



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

**О-ЛІ.02.2306-
08/3/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД.**

стр. 1 из 76

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
АТЫРАУСКИЙ ФИЛИАЛ ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

Государственная лицензия №02354Р

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Генерального директора
по производству
АО «Эмбаунайгаз»

_____ Кутжанов А.
« _____ » _____ 2025г

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НА 2026Г**

Заместитель директора филиала
по производству Атырауского филиала
ТОО «КМГ Инжиниринг»

Шагильбаев А.Ж.

Атырау, 2025г



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

**О-Л1.02.2306-
08/3/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД.**

стр. 2 из 76

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	ФИО	Подпись
1	Заведующий лабораторией	Кенжалиева Н.И.	
2	Ведущий инженер	Мурзагалиева С.М.	
3	Старший инженер	Дошанова А.Н.	
4	Старший инженер	Кадрешев Б.Н.	
5	Инженер	Тұрғали З.Ә.	
6	Инженер	Базаркулова Г.С.	



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

**О-Л1.02.2306-
08/3/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД.**

стр. 3 из 76

СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

№	Должность	ФИО	Подпись
1	Начальник отдела ООС	Абитова С.Ж.	
2	Начальник отдела ООС НГДУ «Доссормунайгаз»	Мангибаев Т.У.	



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

**О-Л1.02.2306-
08/3/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД.**

стр. 4 из 76

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.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/3/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД.	стр. 5 из 76

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	1
СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	3
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА	4
СПИСОК АББРЕВИАТУР	7
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	8
ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	66
ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК	67
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	69
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ	71
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	73

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/3/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД.	стр. 6 из 76

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии	9
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления ...	10
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	12
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	13
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	18
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге*	50
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	50
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	52
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	56
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	61
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	65



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

**О-Л1.02.2306-
08/3/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД.**

стр. 7 из 76

СПИСОК АББРЕВИАТУР

Аббревиатуры	Значение аббревиатуры
АО	Акционерное общество
АЗС	Автозаправочная станция
АГЗУ	Автоматизированная групповая замерная установка
БПК	Биологическое поглощение кислорода
БДН	Бригада добычи нефти и газа
ГЗУ	Групповая замерная установка
ДЭС	Дизельная электростанция
НГДУ	Нефтегаздобывающее управление
ОГ	Отстойник горизонтальный
ОБН	Отстойник блочный нефтяной
ОПФ	Отстойник с патронными фильтрациями
ООС	Охрана окружающей среды
ППН	Подготовка и перекачка нефти
ПАВ	Поверхностно-активные вещества
РВС	Резервуар вертикальный стальной
РМЦ	Ремонтно-мастерской цех
РПГ	Ресивер попутного газа
СЭП	Стационарная экологическая площадка
УПРЭО	Участок проката и ремонта эксплуатационного оборудования
УПОГ	Установка предварительного отбора газа
УПГ	Установка подготовки газа
УТРО	Участок текущих ремонтных объектов
ХПК	Химическое поглощение кислорода
ЦППН	Цех подготовки и перекачки нефти
ЦДНГ	Цех добычи нефти и газа
ЦРП	Центральный распределительный пункт



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

**О-Л1.02.2306-
08/3/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД.**

стр. 8 из 76

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Значение
г.	год
и.о.	исполняющие обязанности
мг/кг	миллиграмм на килограмм
мг/дм ³	миллиграмм на кубический дециметр
ЛЭИиМ	Лаборатория экологических исследований и мониторинга
ЛПХ	Лаборатория промысловой химии



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.2306-08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 9 из 76

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен- ного объекта	Месторасположе- ние по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположен- ие, координаты	Бизнес Идентификационны й номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификато- ру видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производствен- ного процесса	Реквизиты	Категория мощности предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Эмбаунайгаз », НГДУ «Доссормунайгаз»	23	Атырауская область, Макацкий район	120240021112	06.10	Добыча сырой нефти и попутного газа	060002, г.Атырау, ул.Валиханова Тел 8(7122) 322924, 322925 РНН 151000055435 БИН 120240021112 ИИК KZ87601014100015 6926 АО «Народный Банк Казахстана» SWIFT BIC:HSBKKZKX	23



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 10 из 76

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
Коммунальные отходы (Смешанные коммунальные отходы)	20 03 01	Передача сторонним организациям для утилизации
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 16	Передача сторонним организациям для утилизации
Полиэтиленовые пробки от НКТ (Пластмассы и резины)	19 12 04	Передача сторонним организациям для утилизации
Строительный отход (Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03)	17 09 04	Передача сторонним организациям для утилизации
Промасленные отходы (Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами)	15 02 02*	Передача сторонним организациям для утилизации
Ртутьсодержащие отходы (Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы)	20 01 21*	Передача сторонним организациям для утилизации
Остатки химреагентов (твердые) (Другие органические растворители, промывающие жидкости и исходные растворы)	07 07 04*	Передача сторонним организациям для утилизации
Остатки химреагентов (жидкие) (Другие органические растворители, промывающие жидкости и исходные растворы)	07 07 04*	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные технические масла (Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла)	13 02 08*	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанный масляный фильтр (Масляные фильтры)	16 01 07*	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные аккумуляторные батареи (Свинцовые аккумуляторы)	16 06 01*	Передача сторонним организациям для утилизации
Отходы РТИ (Отработанные пневматические шины) (Пластмассы и резины)	19 12 04	Передача сторонним организациям для утилизации
Металлолом (Смешанные металлы)	17 04 07	Передача сторонним организациям для утилизации
Металлические стружки (Отходы металлов)	02 01 10	Передача сторонним организациям для утилизации
Остатки лакокрасочных материалов (Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители)	08 01 11*	Передача сторонним организациям для утилизации



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 11 из 76

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
или другие опасные вещества)		
Огарки сварочных электродов (Отходы сварки)	12 01 13	Передача сторонним организациям для утилизации
Нефтеcодержащие отходы (Отходы, не указанные иначе)	13 08 99*	Передача сторонним организациям для утилизации
Нефтешлам (Донные шламы)	05 01 03*	Передача сторонним организациям для утилизации
Портативное оборудование и оргтехника (Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35)	20 01 36	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанный этиленгликоль (Отходы, не указанные иначе)	07 01 99	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанный антифриз (Антифризы, содержащие опасные вещества)	16 01 14*	Передача сторонним организациям для утилизации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	15 01 10*	Передача сторонним организациям для утилизации



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 12 из 76

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	1047
2	Организованных, из них	226
	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:	226
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	88
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	138
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	801

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/2/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 13 из 76

