

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/2/1-20.10.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД		стр. 1 из 76

Утверждаю:
 Директор департамента
 охраны труда
 и окружающей среды
 АО «Эмбаунайгаз»

 М. Куримов
 «_____» _____ 2026 г.

**ПРОГРАММА
 ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
 АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
 НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

Дата № исх.	Основания для выпуска	Подготовили	Согласовали		Утвердил
		Заведующая ЛЭИиМ Ведущий инженер	Заведующая ЛЭИиМ Ведущий инженер ЛЭИиМ		Заместитель директора филиала по лабораторным исследованиям
	Договор №1060796/2024/170 от 27.12.2024 г	Кенжалиева Н.И. Мурзагалиева С.М.	Кенжалиева Н.И.		Мухтанов Б.М.
		Ответственный за нормоконтроль	Мурзагалиева С.М		



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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.	

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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД.**

стр. 3 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-Л1.02.60-24.6- 08/2/1-20.10.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД.		стр. 4 из 76

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	2
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА	3
СПИСОК АББРЕВИАТУР	6
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	7
БИОРАЗНООБРАЗИЯ	55
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-Л1.02.60-24.6- 08/2/1-20.10.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД.		стр. 5 из 76

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии	8
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления	9
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	10
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	11
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	16
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге*	49
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	55
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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД.**

стр. 6 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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД.**

стр. 7 из 76

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Значение
г.	год
и.о.	исполняющие обязанности
ЛЭИиМ	Лаборатория экологических исследований и мониторинга
мг/кг	миллиграмм на килограмм
мг/дмЗ	миллиграмм на кубический дециметр



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/2/1-
20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД

стр. 8 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	1 категория

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/2/1-20.10.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД		стр. 9 из 76

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Опасные отходы			
Отработанные масла	13 02 08*	19,313	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные масляные фильтры	16 01 07* Опасные	0,768	Передача сторонним организациям для утилизации
Нефтешлам	05 01 03* Опасные	1930,678	Передача сторонним организациям для утилизации
Нефтесодержащие отходы	13 08 99* Опасные	4300,00	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные аккумуляторы	16 06 01* Опасные	1,047	Передача сторонним организациям для утилизации
Промасленные отходы	15 02 02* Опасные	6,329	Передача сторонним организациям для утилизации
Остатки химреагентов(твердые)	15 01 10* Опасные	1,090	Передача сторонним организациям для утилизации
Остатки химреагентов(жидкие)	07 07 04* Опасные	2,000	Передача сторонним организациям для утилизации
Остатки лакокрасочных материалов	08 01 11* Опасные	2,065	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанный антифриз	16 01 14* Опасные	1,070	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные пластиковые контейнера (бутылка) с остатками нефти	15 01 10*	2,50	Передача сторонним организациям для утилизации
Полиэтиленовая пленка	17 02 04*	11,16	Передача сторонним организациям для утилизации
Не опасные отходы			
Огарки сварочных электродов	12 01 13 неопасные	1,01	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанный этиленгликоль	07 01 99	3,00	Передача сторонним организациям для утилизации
Отходы РТИ	16 01 03 Неопасные	14,39	Передача сторонним организациям для утилизации
Металлалом	17 04 07 Неопасные	907	Передача сторонним организациям для утилизации
Металлические стружки	02 01 10 Неопасные	7,00	Передача сторонним организациям для утилизации
Коммунальные отходы	20 03 01 Неопасные	900,00	Передача сторонним организациям для утилизации
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36	1,50	Передача сторонним организациям для утилизации
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 16 Неопасные	3,00	Передача сторонним организациям для утилизации
Строительные отходы	17 09 04 неопасные	45,00	Передача сторонним организациям для утилизации
Полиэтиленовые пробки от НКТ	19 12 04 Неопасные	1,66	Передача сторонним организациям для утилизации
Пищевые отходы	20 01 08	224,91	Передача сторонним организациям для утилизации



