18	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с юго-западной стороны				
СЭП-19	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с северо-западной стороны				
СЭП-20	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с северо-восточной стороны				
СЭП-21	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 69

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Тюлюс				
Территория нефтепромысла				
СЭП-22	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Аккудук				
Территория нефтепромысла				
СЭП-23	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 70

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

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению, выявленных в ходе проверки несоответствий. На предприятии внутренние проверки осуществляются путем ежеквартального выезда постоянно действующей комиссии (ПДК) с обозначением ответственных лиц.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

Периодичность проведения проверок	Состав комиссии	Ответственный за проведение проверок
Ежеквартально	Директор ДОТОС Начальник отдела ООС ДОТОС Инженер по ООС ДОТОС Начальник отдела ООС ПСП Инженер ООС ПСП	Директор ДОТОС, Начальник отдела ООС ДОТОС Начальник отдела ООС ПСП
Ежеквартально	Директор ДООС Инженер по ООС ДООС Начальник отдела ООС ПСП Инженер ООС ПСП	Директор ДОТОС, Начальник отдела ООС ДОТОС Начальник отдела ООС ПСП
Ежеквартально	Директор ДООС Инженер по ООС ДООС Начальник отдела ООС ПСП Инженер ООС ПСП	Директор ДОТОС, Начальник отдела ООС ДОТОС Начальник отдела ООС ПСП
Ежеквартально	Директор ДООС Инженер по ООС ДООС Начальник отдела ООС ПСП Инженер ООС ПСП	Директор ДОТОС, Начальник отдела ООС ДОТОС Начальник отдела ООС ПСП

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/4/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА	стр. 71

Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения НГДУ «Жылыоймунайгаз».

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначен инженер-эколог предприятия. Основными обязанностями эколога при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- контроль выполнения требований контролирующих органов.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена на схеме 1.



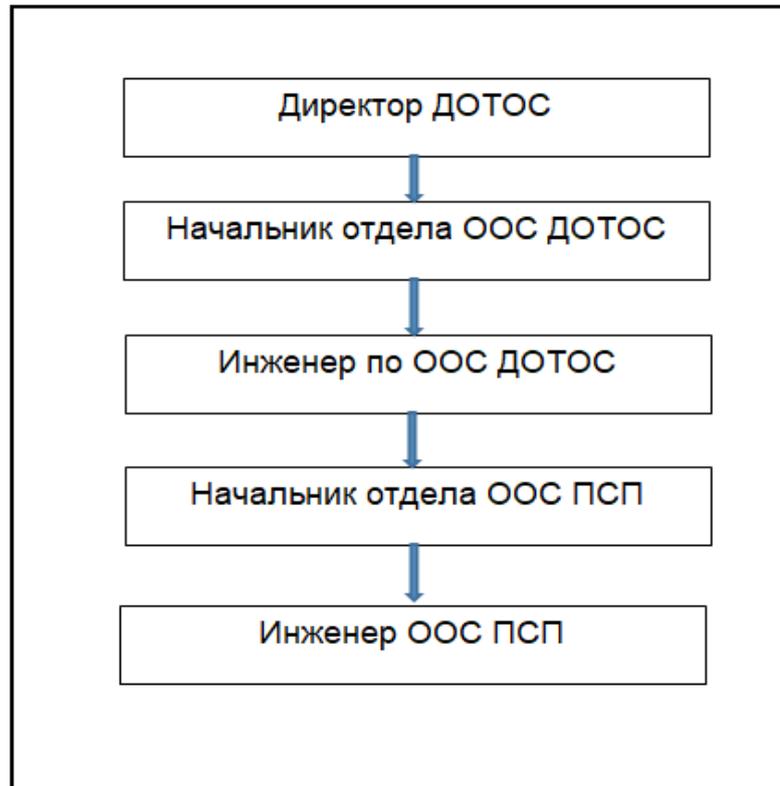
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА

стр. 72

Схема 1. Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля





**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**O-LI.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 73

**КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)**

Основной целью операционного мониторинга является соблюдение условий технологического регламента предприятия для снижения уровня негативного воздействия его деятельности на окружающую среду.

Контроль за параметрами технологического процесса осуществляется в рамках производственного процесса в соответствии с должностными инструкциями.

Операционный мониторинг

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Начальник НГДУ
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник ПТО, Начальник ОМ, Производственно-технический отдел
3.	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Отдел техники и промышленной безопасности
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальники цехов Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Отдел ООС



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 74

ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК Компания осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля за условиями экологического и иных разрешений.

В ходе операционного экологического контроля АО «Эмбаунайгаз» проводятся проверки:

по охране атмосферного воздуха:

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- соответствие требованиям технологического регламента работы оборудования, имеющего выбросы, при вводе в эксплуатацию новых и реконструкции существующих объектов;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

по охране и использованию водных ресурсов:

- соблюдение экологических требований и выполнение мероприятий по охране водных ресурсов;
- соблюдение режима работы системы очистных сооружений в соответствии с технологией;
- соблюдение степени очистки сточных вод и нормативов, установленных в проекте предельно-допустимых сбросов;
- проведение контроля за качеством отводимых сточных вод по установленным формам;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета сбросов в ходе производственного мониторинга.

по охране земельных ресурсов:

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами, от других процессов разрушения;
- своевременность и правильность проведения комплекса противоэрозийных мероприятий по восстановлению и сохранению плодородия почв;
- обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 75

В плановых проверках принимают участие специалисты отдела ООС. По результатам производственного контроля, при выявлении нарушений, проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные акты.