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 проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
ЦДНГ Ботахан	963600 м³/г	Печь на установке подготовки нефти ПТ-16/150	0001	46°56' 23,5" 053°08'49,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ЦДНГ Ботахан	43920 м³/г	Печь для отопления адм.здания, здания ППД и бокса ПП-0,63.	0004	46°56' 22,0" 053°08'57,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ЦДНГ Ботахан	43800 м³/г	Котел марки Cronos KBA-233 (2035 RD/RG) для общ и столовой попутный газ	0005-0006	46°56' 22,0" 053°08'57,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Карсак	21960 м³/г	Котельная Юнкер КСГВ-40	0032	46°59' 09,9" 053°14'03,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Карсак	26280,00 м³/г	Котельная CRONOS Буран KBA 233	0033-0034	47°00' 12,1" 053°13'04,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Карсак	26280 м³/г	Котельная RLS28 котел RIELLO 5000 TMR	0036-0037-001/001	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Карсак	21960 м³/г	Котельная Котельная Буран-47	0038/0292	47°00' 13,9" 053°13'33,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Карсак	13176 м³/г	Котельная СТЭЛС №1 Лемакс 47/ КСГ - 25д	0035	47°00' 13,9" 053°13'33,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Восточный Макат	43920 м³/г	Котельная Буран-47 ГН (BB-400GA)	0074-0075	47°39' 10,3" 053°27'25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Восточный Макат	213959,93 м³/г	Котельная Буран KBA-233	0076-0077	47°39' 11,7" 053°27'30,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Восточный Макат	120453,94 м³/г	Котельная KBA-116	0078-0079	47°39' 12,1" 053°27'29,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 14 из 76

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
					Оксид углерода	
БДН Восточный Макат	11126,40 м3/г	Котельная	0339	47°39' 12,1" 053°27'29,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Восточный Макат	343680,00 м3/г	Котельная Cronos BB 3560	0300-0302	47°39' 12,1" 053°27'29,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Автоколонна Восточный Макат	175680,00 м3/г	Котельная Буран КВА 500	0080-0081	47°39' 04,7" 053°27'30,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Восточный Макат	1 953 987,26 м3/час	ПТ 16/150 для подготовки нефти	0093 0094 0095 0096	47°39' 05,0" 053°27'14,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Восточный Макат	97,32 м3/час	Печь ПП-0,63 для подогрева пресной воды	0097-0098	47°39' 05,3" 053°27'14,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Восточный Макат	11858,4 м3/г	Котельная Baymak BYM-SE24	0101, 0274	47°39' 10,3" 053°27'25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
УПГ Восточный Макат	1053000,00 м3/г	Газоперекачивающие агрегаты компрессорной станции	0112-0113	47°39' 05,1" 053°27'05,9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал
УПГ Восточный Макат	210600,00 м3/г	Ребойлер	0275	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	диоксид азота оксид азота диоксид серы оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Северный Жолдыбай	104447,93 м3/г	Котельная Буран КВА 116	0129-0130.	47°49' 49,3" 053°28'25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Северный Жолдыбай	23517,97 м3/г	Котельная. Марка - КВА 174	0365-0366	47°49' 54,4" 053°28'38,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 15 из 76

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
БДН Северный Жолдыбай	222383,988 м3/г	Котельная Буран КВА-233	0282-0283	47°49' 54,4" 053°28'38,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Северный Жолдыбай	118,47 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0137-0138-0139	47°49' 57,3" 053°28'35,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
БДН Северный Жолдыбай	11858,40 м3/г	Котельная Баумак ВУМ-SE24	0140, 0271	47°49' 57,3" 053°28'35,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦППН Карсак	92 м3/час	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0147-0149	46°00' 11,5" 053°13'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ЦППН Карсак	35,41 м3/час	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0150	46°00' 11,5" 053°13'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ЦППН Карсак	24,02 м3/час	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0151	46°00' 11,5" 053°13'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ЦППН Карсак	11990,16 м3/г	Котельная АКГВ 23 Сигнал / АКГВ 23	0153	47°07'44.3" 051°12'10.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦППН Карсак	11990,16 м3/г	Котельная баумак ВУМ-SE 24/JAGUAR JTV 24	0293	47°07'44.3" 051°12'10.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦППН Карсак	11990,16 м3/г	Котельная Bugatti	0341	47°07'44.3" 051°12'10.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	
ППН Алтыкуль	1950 тн/год	Печь подогрева ПТНН-1000	0270-001	47°19' 30,4" 053°39'53,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 16 из 76

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
					Мазутное золо	
ППН Алтыкуль	0,002 тн/год	Печь подогрева ПТНН-1000	0270-002	47°19' 30,4" 053°39'53,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Алтыкуль	321 тн	Печь подогрева ПТНН-1000	0277	47°19' 30,4" 053°39'53,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Мазутное золо	1 раз в квартал
ППН Алтыкуль	1000 тн	Печь подогрева ТП-800	0184	47°19' 30,4" 053°39'53,2"	Мазутная золо Сера диоксид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
ППН Алтыкуль	33 тн	Котельная установка Ква-58ЛЖ/ГН	0186 0259	47°08'04,7" 051°21'22,0"	Сажа сера диоксид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
УПРЭО Доссор	439095,0 м3/г	Котельная Буран Ква-950	0286-0287	47°31' 27,7" 053°58'58,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
АУП Доссор	45000 м3/г	Котельная Navien 535GTD	0230-0231	47°31' 17,2" 053°59'05,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Пожарная команда Доссор	40000 м3/г	Котельная Котель сигнал Kiturami 35	0338-0339	47°31' 21,3" 053°58'48,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Гостиница Доссор	13000 м3/г	Котельная Котель сигнал Kiturami 35	0344,03 75	47°31' 49,1" 053°58'37,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Служебная квартира	35000 м3/г	Котельная Baumat BYM-SE24 Котельная Navien KDB-535 GTD 58 кВт Буран UK-303	0238-0239, 0325	47°31' 40,6" 053°58'29,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
УТГВС	35000 м3/г	Котельная Kiturami 35	0345	47°31'18,15" 052°58' 56,76"	Сера диоксид	1 раз в квартал

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»					
О-Л1.02.2306- 08/2/1-30.12.2024		ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД				стр. 17 из 76
Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
					Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 18 из 76