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 10 из 76

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	1386
2	Организованных, из них	219
	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:	219
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	72
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	147
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1167



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 11 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 Ботакан	788400 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 Ботакан	43800 м³/г	Котел для отопления общежития и столовой	0005-0006	46°56' 22,0" 053°08'57,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦДНГ Ботакан	7466,40 м³/г	Котел для отопления адм. зд.	0381, 0382	46°56' 22,0" 053°08'57,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦДНГ Ботакан	8949,58 м³/г	Котел для отопления здания ППН и ППД	0372	46°56' 22,0" 053°08'57,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Карсак	13176 м³/г	Котел для отопления адм. здания	0032	46°59' 09,9" 053°14'03,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Карсак	26280,0 м³/г	Котел для отопления общежития (новая), столовая	0033-0034	47°00' 12,1" 053°13'04,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Карсак	8784 м³/г	Котелная ППД насосной Теплоросс	0387	47°00' 12,1" 053°13'04,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Карсак	17520 м³/г	Котел для отопления нового общежития №2	0036-0037-001	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Карсак	8 тн	Котел для отопления нового общежития №2	0036-0037-002	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	1 раз в квартал
БДН Карсак	0 м³/г	Котел для отопления старого общежития	0038 /0292	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	Котел для отопления столовой	0074-0075, 0385, 0386	47°39' 10,3" 053°27'25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 12 из 76

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
БДН Восточный Макат	219000,0 м3/г	Котел для отопления общежития	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	121764,0 м3/г	Котел для отопления мод.общежития	0078-0079	47°39' 12,1" 053°27'29,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Восточный Макат	117120 м3/г	Котел для отопления новой столовой 150 мест	0300-0302	47°39' 12,1" 053°27'29,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Автоколон на Восточный Макат	175680,0 м3/г	Котел для отопления гараж, адм. здание	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	743395,5 м3/г	ПТ 16/150 для подготовки нефти	0093	47°39' 05,0" 053°27'14,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Восточный Макат	743 396 м3/г	ПТ 16/150 для подготовки нефти	0094	47°39' 05,0" 053°27'14,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Восточный Макат	743395,5 м3/г	ПТ 16/150 для подготовки нефти	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	657000 м3/г	Печь ПП-0,63 для подогрева пресной воды	0378	47°39' 05,3" 053°27'14,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Восточный Макат	657000 м3/г	Печь ПП-0,63 для подогрева пресной воды	0379	47°39' 05,3" 053°27'14,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Восточный Макат	11858,40 м3/г	Котел для отопления хим.лаборатории	0380, 0274	47°39' 10,3" 053°27'25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 13 из 76

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
					Оксид углерода	
УПГ Восточный Макат	876000,00 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	219000 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	105120,00 м3/г	Котел для отопления общежития	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	26280,00 м3/г	Котел для отопления бокса	0365-0366	47°49' 54,4" 053°28'38,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БДН Северный Жолдыбай	227760 м3/г	Котел для новой столовой	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	1051200 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	Котел для отопления лабораторий	0140, 0271	47°49' 57,3" 053°28'35,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦППН Карсак	438000 м3/г	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	334878,0098 м3/г	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	43920 м3/г	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