Руководителю (должностному лицу) объекта, выдаются предписания по устранению нарушений экологического законодательства и проведению корректирующих мер. Специалисты, ответственные за проведение внутренних проверок, регулярно отслеживают выполнение предписаний.

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ

При выполнении комплекса работ на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В этом случае предприятием составляется План ликвидации аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Протоколом действий в нештатных ситуациях предусматривается начать мониторинговые наблюдения с момента начала аварии, и продолжать 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, подземных вод и почво-грунтов в зоне ее влияния. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее чем раз в сутки. Отбор проб атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов 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 окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды 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.



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 76

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



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.2306-
08/4/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 ГОДА**

стр. 77

ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

В рамках Положения по организации производственного контроля в области охраны окружающей среды определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных. Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологической службой.
- обобщение данных и заполнение необходимых форм отделом охраны окружающей среды;
- подготовка необходимых пояснительных записок отделом охраны окружающей среды;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды;

Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях и результатах проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Информационно-аналитические отчеты ПЭК, представляются контролирующим органам ежеквартально и по окончании отчетного года.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.2306-08/3/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 г.

стр. 78

План мероприятий по охране окружающей среды на 2024 г. по НГДУ "Жылыоймунайгаз" АО "Эмбаунайгаз"

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект/ источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге
1. Охрана атмосферного воздуха								
1.1	Производственный мониторинг компонентов окружающей среды (воздух)	ежеквартальный отчет		Оценка состояния и исследование качественных характеристик компонентов ОС	-	январь-декабрь	2024 г.	3000
1.2	Проведение работ по пылеподавлению на территории проведения работ	по мере необходимости	-	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу	-	апрель-октябрь	2024 г.	0
1.3	Ремонт печей подогревов	ремонт 1 ед.	0,15974 г/с, 5,05149 т/г	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу		январь-декабрь	2024 г.	1200
2. Охрана водных объектов								
2.1	Проведение производственного экологического мониторинга (подземных и грунтовые вод)	ежеквартальный отчет		Охрана подземных вод от загрязнений	-	январь-декабрь	2024 г.	2000
3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы								
3.1	Проведение мониторинга подтопляемых и затопленных скважин м/р Тажигали	полугодовой отчет		Возможность наблюдение за состоянием консервированных и ликвидированных	-	июль-декабрь	2024 г.	7500



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-08/3/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 г.

стр. 79

				скважин, на наличие загрязнения прибрежных зон ВВ				
3.2	Мониторинг защитной дамбы от нагонных вод Каспийского моря	постоянное наблюдение		Визуальный контроль за состоянием защитной дамбы от нагонных вод Каспийского моря	-	-	2024 г.	
4. Охрана земель								
4.1	Производственный мониторинг компонентов окружающей среды (почва, сточные воды)	ежеквартальный отчет		Оценка состояния и исслед. качественных характеристик компонентов ОС	-	январь-декабрь	2024 г.	2000
5. Охрана недр								
5.1	Программа мониторинга недр	полугодовой отчет		Оценка состояния и исследование качественных характеристик недр	-	январь-декабрь	2024 г.	
6. Охрана животного и растительного мира								
6.1	Озеленение территории (посадка саженцев, полив зеленых насаждений)	100 саженцев		Благоустройство и озеленение территории		апрель-октябрь	2024 г.	1000
7. Обращение с отходами								
7.1	Утилизация отходов вспомогательного производства	утилизация образованных отходов		Снижение образования	-	январь-декабрь	2024 г.	15000



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-08/3/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 г.

стр. 80

	(отраб. лампы, отраб. промас. фильтр и т.д.) путем передачи специализированным предприятиям			отходов производства				
7.2	Утилизация отходов от обратной промывки скв. при ПРС (замазученный грунт) и нефтешлама	2500 тн."		Снижение накопления отходов производства на полигонах в объеме 2500 тонн, тем самым сокращая выбросы углеводородов в атмосферу		январь-декабрь	2024 г.	70000
7.3	Вывоз и утилизация твердо бытовых отходов	3000 м3		Снижение накопления ТБО в объеме 3000 м3	4056 м3	январь-декабрь	2024 г.	23000
7.4	Вывоз и утилизация жидко бытовых отходов	10001 м3		Снижение накопления ЖБО в объеме 10000 м3	32000 м3	январь-декабрь	2024 г.	28000
8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность								
8.1	Проведение радиационного мониторинга на контрактной территории	полугодовой отчет		Регулирование и нормирование качества окружающей среды	-	июль-декабрь	2024 г.	3400
9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий								
9.1	Проведение ОПИ по установке каталитического нейтрализатора на печи подогрева	отчет		Оценка по снижению выбросов ЗВ	-	январь-декабрь	2024 г.	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-08/3/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2024 г.

стр. 81

10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки

10.1	Разработка проектов нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу	Проект		Инвентаризация источников загрязнения и разработка проекта	-	апрель-ноябрь	2024 г.	3500
11. Экологическое просвещение и пропаганда								
11.1	Экологическое обучение	5 чел.		Повышение квалификации 5 специалистов в области ООС.	5 чел.	январь-декабрь	2024 г.	750
11.2	Постоянный инструктаж по вопросам ООС и охраны труда	Постоянный инструктаж		Повышение уровня квалификации	-	январь-декабрь	2024 г.	
Итого								160350