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ Ботакан	Печь на установке подготовки нефти ПТ-16/150	0001	46°56' 23,5" 053°08' 49,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан	Печь для отопления адм.здания, здания ППД и бокса ПП-0,63.	0004	46°56' 22,0" 053°08' 57,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан	Печь для отопления общежития, столовой, Buran (Cronos) КВА-233.	0005-0006	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан	Резервуары РВС	0007-0009	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Сероводород Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Дизельная электростанция ДЭС АДД	0010-0011	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Диз топлива
ЦДНГ Ботакан	АГЗУ	6167-6175	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Сероводород Углеводороды С1-С5	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Дренажная емкость на ГЗУ	6176-6184.	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Нефтегазосепаратор (НГС, КСУ)	6186-6187	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сера диоксид Сероводород Меркаптан Метан	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Газосепаратор (ГС)	6188	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 19 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сероводород Меркаптан Метан	
ЦДНГ Ботахан	Отстойник ОГ-200	6189	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Смесь углеводородов C1-C5 Сера диоксид	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Отстойник ОПФ-3000	6190	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Насосы для нефти	6191- 6192, 7575	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Передвижной сварочный агрегат	0013, 0304	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
ЦДНГ Ботахан	Сварочный пост с САГом	6196	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая (70-20%)	Сварочный электрод
ЦДНГ Ботахан	Сварочный пост с ТДМ-502	6197	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Железо (II, III) оксиды	Сварочный электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 20 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая (70-20%)	
ЦДНГ Ботакан	Пост газорезки	6198,7520	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Диоксид азота Оксид углерода Оксид железа Оксид марганца	Карбид
ЦДНГ Ботакан	Счетчик замера газа ДГММ-16	7576	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Меркаптан Метан	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан	Счетчик замера нефти	7162	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Смесь углеводородов C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Факельная установка (Дежурная горелка при эксплуатации технологического оборудования (V7))	0267-001	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Оксид углерода Метан Диоксид азота Азот оксид Сажа Сероводород Меркаптан Сера диоксид	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан	Факельная установка (Дежурная горелка при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования (V8))	0267-002	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Азота (IV) диоксид Азот оксид Углерод черный (Сажа) Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Сероводород	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 21 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Углерод оксид Метан Смесь природных меркаптанов	
ЦДНГ Ботахан	Конденсатосборник	7521-7523	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Дренажная емкость 1,5-2м3	7524-7525	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Дренажная емкость 2м ³	7526	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ Ботахан	ГРПШ	7527	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород H ₂ S Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов	Нефть
ЦДНГ Ботахан Бригада ПРС	Емкость технологический	0317	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород H ₂ S Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
Бригада ПРС	Экологическая емкость	0318-0320, 0350-0359	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород H ₂ S Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 22 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географичес кие координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Бригада ПРС	Емкость технологический	0347-0349	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
Автоколонна Ботакан	Подъемный агрегат АПРС-40	0326-0328	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизтопливо
Автоколонна Ботакан	Подъемный агрегат ПТП-40	0332-0335	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизтопливо
Автоколонна Ботакан	Подъемный агрегат АДПН	0315-0316	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Сажа С	Дизтопливо
БДН Карсак	Котельная Юнкер КСГВ-40	0032	46°59' 09,9" 053°14' 03,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
БДН Карсак	Котельная CRONOS Буран КВА 233	0033-0034	47°00' 12,1" 053°13' 04,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
БДН Карсак	Котельная КСГ 20 Юнкер	0035	47°59' 15,8" 053°14' 10,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 23 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
БДН Карсак	Котельная RLS28 котел RIELLO 5000 TMR	0036-0037-001	47°00' 10,9" 053°13' 08,8	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
БДН Карсак	Котельная RLS28 котел RIELLO 5000 TMR	0036-0037-002	47°00' 10,9" 053°13' 08,8	Сажа Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ
БДН Карсак	Котел Буран 47, Сигнал КОВ-63 СТ	0038,0292	47°00' 13,9" 053°13' 33,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
БДН Карсак	Котельная СТЭЛС №1 Лемакс 47/ КСГ - 25д	0035	47°00' 13,9" 053°13' 33,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
БДН Карсак	Резервуары РВС	0039-0040	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол этилбензол	Нефть
БДН Карсак	Скважины	6203-6330	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Карсак	Дренажная емкость на устье скважин	6355-6482	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Карсак	ГЗУ	6507-6519	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Карсак	Дренажная емкость на ГЗУ	6521-6533	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Карсак	Насосы для нефти. НБ-125	6535-6536,7528	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Карсак	Отстойник ОПФ-3000	6537-6538	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Карсак	Шламонакопитель	6540	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Углеводороды C12-C19	Нефть
БДН Карсак	Передвижной сварочный агрегат (САГ)	0045-0046	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды C12-C19 Акролеин	Дизельное топливо



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 24 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Формальдегид Сажа	
БДН Карсак	Сварочный пост с САГом	6541	47°00' 10,9" 053°13' 08,8	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая (70-20%)	Дизельное топливо
БДН Карсак	Пост газорезки	6543, 7120	47°00' 10,9" 053°13' 08,8	Диоксид азота Оксид углерода Железо оксид Оксид марганца	Сварочный электрод
БДН Карсак	Дренажная емкость ЕП-16	7121	47°00' 10,9" 053°13' 08,8	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Карсак	Отстойник ОГ-200	7123	47°00' 10,9" 053°13' 08,8	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Карсак	Дизельгенератор АД-60-Т400	0298	47°00' 10,9" 053°13' 08,8	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
БДН Карсак	Дренажная емкость 3м3	7530	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Карсак	Дренажная емкость 3м3	7531-7532	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сероводород Н2S Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 25 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов	
БДН Карсак	Емкость ДТ	0321	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сероводород Алканы С12-С19	Нефть
БДН Алтыкуль	Резервуары РВС	0056-0057	47°05'28.7" 053°40'32.1"	Сероводород Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Бензол Толуол Ксилол этилбензол	Нефть
БДН Алтыкуль	Дизель генератор	0060,0305	47°05'28.7" 053°40'32.1"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
БДН Алтыкуль	Сварочный трансформатор ТДМ-501	6637	47°05'28.7" 053°40'32.1"	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
БДН Алтыкуль	Пост газорезки	6638	47°05'28.7" 053°40'32.1"	Железо оксид Оксид марганца Диоксид азота Оксид углерода	Карбид
БДН Алтыкуль	Скважины	6639-6670 7128-7129 7166,7189 7192,7217 7220,7406 7411,7533	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть



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

**О-ЛІ.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 26 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
БДН Алтыкуль	Дренажная емкость на устье скважин	6671-6702 7130-7131 7167-7170 7221-7224 7412-7414 7534	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Алтыкуль	Насос для нефти НБ-125	6707 6710	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Алтыкуль	Дренажная емкость ЕП-3	6711,7535	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Алтыкуль	Шламонакопитель	6712	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды C12-C19	Нефть
БДН Алтыкуль (Кызылжар)	Резервуары РГС	0247	47°05'28.7" 053°40'32.1"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол этилбензол	Нефть
БДН Алтыкуль	Узел учета нефти	7134	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Алтыкуль	АГЗУ (ОЗНА)	7135, 7205, 7275,7276	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Алтыкуль	Дренажная емкость ЕП-12,5 емкость подземный с подогревом	7136	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Алтыкуль	Насосы НБ-125 для нефти Кызылжар	7507,7508	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Кошкар	Дизель генератор	0069	47°05'28.7" 053°40'32.1"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды c12-c19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
БДН Кошкар	Передвижной сварочный агрегат (САГ)	0070	47°05'28.7" 053°40'32.1"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды c12-c19	Дизельное топливо