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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			
ЦППН Карсак	8784,0 м3/г	Котел для отопления адм здания ППН Карсак	0341	47°07'44,3" 051°12'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Алтыкуль	500 тн	Печь подогрева ТП-800	0184	47°19' 30,4" 053°39'53,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Мазутное золо	1 раз в квартал
ППН Алтыкуль	1500 тн	Печь подогрева ПТНН-1000	0270-001	47°19' 30,4" 053°39'53,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Мазутное золо	1 раз в квартал
ППН Алтыкуль	0,002 м3/час	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	33 тн	Котел на дизтопливе	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	474336,0 м3/г	Котел для отопления здания УПРЭО	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	Котел	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	Котел	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	Котел для отопления гостиницы	0344, 0345	47°31' 49,1" 053°58'37,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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			
					Оксид углерода	
Служебная квартира	35000 м3/г	Котел для бани служебной квартиры и общежитие администрации	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	Котел	0345	47°31'18,15" 052°58' 56,76"	Сера диоксид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 16 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 Ботахан	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 Ботахан	Котел для отопления общежития и столовой	0005-0006	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
ЦДНГ Ботахан	Резервуары РВС	0007-0009	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Сероводород Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Дизельная электростанция ДЭС АДД	0010-0011	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Диз топлива
ЦДНГ Ботахан	Скважины	6001-6083, 7112	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Дренажная емкость на устье скважин	6084-6166, 7116	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ Ботахан	АГЗУ	6167-6175	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Сероводород Углеводороды С1-С5	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Дренажная емкость на ГЗУ	6177-6184.	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Нефтегазосепаратор (НГС)	6186	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Сероводород Метан Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Меркаптаны	Нефть
ЦДНГ Ботахан	Газосепаратор (ГС)	6188	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Сероводород Метан Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД

стр. 17 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
				Меркаптаны	
ЦДНГ Ботакан	Отстойник ОГ-200	7713	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов C1-C5	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Отстойник ОПФ-3000	6190	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов C1-C5	Нефть
ЦДНГ Ботакан	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 Ботакан	Передвижной сварочный агрегат	0013, 0304	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Диоксид азота Оксид азота Углерод (Сажа С) Сера диоксид Оксид углерода Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углеводороды C12-C19	Дизельное топливо
ЦДНГ Ботакан	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 Ботакан	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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 18 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	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	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	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан	Счетчик замера нефти	7162	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Факельная установка V7 (Дежурная горелка при эксплуатации технологического оборудования (V7))	0267-001	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Диоксид азота Азот оксид Углерод черный (Сажа) Сера диоксид Сероводород Оксид углерода Метан Меркаптаны	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан	Факельная установка V7 (Дежурная горелка при	0267-002	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Диоксид азота Азот оксид	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
	техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования (V7)			Углерод черный (Сажа) Сера диоксид Сероводород Оксид углерода Метан Меркаптаны	
ЦДНГ Ботакан	Факельная установка V8 (Дежурная горелка при эксплуатации технологического оборудования (V8))	0267-003	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Диоксид азота Азот оксид Углерод черный (Сажа) Сера диоксид Сероводород Оксид углерода Метан Меркаптаны	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан	Конденсатосборник	7521-7523	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Дренажная емкость 1,5-2м ³	7524-7525	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Дренажная емкость 2м ³ (насосная)	7526	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
ЦДНГ Ботакан	ГРПШ	7527 7721	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
		7722		Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	
ЦДНГ Ботакан	Блок гребенки-узел учета нефти	7630	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
ЦДНГ Ботакан	Котел для отопления адм. зд.	0381 0382	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	диоксид азота оксид азота диоксид серы оксид углерода	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан	Котел для отопления здания ППН и ППД	0372	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	диоксид азота оксид азота диоксид серы оксид углерода	Попутный газ
ЦДНГ Ботакан Бригада ПРС	Емкость технологический	0317	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
Бригада ПРС	Экологическая емкость	0318-0320	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Толуол	
Бригада ПРС	Емкость технологический	0347-0349	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
Бригада ПРС	Экологическая емкость 12,7 м3	0350-0359	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 Ботахан	Передвижная паровая установка (ППУ) (передвижной котел)	0313-0314	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Азота диоксид Азота оксид Углерод черный (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид	Дизтопливо
Автоколонна Ботахан	Подъемный агрегат АДПН	0315-0316	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Азота диоксид Азота оксид Углерод черный (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид	Дизтопливо
Автоколонна Ботахан	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 Ботахан	Подъемный агрегат ПТП-40	0332-0335	46°56' 28,9" 053°08' 15,7	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид	Дизтопливо