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 27 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Акролеин Формальдегид Сажа	
БДН Кошкар	Пункт налива нефти	0071	47°05'28.7" 053°40'32.1"	Смесь углеводородов C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Кошкар	Сварочный пост САГом	6713	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Железо оксид Оксид марганца Фтористые газообразные соедин	Сварочный электрод
БДН Кошкар	Сварочный пост ТДМ-502	6714	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соедин Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
БДН Кошкар	Пост газорезки	6715	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Диоксид азота Оксид углерода Железо оксид Оксид марганца	Сварочный электрод
БДН Кошкар	Скважины	6724-6730, 7215-7216, 7254-7256, 7277-7279, 7415-7418	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Кошкар	Дренажная емкость устье скважины	6732-6745, 7226-7227, 7257-7259, 7280-7282, 7419-7422	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Кошкар	ГЗУ	6747-6748	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Кошкар	Дренажная емкость на ГЗУ	6749-6750	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Кошкар	Насосы НБ-50 для нефти	6751-6752	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 28 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
БДН Кошкар	Резервуары для хранения нефти	0255	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол этилбензол	Нефть
БДН Кошкар	Резервуары для хранения нефти	0262	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
БДН Кошкар	Отстойник ОГ-125	7197	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Кошкар	Дренажная емкость на ЕП-15 м³	7203	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Кошкар	Узел учета нефти	7204	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Кошкар	Блок гребенки-узел учета	7696	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Кошкар	Источники ФС -ЗРА на пром площадке	7697	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Кошкар	Емкость технологический	0322	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
БДН Восточный Макат	Котельная Буран-47 ГН (ВВ-400GA)	0074-0075	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Товарный газ



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 29 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода	
БДН Восточный Макат	Котельная ВВ 1535 КВА - 174, Т	0339	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Восточный Макат	Котельная Буран КВА-233	0076-0077	47°39' 11,7" 053°27' 30,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Восточный Макат	Котельная КВА-116	0078-0079	47°39' 12,1" 053°27' 29,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Восточный Макат	Котельная Cronos ВВ 3560	0300-0302	47°39' 12,1" 053°27' 29,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Восточный Макат	Дизель электростанция ЯМЗ 238 - 200кВт АД-200С-Т/400	0082	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды с12-с19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
БДН Восточный Макат	Сварочный пост САГом	6755	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	железо оксид оксид марганца фтористые газообр. Соединения	Сварочный электрод
БДН Восточный Макат	Сварочный пост ТДМ-502	6756	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	железо оксид оксид марганца азот диоксид углерод оксид фтористые газообр. Соединения фториды пыль неорг.	Сварочный электрод
БДН Восточный Макат	Пост газорезки	6757-6758	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Диоксид азота Оксид углерода Железо оксид Оксид марганца	Карбид



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 30 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
БДН Восточный Макат	Скважины	6762-6850, 7137-7138, 7172	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Восточный Макат	Дренажная емкость на устье скважин	6854-6942, 7139-7140, 7455	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Восточный Макат	АГЗУ	6943-6949 7141	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Восточный Макат	Дренажная емкость на ГЗУ	6950-6956 7142	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
БДН Восточный Макат	Шламонакопитель	6957	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Углеводороды C12-C19	Нефть
БДН Восточный Макат	Насосы для ППД ЦНС, СИН50	7143-7147	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Углеводороды C12-C19	Нефть
БДН Восточный Макат	ГРПШ	7691, 7694 7703	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	Нефть
Автоколонна Восточный Макат	Котельная Буран КВА 500 ЛЖ	0080-0081	47°39' 04,7" 053°27' 30,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
Автоколонна Восточный Макат	Пост зарядки аккумуляторных батарей	0087	47°39' 04,7" 053°27' 30,4"	Серная кислота	Серная кислота
Автоколонна Восточный Макат	Ремонтно-мастерская цех (РМЦ)	0088-0090 0249	47°39' 04,7" 053°27' 30,4"	Взвешенные вещества Пыль абразивная	
Автоколонна Восточный Макат	Вулканизационный цех	6958	47°39' 04,7" 053°27' 30,4"	Оксид углерода Сера диоксид Сероводород Бензин Пыль тонко измельченного	Бензин Камерная резина



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 31 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				резинового вулканизата	
Автоколонна Восточный Макат	Сварочный пост ТДМ-503	7148	47°39' 04,7" 053°27' 30,4	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Электрод
Автоколонна Восточный Макат	Емкости для диз.топлива.	0289	47°39' 04,7" 053°27' 30,4	Сероводород Углеводороды с12-с19	Дизельное топливо
Автоколонна Восточный Макат	АЗС	0290-0291	47°39' 04,7" 053°27' 30,4	Углеводороды С12-С19 Сероводород Смесь углеводородов С1-С5 Смесь углеводородов С6-С10 Пентилены (амилены-смесь изомеров) Бензол Диметилбензол Метилбензол (Толуол) Этилбензол	Дизельное топливо Бензин
ППН Восточный Макат	ПТ 16/150 для подготовки нефти	0093 0094 0095 0096	47°39' 05,0" 053°27' 14,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
ППН Восточный Макат	Печь ПП-0,63 для подогрева пресной воды	0097-0098	47°39' 05,3" 053°27' 14,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
ППН Восточный Макат	Котельная Ваумак ВУМ-SE24	0101, 0274	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Товарный газ



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 32 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода	
ППН Восточный Макат	Резервуары РВС	0102-0105	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
ППН Восточный Макат	Хим. лаборатория	0110	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Бензин Толуол Азотная кислота	Нефть Бензин
ППН Восточный Макат	Нефтегазосепараторы	6963-6965	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Диоксид серы Сероводород Меркаптан Метан	Нефть
ППН Восточный Макат	Газосепараторы	6967-6968	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Меркаптан Метан	Нефть
ППН Восточный Макат	Отстойник ОПФ-3000	6969	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Восточный Макат	Дренажная емкость ЕП-16.	6970-6971	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Восточный Макат	Дренажная емкость ЕП-8.	7266	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Восточный Макат	Отстойник ОБН-3000.	6972	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Восточный Макат	Насос для нефти	6975-6979 7178-7179 7180	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород H2S Углеводород C1-C5 Углеводород C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
ППН Восточный Макат	РПГ-200 (ресивер попутного газа)	6981	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10	Попутный газ