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 22 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
				Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа С	
Автоколонна Ботакан	Емкости для диз. топлива 10 м³ АЗС	0023	46°56' 28,9" 053°08' 15,7"	Углеводороды С12-С19 Сероводород	Дизтопливо
БДН Карсак	Котел для отопления адм. здания	0032	46°59' 09,9" 053°14' 03,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
БДН Карсак	Котел для отопления общежития (новая), столовая	0033-0034	47°00' 12,1" 053°13' 04,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
БДН Карсак	Котел для отопления адм. здания ППД	0387	47°59' 15,8" 053°14' 10,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
БДН Карсак	Котел (для отопления нового общежития №2)	0036-0037-001/	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерод	Попутный газ
БДН Карсак	Котел для отопления нового общежития №2	0036-0037-002	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сажа Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Сера диоксид	дизтопливо
БДН Карсак	Котел для отопления старого общежития	0038,0292	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 С1-С5 Углеводороды С6-С10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
БДН Карсак	Скважины	6203-6330	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сероводород Углеводороды С1-С5	Нефть
БДН Карсак	Дренажная емкость на устье скважин	6355-6482	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сероводород Углеводороды С1-С5	Нефть
БДН Карсак	ГЗУ	6507-6519	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Сероводород Углеводороды С1-С5	Нефть
БДН Карсак	Дренажная емкость на ГЗУ	6521-6533	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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	Насосы для нефти. НБ-125	6535-6536,7528	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Карсак	Отстойник ОПФ-3000	6537-6538	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
БДН Карсак	Шламонакопитель	6540	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Углеводороды С12-С19	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 С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
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



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
БДН Карсак	Дизельгенератор для новой столовой	0398	47°00' 10,9" 053°13' 08,8"	Диоксид азота Оксид азота Углерод (Сажа С) Сера диоксид Оксид углерода Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углеводороды С12-С19	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 Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов	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	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	Емкости для диз.топлива 10м3 АЗС	0288	47°05'28.7" 053°40'32.1"	сероводород Н2S, Смесь углеводородов предельных С12-С19	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%	Сварочный электрод



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

**O-LI.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Фториды неорганические Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
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 C1-C5 Сероводород	Нефть
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-3,3 м3	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 (Кызылжар)	0247	47°05'28.7" 053°40'32.1"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	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 Алтыкуль	Блок гребенки-узел учета	7678	47°05'27.3" 053°40'31.2"	Углеводороды C1-C5	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Сероводород	
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 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
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 оксиды Марганец и его соединения (Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая (70-20%)	Сварочный электрод
БДН Кошкар	Сварочный пост ТДМ-502	6714	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Железо оксиды Марганец и его соединения Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая (70-20%)	Сварочный электрод



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
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 скважин	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	Насосы НБ-50 для нефти	6751-6752	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
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	Нефть
БДН Кошкар	Резервуары для хранения нефти	0262	47°26'54.1" 053°27'05.2"	Сероводород 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



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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	Источники ФС -ЗРА на пром площадке Кошкар (10 ЗРА, 15ФС)	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 Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
БДН Восточный Макат	Котел для отопления столовой	0074-0075, 0385,0386	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Восточный Макат	Котел для отопления общежития	0076-0077	47°39' 11,7" 053°27' 30,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Восточный Макат	Котел для отопления мод.общежития	0078-0079	47°39' 12,1" 053°27' 29,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Восточный Макат	Котел для отопления новой столовой 150 мест	0300-0302	47°39' 12,1" 053°27' 29,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Восточный Макат	Котел для адм.здания	0383-0384	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 c12-c19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
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



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 29 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
БДН Восточный Макат	Пост газорезки	6757-6758	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Диоксид азота Оксид углерода Железо оксид Оксид марганца	Карбид
БДН Восточный Макат	Скважины	6762- 6850, 7137- 7138, 7172	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Углевороды 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 Углевороды C1- C5	Нефть
БДН Восточный Макат	АГЗУ	6943-6949 7141	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Углевороды C1- C5	Нефть
БДН Восточный Макат	Дренажная емкость на ГЗУ	6950-6956 7142	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Углевороды C1- C5	Нефть
БДН Восточный Макат	Шламонакопитель	6957	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Углевороды C12- C19	Нефть
БДН Восточный Макат	Насосы для ППД ЦНС, СИН 50	7143- 7147,7714	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Углевороды C1- C5	Нефть
БДН Восточный Макат	ГРПШ	7691,7694 7703	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1- C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Смесь природных меркаптанов	Нефть
Автоколонна Восточный Макат	Котел для отопления гараж, адм. здание	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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				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 соедин Диоксид азота Оксид углерода	Электрод
Автоколонна Восточный Макат	Емкости для диз. топлива.	0289	47°39' 04,7" 053°27' 30,4	Сероводород Углеводороды C12-C19	Дизельное топливо
Автоколонна Восточный Макат	A3C	0291	47°39' 04,7" 053°27' 30,4	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дизельное топливо
Автоколонна Восточный Макат	Передвижная паровая установка (ППУ) (передвижной котел)	0362-0363	47°39' 04,7" 053°27' 30,4	Азота диоксид Азота оксид Углерод черный (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид	Дизельное топливо
Автоколонна Восточный Макат	Подъемный агрегат АПРС-40	0329-0331	47°39' 04,7" 053°27' 30,4	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизельное топливо
Автоколонна Восточный Макат	Пост газорезки	7695	47°39' 04,7" 053°27' 30,4	Железо оксиды Марганец и его соединения Диоксид азота Оксида углерода	Карбид
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	Товарный газ
ППН Восточный Макат	Печь ПП-0,63 для подогрева пресной воды	0378 0379	47°39' 05,3" 053°27' 14,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Товарный газ



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 31 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
ППН Восточный Макат	Котел для отопления хим. лаборатории	0380	47°39' 10,3" 053°27' 25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
ППН Восточный Макат	Резервуары РВС	0102- 0106, 0364	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	Азотная кислота Толуол Бензин
ППН Восточный Макат	Нефтегазосепараторы	6963-6965	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 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	Отстойник ОПФ-125 (3000)	7708	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Восточный Макат	Дренажная емкость ЕП-16.	6970- 6971,7266	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 ОГ-200.	6972	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Восточный Макат	Отстойник ОБН-3000.	7711	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Восточный Макат	Насос для нефти	6975-6979 7178-7179 7180,7715 7716,7717	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород Углеводород C1- C5 Углеводород C6- C10 Бензол Ксилол	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Толуол	
ППН Восточный Макат	РПГ-200 (ресивер попутного газа)	6981	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Меркаптаны	Попутный газ
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 соедин 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 соедин Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
ППН Восточный Макат	Факельная установка (Дежурная горелка при эксплуатации технологического оборудования сырой газ (V7))	0116-001	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Диоксид азота Оксид азота Сажа Оксид углерода 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	Диоксид азота Оксид азота Сажа Оксид углерода 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	Диоксид азота Оксид азота Сажа Оксид углерода Метан	Попутный газ
ППН Восточный Макат	Факельный сепаратор V-4м³ для высокого давления	7297	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов С1-С5	Попутный газ



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Меркаптаны Метан	
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 Сероводород Меркаптаны Метан	Попутный газ
ППН Восточный Макат	Пробоотборник	7539	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Меркаптаны	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	Блок гребенки-узел учета нефти 2 шт	7709-7710	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол	Попутный газ



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 34 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
				Толуол	
ППН Восточный Макат	Узел учета газа	7718 7719 7720	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Ксилол	Попутный газ
ППН Восточный Макат	ГПЭС	0376	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен	Попутный газ
ППН Восточный Макат	Ресивер НГС 25м3	7712	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Меркаптаны	-
ППН Восточный Макат	Дизельная электростанция (ДЭС)	0377	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизельное топливо
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	Дизельная электростанция	0114	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид	Дизельное топливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	
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	Ребойлер	0275	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
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	6985	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	Сборник гликоля	7544	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Этиленгликоль	
УПГ Восточный Макат	Установка одоризации	6988	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов C1-C5	Топливный газ
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))	0306-001	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Сажа метан	Попутный газ