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 33 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сероводород Меркаптаны	
ППН Восточный Макат	Сварочный пост ТДМ-503 У-2	6983	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
ППН Восточный Макат	Сварочный выпрямитель ВД-306М	7510	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
ППН Восточный Макат	Факельный сепаратор V-4м³ для высокого давления	7297	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сера диоксид Сероводород Меркаптан Метан	Попутный газ
ППН Восточный Макат	Факельный сепаратор V-4м³ для низкого давления	7298	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сера диоксид Сероводород Меркаптан Метан	Попутный газ



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 34 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ППН Восточный Макат	Пробоотборник	7539	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сера диоксид Сероводород Меркаптан Метан	нефть
ППН Восточный Макат	Насос вертикальный НВ-50/50 3м3	7540-7541	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
ППН Восточный Макат	Пост газорезки	7542	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	оксид железа оксид марганца Диоксид азота Оксид углерода	Пропан
ППН Восточный Макат	ГРПШ	7543, 7679,7980	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	Нефть
ППН Восточный Макат	Факельная установка (Дежурная горелка при эксплуатации технологического оборудования сырой газ (V7))	0116-001	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Сажа метан	Попутный газ
ППН Восточный Макат	Факельная установка (Дежурная горелка при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования (V8))	0116-002	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Оксид азота Сажа метан	Попутный газ
ППН Восточный Макат	Факельная установка (Дежурная горелка при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования (V8))	0116-003	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Оксид азота Сажа метан	Попутный газ



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 35 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ППН Восточный Макат	Пункт налива нефти	0340	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
УПГ Восточный Макат	Газоперекачивающие агрегаты компрессорной станции	0112-0113	47°39' 05,1" 053°27' 05,9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	Попутный газ
УПГ Восточный Макат	Ребойлер	0275	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	диоксид азота оксид азота диоксид серы оксид углерода	Товарный газ
УПГ Восточный Макат	Сборник гликоля	7544	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Этиленгликоль	
УПГ Восточный Макат	Дизельная электростанция	0114	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды c12-c19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
УПГ Восточный Макат	Емкость для хранения дизтоплива 20м3	0115	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C12-C19 Сероводород	Нефть
УПГ Восточный Макат	Входной сепаратор	6984	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Меркаптан Метан	Попутный газ
УПГ Восточный Макат	Гликолевая установка	6986	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Этиленгликоль	Попутный газ
УПГ Восточный Макат	Факельный скруббер	6987	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Меркаптан Метан	Попутный газ
УПГ Восточный Макат	Установка одоризации	6988	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов C1-C5	Топливный газ



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 36 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
УПГ Восточный Макат	Узел учета нефти	6989, 7206-7207	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Меркаптан Метан	Нефть
УПГ Восточный Макат	Факельная установка (Дежурная горелка при эксплуатации технологического оборудования сырой газ (V7))	0306	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Сажа метан	Попутный газ
БДН Северный Жолдыбай	Котельная Буран КВА 116	0129-0130.	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Северный Жолдыбай	Котельная КВА 174 ЛЖ/Гн и (ADTI 535 R/RS)	0131-0132	47°49' 54,4" 053°28' 38,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
БДН Северный Жолдыбай	Котельная Буран КВА-233	0282-0283	47°49' 54,4" 053°28' 38,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
БДН Северный Жолдыбай	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0137,0138 0139	47°49' 57,3" 053°28' 35,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
БДН Северный Жолдыбай	Котельная Ваумак BYM-SE24	0140, 0271	47°49' 57,3" 053°28' 35,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
БДН Северный Жолдыбай	Дизель электростанция	0134, 0261	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды c12-c19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
БДН Северный Жолдыбай	Сварочный пост ТДМ-502	6993	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Железо оксид Оксид марганца	Сварочный электрод



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 37 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
БДН Северный Жолдыбай	Пост газорезки	6994	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Оксид углерода Диоксид азота Железо оксид Оксид марганца	Карбид
БДН Северный Жолдыбай	Скважины	6995-7021 7299-7302	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Дренажная емкость на устье скважин.	7025-7051 7304-7307	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	АГЗУ	7055-7057	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Дренажная емкость на ГЗУ	7058-7060	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Резервуары РВС	0141-0143	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Тoluол Ксилол	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Нефтегазосепараторы	7061	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Меркаптан Метан	Нефть Попутный газ
БДН Северный Жолдыбай	Газосепаратор (ГС)	7063	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Меркаптан	Попутный газ



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 38 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Метан	
БДН Северный Жолдыбай	Отстойник ОГ-200	7065	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Отстойник ОПФ-3000	7066	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Насосы для нефти	7067-7071 7153-7154	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Дренажная емкость ЕП-16	7072-7073	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Хим лаборатория	0260	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Бензин Толуол Азотная кислота	Нефть бензин
БДН Северный Жолдыбай	Дренажная емкость 1 м3, 2м3	7546-7548	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Концевая сепарационная установка КСУ	7549	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	сероводород метан Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Меркаптан	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Конденсатсборник	7550-7551	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	ГРПШ	7552	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	сероводород метан Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Меркаптан	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Насос ППН НВ-50/50 - 4 шт., НБ-125 - 2 шт., ЦНС-180/128 - 2 шт.	7553-7559	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	ДЭС столовый новый 150 кВт Power Set	0323	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Диоксид азота Оксид азота Сажа С Сернистый ангидрид Оксида углерода Акролеин Формальдегид Углеводороды С12-С19	Дизтопливо
ЦППН Карсак	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0147-0150	46°00' 11,5" 053°13' 15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Попутный газ



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 39 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода Метан	
ЦППН Карсак	Печь подогрева нефти ПП-0,63	0151	46°00' 11,5" 053°13' 15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
ЦППН Карсак	Котелная baymak BYM-SE 24/JAGUAR JTV 24	0293	47°07'44.3" 051°12'10.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ЦППН Карсак	Котельная Bugatti	0341	47°07'44.3" 051°12'10.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ЦППН Карсак	Дизельная электростанция (ДЭС)	0159-0160	46°59'16.1" 053°14' 11.8"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды с12-с19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
ЦППН Карсак	Резервуары РВС	0163-0169 0171-0172	46°59'16.1" 053°14' 11.8"	Сероводород Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Бензол Толуол Ксилол этилбензол	Нефть
ЦППН Карсак	Химическая лаборатория	0176	46°59'16.1" 053°14' 11.8"	Бензин Толуол Азотная кислота	Нефть Бензин
ЦППН Карсак	Сварочный пост ТДМ-502	7075	46°59'16.1" 053°14' 11.8"	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соедин	Сварочный электрод



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 40 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Диоксид азота Оксид углерода	
ЦППН Карсак	Насосы для нефти	7076-7086	46°59'16.1" 053°14'11.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦППН Карсак	Дренажная емкость	7087-7089 7495,7561 7563	46°59'16.1" 053°14'11.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦППН Карсак	Узел замера нефти	7091	46°59'16.1" 053°14'11.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦППН Карсак	Пост газорезки.	7092	46°59'16.1" 053°14'11.8"	Диоксид азота Оксид углерода Железо оксид Оксид марганца	Карбид
ЦППН Карсак	Емкости для хранения нефти РГС 47м3	0251	46°59'16.1" 053°14'11.8"	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
ЦППН Карсак	Пункт налива нефти	0252	46°59'16.1" 053°14'11.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦППН Карсак	Дренажная емкость ЕП 160м3	7564-7565	46°59'16.1" 053°14'11.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦППН Карсак	Пробоотборник	7566	46°59'16.1" 053°14'11.8"	Сероводород H2S метан Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 меркаптаны	Нефть
ЦППН Карсак	ГРПШ	7567	46°59'16.1" 053°14'11.8"	Сероводород H2S Смесь углеводородов	Нефть



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 41 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов	
ППН Алтыкуль	Резервуары РВС	0177-0179	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Сероводород Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
ППН Алтыкуль	Резервуары для хранения нефти	0181	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
ППН Алтыкуль	Печь подогрева ТП-800	0184	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Мазутная зола Сера диоксид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ
ППН Алтыкуль	Печь подогрева ПТНН-1000	0270-001	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Мазутная зола	Попутный газ
ППН Алтыкуль	Печь подогрева ПТНН-1000	0270-002	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
ППН Алтыкуль	Печь подогрева ПТНН-1000	0277	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Мазутная зола Сера диоксид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 42 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ППН Алтыкуль	Котельная установка Ква-58ЛЖ/ГН	0186 0259	47°08'04,7" 051°21'22,0"	Сажа Сера диоксид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ Дизельное топливо
ППН Алтыкуль	Емкость для дизтоплива	0187	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Углеводороды C12-C19 Сероводород	Нефть
ППН Алтыкуль	Насосы для нефти	7094-7097	47°19' 39,3" 053°40' 20,2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Алтыкуль	Дренажная емкость	7102,7568	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Алтыкуль	Дизельная электростанция	0188	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид сера Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
ППН Алтыкуль	Дизельная электростанция (ДЭС)	0342	47°19' 39,3" 053°40' 20,2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Дизельное топливо
ППН Алтыкуль	Химическая лаборатория	0253	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Бензин Толуол Азотная кислота	Нефть Бензин, растворители, кислоты
ППН Алтыкуль	Пункт налива нефти	0324	47°19' 39,3" 053°40' 20,2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦРП Макат	Резервуары РВС	0189-01	47°38' 16,7" 053°18' 54,0"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
ЦРП Макат	Насосы для нефти НБ-125	7180	47°38' 16,7" 053°18' 54,0"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦРП Макат	Узел замера нефти	7684	47°38' 16,7" 053°18' 54,0"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦРП Макат	Дренажная емкость	7698	47°38' 16,7" 053°18' 54,0"	Сероводород H2S Смесь углеводородов	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 43 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				предельных С1-С5	
УПРЭО Доссор	Котельная Navien	0199 0278	47°31' 27,7" 053°58' 58,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
УПРЭО Доссор	Котельная Буран Ква-950 ЛЖ/ГН (ВВ-930)	0286-0287	47°31' 27,7" 053°58' 58,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
УПРЭО Доссор	Ремонтно-мастерская цех (РМЦ)	0201-0205, 0295,0296, 0297-0299	47°31' 22,6" 053°59' 08,6"	Взвешенные вещества Пыль абразивная	
УПРЭО Доссор	Пост газорезки	7106, 7264- 7265	47°31' 22,6" 053°59' 08,6"	Диоксид азота Оксид углерода Железо оксид Оксид марганца	Карбид
УПРЭО Доссор	Бензиновая портативная мини электростанция Genpower 275 кВт	0264	47°31' 22,6" 053°59' 08,6"	Оксид углерода Диоксид азота Углеводороды С12-С19 Сажа Бензапирен Свинец Сера диоксид	Бензин
УПРЭО Доссор	Дизель электростанция	0220	47°31' 22,6" 053°59' 08,6"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид сера Углеводороды С12-С19 Акролеин формальдегид Сажа	Дизельное топливо
УПРЭО Доссор	Сварочный пост ТДМ-502	7105	47°31' 22,6" 053°59' 08,6"	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соед Диоксид азота	Сварочный электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 44 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода	
УПРЭО Доссор	Сварочный пост Импульс 200	7498	47°31' 22,6" 053°59' 08,6"	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соедин Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
УПРЭО Доссор	Сварочный пост 380 В Kedr	7692	47°31' 22,6" 053°59' 08,6"	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соедин Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
УПРЭО Доссор	Сварочный пост ВД-306	7693	47°31' 22,6" 053°59' 08,6"	Железо оксид Оксид марганца Пыль неорганическая 70-20% Фториды неорганические Фтористые газообразные соедин Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
УПРЭО Доссор	ГРПШ	7569	47°31' 22,6" 053°59' 08,6"	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов	Природный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 45 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	
Автоколонна Доссор	A3C	0209-0210	47°31' 22,6" 053°59' 01,1"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены-смесь изомеров) Бензол Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) Метилбензол (Толуол) Этилбензол Смесь углеводородов предельных C12-C19	Бензин
АУП Доссор	Дизельная электростанция (ДЭС)	0229	47°31' 17,2" 053°59' 05,6"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин формальдегид сажа	Дизельное топливо
АУП Доссор	Котельная "Navien" 535GTD	0230-0231	47°31' 17,2" 053°59' 05,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Пожарная команда Доссор	Kiturami (35кВт)	0338-0339	47°31' 21,3" 053°58' 48,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Пожарная команда Доссор	ГРПШ	7574	47°31' 21,3" 053°58' 48,3"	Сероводород H2S Смесь углеводородов	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 46 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	
Гостиница Доссор	Котельная JAGUAR JTV 24(H-RU)	0237,0303	47°31' 49,1" 053°58' 37,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Гостиница Доссор	Котельная Kiturami 35	0344,0375	47°31' 49,1" 053°58' 37,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Служебная квартира	Котельная Баймак BYM-SE24 Буран UK-303	0238, 0239	47°31' 40,6" 053°58' 29,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Служебная квартира	Котельная Navien KDB-535 GTD 58 кВт	0325	47°31' 40,6" 053°58' 29,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Служебная квартира	ГРПШ	0239	47°31' 40,6" 053°58' 29,3"	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	Природный газ
УТГВС	Котельная Kiturami 35	0345	47°31' 18,15" 052°58' 56,76"	Сера диоксид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Природный газ
УТГВС	ГРПШ	7572	47°31' 40,6" 053°58' 29,3"	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5	