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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	Факельная установка (Дежурная горелка при эксплуатации технологического оборудования сырой газ (V7))	0306-002	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Сажа метан	Попутный газ
УПГ Восточный Макат	ГРПШ	7545	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	сероводород метан Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Меркаптан	Попутный газ
УПГ Восточный Макат	Установка стабилизации конденсата. Теплообменник	7689-7690	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ
УПГ Восточный Макат	Факельный скруббер	7687-7688	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ
УПГ Восточный Макат	Насос подачи Триэтиленгликоль (P-102C)	7685-7686	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Триэтиленгликоль	Попутный газ
Макат (Северный участок)	Резервуары PBC	0367-0369	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Нефть
Макат (Северный участок)	Насосы для нефти	7699	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород H2S	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 37 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
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	
Макат (Северный участок)	Пункт налива нефти	0370	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
Макат (Северный участок)	Скважины	7700-7702	47°39' 05,0" 053°27' 14,7	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Котел для отопления общежития	0129-0130	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Северный Жолдыбай	Котел для отопления бокса	0365-0366	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
БДН Северный Жолдыбай	Котел для новой столовой	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	Котел для отопления лабораторий	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 Пыль неорганическая 70-20%	Сварочный электрод



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Фториды неорганические Фтористые газообразные соед 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	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 Толуол 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 Метан	Попутный газ
БДН Северный Жолдыбай	Отстойник ОГ-200	7065	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Отстойник ОПФ-3000	7066	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
БДН Северный Жолдыбай	Насосы для нефти	7067-7071 7153-7154	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Дренажная емкость ЕП-16	7072-7073	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 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	Факельная установка V7(Дежурная горелка при эксплуатации технологического оборудования (V7))	0266-001	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	диоксид азота оксид азота сажа оксид углерода метан	Попутный газ
БДН Северный Жолдыбай	Факельная установка V8 (Дежурная горелка при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования (V8))	0266-002	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	диоксид азота оксид азота сажа оксид углерода метан	Попутный газ
БДН Северный Жолдыбай	Дренажная емкость 1 м3, 2м3	7546-7548	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Концевая сепарационная установка КСУ	7549	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	сероводород метан Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Меркаптан	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	Конденсатсборник	7550-7551	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
БДН Северный Жолдыбай	ГРПШ	7552	47°49' 49,3" 053°28' 25,9"	сероводород метан Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 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 C1-C5 Сероводород	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
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 C12-C19	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 Оксид углерода Метан	Попутный газ
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	Котел для отопления адм здания ППН Карсак	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 C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
ЦППН Карсак	Химическая лаборатория	0176	46°59'16.1" 053°14' 11.8"	Бензин Толуол Азотная кислота	Нефть
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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				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 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 16м3	7564-7565	46°59'16.1" 053°14' 11.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦППН Карсак	Пробоотборник	7566, 7681	46°59'16.1" 053°14' 11.8"	Сероводород метан Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 меркаптаны	Нефть
ЦППН Карсак	ГРПШ	7567, 7682 7723 7724	46°59'16.1" 053°14' 11.8"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Смесь природных меркаптанов	
ППН Алтыкуль	Резервуары РВС	0177-0179	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
ППН Алтыкуль	Резервуары для хранения нефти	0181	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Сероводород H2S Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 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
ППН Алтыкуль	Котел на дизтопливе	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	Нефть



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Сероводород	
ППН Алтыкуль	Дренажная емкость	7102,7568	47°19' 30,4" 053°39' 53,2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ППН Алтыкуль	Блок гребенки–узел учета	7683	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"	Диоксид азота Оксид азота Сажа С Сернистый ангидрид Оксида углерода Акролеин Формальдегид Углеводороды C12-C19	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	0189-0195	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	Пункт налива нефти	0343	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 Смесь углеводородов предельных	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				C1-C5	
УПРЭО Доссор	Котел для отопления здания УПРЭО	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 C12-C19 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 C12-C19 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 соедин Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
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 Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	Природный газ
Автоколонна Доссор	АЗС	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 Толуол Этилбензол Смесь углеводородов предельных	Бензин