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

стр. 47 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	
ЭСР Макат	Передвижно сварочный агрегат АД-30	0307	47°38' 59,5" 053°27' 16,6	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид (Углерод оксид Акролеин Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Электрод
ЭСР Макат	Ремонтно мастерской цех	0308	47°38' 59,5" 053°27' 16,6	Взвешенные вещества Пыль абразивная	материал
ЭСР Макат	Сверлильный станок	0309	47°38' 59,5" 053°27' 16,6	Взвешенные частицы Пыль абразивная	материал
ЭСР Макат	Бензиновая станция	0310	47°38' 59,5" 053°27' 16,6	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ Азота диоксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Углеводороды предельные C12-C19	бензин
ЭСР Макат	Сварочный пост	7515-001 7515-002 7515-003	47°38' 59,5" 053°27' 16,6	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые	электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 48 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Пыль неорганическая (70-20%)	
ЭСР Макат	Сварочный пост	7516-001 7516-002 7516-003	47°38' 59,5" 053°27' 16,6	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая (70-20%)	электрод
ЭСР Макат	Пост газорезки	7517	47°38' 59,5" 053°27' 16,6	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан Кислород
ЭСР Доссор	Станки производят обработку деталей из стали бронзы и других цветных металлов	0311	46°56' 35,3" 053°08' 54,8	взвешенные вещества (2902) Абразивная пыль	
ЭСР Доссор	Сварочный пост	7512-001 7512-002 7512-003	46°56' 35,3" 053°08' 54,8	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые	Электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 49 из 76

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Пыль неорганическая (70-20%)	
ЭСР Доссор	Пост газорезки	7513	46°56' 35,3" 053°08' 54,8	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан Кислород
ЭСР Доссор	Сварочный пост	7514-001 7514-002 7514-003	46°56' 35,3" 053°08' 54,8	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая (70-20%)	Электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 50 из 76

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

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
Месторождение Ботакан очистки сточных вод «БЛОС-100» до очистки КОС (S-13)	46°56' 28,4" 053°09' 18,4"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
Месторождение Ботакан очистки сточных вод «БЛОС-100» после очистки КОС (S-14)	46°56' 28,4" 053°09' 18,4"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
Месторождение В.Макад очистки сточных вод «БЛОС-100» до очистки КОС (S-15)	47°39' 05,0" 053°27' 44,5"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 51 из 76

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
Месторождение В.Макад очистки сточных вод «БЛОС-100» после очистки КОС (S-16)	47°39' 05,0" 053°27' 44,5"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 52 из 76

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
С.Жолдыбай М-1-01 М-1-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
В. Макат М-2-01 М-2-02 М-2-03	Пыль	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-006-56591409-2009
	Диоксид азота				СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				
Макат М-3-01 М-3-02	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Доссор Д-1-01 Д-1-02	Пыль	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-006-56591409-2009
	Диоксид азота				СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 53 из 76

№ контрольной точки (поста)	Контролируе- мое вещество	Периодич- ность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
	Пыль				МВИ-4215- 006-56591409- 2009
Искене Д-2-01 Д-2-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302- 2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215- 006-56591409- 2009
Байчунас Д-3-01 Д-3-02 Д-3-03 Д-3-04 Д-3-05 Д-3-06	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302- 2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215- 006-56591409- 2009
Карсак Д-4-01 Д-4-02 Д-4-03	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302- 2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215- 006-56591409- 2009
Ботахан Д-5-01 Д-5-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302- 2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215- 007-
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215- 007-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 54 из 76

№ контрольной точки (поста)	Контролируе- мое вещество	Периодич- ность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
					565914009- 2009
	Пыль				МВИ-4215- 006-56591409- 2009
Алтыкуль Д-6-01 Д-6-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302- 2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	МВИ-4215- 006-56591409- 2009				
Сагиз Д-7-01 Д-7-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302- 2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	МВИ-4215- 006-56591409- 2009				
Танатар Южный Д-8-01 Д-8-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302- 2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	МВИ-4215- 006-56591409- 2009				
Кошкар Д-9-01 Д-9-02 Д-9-03 Д-9-04	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302- 2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 55 из 76

№ контрольной точки (поста)	Контролируе- мое вещество	Периодич- ность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
	Углеводороды				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Пыль				МВИ-4215-006-565914009-2009
Бек-Бике Д-10-01 Д-10-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Комсомольское Д-11-01 Д-11-02	Пыль	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-006-565914009-2009
	Диоксид азота				СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215-006-565914009-2009



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 56 из 76

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Карсак					
1	Шламонакопитель 1 2 3 4 5	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		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	Для канализационных септиков общежития и столовой 66,67,68,69 26ф,27н,28н,29н 30н,31н,1ф,2ф 3,4,5ф,6,7 8,9,10		
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 Алтыкуль					
3	Шламонакопитель 1 2 3 4 5ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		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		
			Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 57 из 76

№	Контрольный свор	Наименование контролируемых показателей	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
4	Для канализационных септиков общежития и столовой 31ф 32н 33н 34н 35н 1н 2н 3н 4н Ф-1 Н-2 Н-3 Н-4 Н-5 Ф-6 Н-7 Н-8 Н-9 Н10	Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
		рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		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 Восточный Макат					
5	Шламонакопитель 1 2 3 4	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		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	Для канализационных септиков общежития и столовой 62 63	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 58 из 76

№	Контрольный свор	Наименование контролируемых показателей	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа			
1	2	3	4	5	6			
	64	ХПК	Не нормируется					
	65	Железо	Не нормируется					
	1	Азот аммонийный	Не нормируется					
	2	Нитриты	Не нормируется					
	3	Нитраты	Не нормируется					
	4	Медь	Не нормируется					
	5ф	Цинк	Не нормируется					
	Н-1	Свинец	Не нормируется					
	Ф-2	Никель	Не нормируется					
	Ф-1							
	Н-2							
	Н-3							
	Н-4							
	Н-5							
7	Гараж бокс с АЗС	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы			
	1	Сухой остаток	Не нормируется					
	2	Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется					
	3							
	4	Фенол	Не нормируется					
	5ф	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	Поля испарения	рН			Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		1ф	Сухой остаток			Не нормируется		
		2	Массовая концентрация нефтепродуктов			Не нормируется		
3								
4		Фенол	Не нормируется					
5		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 С.Жолдыбай								
9		Для канализационных	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы		
			Сухой остаток	Не нормируется				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 59 из 76

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	септиков общежития и столовой 58 59 60 61 Ф-1 Н-2 Н-3 Н-4 Н-5	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 Ботакан			
10	Нефтепромысел Б-1 Б-2 Б-3 Б-4 Б-5 Б-6	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		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				
11	Поля испарения1 1 2 3 4	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		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				
12		рН	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 60 из 76

№	Контрольный свор	Наименование контролируемых показателей	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	Для канализационных септиков общежития и столовой 21Ф 22Н 23Н 24Н 25Н	Сухой остаток	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		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 Кошкар					
13	Для канализационных септиков общежития 1 2 3 4 5ф	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		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 Байчунас					
14	Для канализационных септиков столовой Н-1 Н-2 Ф-3	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		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		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/2/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 61 из 76

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

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 Комсомольское				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Кошкар				
Территория нефтепромысла				
СЭП-2 СЭП-3	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Бекбеке				
Территория нефтепромысла				
СЭП-4	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Танатар Южный				
Территория нефтепромысла				
СЭП-7	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Доссор				
Территория нефтепромысла				
СЭП-8 СЭП-9 СЭП-10	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 62 из 76

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Ботакан				
Территория нефтепромысла				
СЭП-11 СЭП-12 СЭП-13	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Карсак				
Территория нефтепромысла				
СЭП-14 СЭП-15	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с северной стороны				
СЭП-16	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с западной стороны				
СЭП-17	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с южной стороны				
СЭП-18	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с восточной стороны				
СЭП-19	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Байчунас				
Территория нефтепромысла				
СЭП-20 СЭП-21	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 63 из 76

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Искене				
Территория нефтепромысла				
СЭП-5 СЭП-6	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Алтыкуль				
Территория нефтепромысла				
СЭП-22 СЭП-23	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с северной стороны				
СЭП-24	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с западной стороны				
СЭП-25	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с южной стороны				
СЭП-26	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с восточной стороны				
СЭП-27	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Сагиз				
Территория нефтепромысла				
СЭП-28 СЭП-29	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД

стр. 64 из 76

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Северный Жолдыбай				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1 СЭП-2	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Восточный Макат				
Территория нефтепромысла				
СЭП-3 СЭП-4	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с северной стороны				
СЭП-5	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с западной стороны				
СЭП-6	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с южной стороны				
СЭП-7	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель с восточной стороны				
СЭП-8	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Макат				
Территория нефтепромысла				
СЭП-9 СЭП-10	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/2/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 65 из 76

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения	Краткое описание работ
1	2	3	4
1	Отдел охраны окружающей среды	Ежемесячно	Обследование объектов на промплощадке. Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия.
2	Отдел охраны окружающей среды	Ежеквартально	План природных мероприятий. При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ.
3	Отдел охраны окружающей среды	Ежеквартально	Программа экологического контроля. Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой
4	Отдел охраны окружающей среды	Ежеквартально	Природоохранное законодательство. Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов.
5	Отдел охраны окружающей среды	Ежеквартально	Выполнение особых условий природопользования. Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду.
6	Отдел охраны окружающей среды	Ежеквартально	Отчет по внутренней проверке. Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/2/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД		стр. 66 из 76

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения АО «Эмбаунайгаз»

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 ООС предприятия. Основными обязанностями инженера ООС 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.



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД**

стр. 67 из 76

ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

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;

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Ежемесячно	Отдел ООС
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Отдел ООС
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Отдел ООС
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Отдел ООС
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Отдел ООС
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	Отдел ООС



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД**

стр. 68 из 76

**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, 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 безопасности
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Отдел ООС

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/2/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД		стр. 69 из 76

ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК Компания осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с 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;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/2/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД		стр. 70 из 76

➤ 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.

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.



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД**

стр. 71 из 76

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ

При выполнении комплекса работ на месторождениях НГДУ «Доссормунайгаз» 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.



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

**О-Л1.02.2306-
08/2/1-30.12.2024**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД**

стр. 72 из 76

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.

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- 08/2/1-30.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД		стр. 73 из 76

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.02.2306-08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД

стр. 74 из 76

План мероприятий по охране окружающей среды на 2025 г. по НГДУ "Доссормунайгаз" 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	2025 г.	3000
1.2	Проведение работ по пылеподавлению на территории проведения работ	по мере необходимости	-	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу	-	апрель-октябрь	2025 г.	-
1.3	Ремонт печей подогревов	ремонт 1 ед.		Снижение выбросов ЗВ в атмосферу	-	январь-декабрь	2025 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	2025 г.	3000
3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы								
3.1	не предусмотрено	-	-	-	-	-	-	-
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	2025г.	3000
5. Охрана недр								
5.1	Программа мониторинга недр	полугодовой отчет		Оценка состояния и	-	январь-декабрь	2025 г.	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.2306-08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД

стр. 75 из 76

№ 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
				исследование качественных характеристик недр				
6. Охрана животного и растительного мира								
6.1	Озеленение территории (посадка саженцев, полив зеленых насаждений)	100 саженцев		Благоустройство и озеленение территории		апрель-октябрь	2025 г.	1000
7. Обращение с отходами								
7.1	Утилизация отходов вспомогательного производства (отраб. лампы, отраб. промас. фильтр и т.д.) путем передачи специализированным предприятиям	утилизация образованных отходов		Снижение образования отходов производства	-	январь-декабрь	2025 г.	2500
7.2	Утилизация отходов от обратной промывки скв. при ПРС (замазученный грунт) и нефтешлама	2000 тн.		Снижение накопления отходов производства на полигонах в объеме 2000 тонн, тем самым сокращая выбросы углеводородов в атмосферу		январь-декабрь	2025 г.	56000
7.3	Вывоз и утилизация твердо бытовых отходов	1500 м3		Снижение накопления ТБО в объеме 1500 м3	4922 м3	январь-декабрь	2025 г.	11500



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.2306-08/2/1-30.12.2024

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2025 ГОД

стр. 76 из 76

№ 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
7.4	Вывоз и утилизация жидко бытовых отходов	5000 м3		Снижение накопления ЖБО в объеме 5000 м3	10320 м3	январь-декабрь	2025 г.	14200
8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность								
8.1	Проведение радиационного мониторинга на контрактной территории	полугодовой отчет		Регулирование и нормирование качества окружающей среды	-	июль-декабрь	2025 г.	3300
9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологии								
9.1	Проведение ОПИ по установке каталитического нейтрализатора на печи подогрева	отчет		Оценка по снижению выбросов ЗВ	-	январь-декабрь	2025 г.	-
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	2025 г.	3500
11. Экологическое просвещение и пропаганда								
11.1	Экологическое обучение	2 чел.	-	Повышение квалификации 2-х специалистов в области ООС.	-	январь-декабрь	2025г.	300
11.2	Постоянный инструктаж по вопросам ООС и охраны труда	Постоянный инструктаж		Повышение уровня квалификации	-	январь-декабрь	2025 г.	-
	Итого							102500