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				C12-C19	
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	Котел	0230-0231	47°31' 17,2" 053°59' 05,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
АУП Доссор	ГРПШ	7707	47°31' 17,2" 053°59' 05,6"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	Природный газ
Пожарная команда Доссор	Котел	0338, 0346	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 Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов	Природный газ
Гостиница Доссор	Котел для отопления гостиницы	0344,0375	47°31' 49,1" 053°58' 37,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Служебная квартира	Котел для бани служебной квартиры и общежитие администрации	0238, 0239, 0325	47°31' 40,6" 053°58' 29,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Служебная квартира	ГРПШ	7571	47°31' 40,6" 053°58' 29,3"	Сероводород Смесь углеводородов предельных	Природный газ



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов	
УТГВС	Котел	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 Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 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 С12-С19	Электрод
ЭСР Макат	Ремонтно мастерской цех	0308	47°38' 59,5" 053°27' 16,6	Взвешенные вещества Пыль абразивная	материал
ЭСР Макат	Станки производят обработку деталей из стали бронзы и других цветных металлов	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	бензин



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Углеводороды предельные C12-C19	
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 Пыль неорганическая (70-20%)	электрод
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)	Электрод



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
				Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые 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

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					



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД

стр. 50 из 76

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 Ботахан 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 Ботахан 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
		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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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
Месторождение В.Магат 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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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				
	Пыль				МВИ-4215-006-56591409-2009
В. Макат М-2-01 М-2-02 М-2-03	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
Макат М-3-01 М-3-02	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
Доссор Д-1-01 Д-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				



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	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				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	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				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	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				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215- 007-



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	Пыль				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				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	Пыль				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				МВИ-4215- 007- 565914009- 2009
	Пыль				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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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

БИОРАЗНООБРАЗИЯ

Изменения состояния среды обитания животного и растительного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных на разных этапах развития инфраструктуры объектов АО «Эмбаунайгаз». Основными задачами производственного мониторинга за состоянием животного и растительного мира являются:

- оценка состояния животного мира на стационарных экологических площадках;
- определение особо чувствительных для представителей животного мира участков на месторождениях.
- Слежение за растительным покровом осуществляется методом визуального наблюдения. Методы визуального наблюдения: полевые исследование с использованием фото съемки. Периодичность наблюдений - 1 раз в год.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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 Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты Медь Цинк Свинец Никель	Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
2	Для канализационных септиков общепития и столовой 66,67,68,69 26ф,27н,28н,29н 30н,31н,1ф,2ф 3,4,5ф,6,7 8,9,10	pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты Медь Цинк Свинец Никель	Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
Месторождение Алтыкуль					
3	Шламонакопитель 1 2 3 4 5ф	pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты Медь	Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД

стр. 57 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				
		Цинк	Не нормируется						
		Свинец	Не нормируется						
		Никель	Не нормируется						
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	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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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		
2М		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется					
3М								
4М		Фенол	Не нормируется					
5М		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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД**

стр. 59 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				
	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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД

стр. 60 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
	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»

O-LI.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД

стр. 61 из 76

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

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почв				
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-5	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-6 СЭП-7 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		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-9 СЭП-10 СЭП-11	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-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		
Шламонакопитель с северной стороны				
СЭП-14	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-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 южной 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 восточной 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		
Месторождение Байчунас				
Территория нефтепромысла				
СЭП-18 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		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-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		
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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-30 СЭП-31	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-32 СЭП-33	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-34	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-35	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-36	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-37	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-38 СЭП-39	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-Л1.02.60-24.6- 08/2/1-20.10.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД		стр. 65 из 76

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

№	Подразделения предприятия	Периодичность проведения
1.	ЦДНГ Ботахан	Ежеквартально
2.	ЦДНГ Карсак	Ежеквартально
3.	ЦППН Карсак	Ежеквартально
4.	ЦДНГ Доссор (БДН Алтыкуль, БДНКошкар)	Ежеквартально
5.	ЦДНГ Восточный Макат	Ежеквартально
6.	УПГ Макат	Ежеквартально
7.	ЦППН Восточный Макат	Ежеквартально
8.	БДН Северный Жолдыбай	Ежеквартально
9.	ЦПРЭО, бригада ПРС	Ежеквартально
10.	МТС (Материально технический склад)	Ежеквартально
11.	КСТиАТ	Ежеквартально

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6- 08/2/1-20.10.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-Л1.02.60-24.6-08/2/1-20.10.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-Л1.02.60-24.6-
08/2/1-20.10.2026**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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-Л1.02.60-24.6- 08/2/1-20.10.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 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»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/2/1-
20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД

стр. 74 из 76

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2027 год. по НГДУ "Доссормунайгаз" АО "Эмбаунайгаз"

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект/ источника загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты разрешения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 1 года (2026 год)	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
1.	Комплексные работы по проведению производственного экологического мониторинга исследования по воздуху, почве, сточным и подземным (грунтовым водам)	НГДУ «Доссормунайгаз» (по месторождениям НГДУ)	Контроль за нормативом НДВ	ЭК РК	-	-	31.12.2027г	17 509	Оценка состояния и исследование качественных характеристик компонентов ОС
2.	Ремонт и модернизация печи подогрева	НГДУ "Доссормунайгаз", 3 ед.	****тн	ЭК РК	**** тн	**** тн	31.12.2027г	136 200	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу
3.	Утилизация нефтесодержащих отходов	НГДУ «Доссормунайгаз» (нефтесодержащие отходы)	4 000 тн	ЭК РК	4 000 тн	0	31.12.2027г	112 000	Снижение накопления отходов производства на полигонах в объеме 4000 тонн, тем самым сокращая выбросы углеводородов в атмосферу.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/2/1-
20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД

стр. 75 из 76

№ п/ п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект/ источника загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты разрешения серы в открытых картах)	Обосновани е	Текущая величина	Календарный план достижения установленны х показателей на конец 1 года	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
						(2026 год)			
4.	Комплексные исследовательски е работы нефтегазовой отрасли по проведению радиационного мониторинга контрактной территории	НГДУ «Доссормунайгаз» (по месторождениям НГДУ)	Контроль за состоянием ОС	ЭК РК	-	-	31.12.2027г	1 917	Регулирование и нормирование качества окружающей среды
5.	Сервисное обслуживание и ремонт канализационных установок «КУОСВ»	НГДУ "Доссормунайгаз"	Качество очищенных сточных вод и соблюдение установленны х нормативов допустимых сбросов	ЭК РК	Фактические показатели качества очищенных сточных вод по данным производственног о экологического контроля	Обеспечение соответствия качества очищенных сточных вод установленны м нормативам допустимых сбросов	31.12.2027 г.	114 886	Снижение содержания загрязняющих веществ в очищенных сточных водах, повышение эффективности очистки и предотвращение сверхнормативны х сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/2/1-
20.10.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ДОССОРМУНАЙГАЗ» ЗА 2027 ГОД

стр. 76 из 76

№ п/ п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект/ источника загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты разрешения серы в открытых картах)	Обосновани е	Текущая величина	Календарный план достижения установленны х показателей на конец 1 года	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
						(2026 год)			
6.	Озеленение территории (создание «зеленого пояса») и обслуживания зеленых насаждений	НГДУ «Доссормунайгаз»	5 гектар	меморандум	0	Высадка и обслуживание 4 000 саженцев	31.12.2027г	40 194	Увеличение озелененной территории, снижение пылевой нагрузки, улучшение микроклимата и экологического состояния территории НГДУ «Доссормунайгаз »