

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

Государственная лицензия №02354Р

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Генерального директора
по производству
АО «Эмбаунайгаз»

_____ Кутжанов А.
«_____» _____ 2025г

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

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



Шагильбаев А.Ж.

Атырау, 2025г

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 5 из 92

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	1
СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	3
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА	4
СПИСОК АББРЕВИАТУР	7
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	8
ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	83
ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК	84
КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА.....	85
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)	85
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	86
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ	88
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	90

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 6 из 92

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии	9
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления ...	10
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	11
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	12
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	20
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	64
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	65
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	66
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	69
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	77
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	82

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 7 из 92

СПИСОК АББРЕВИАТУР

Аббревиатуры	Значение аббревиатуры
АО	Акционерное общество
АЗС	Автозаправочная станция
БТМС	База материально-технического снабжения
БПК	Биологическое поглощение кислорода
ГС	Газосепаратор
ГЗУ	Групповая замерная установка
ГРПШ	Газо регуляторный пункт шкафной
ДЭС	Дизельная электростанция
КСТИТТ	Колонна спецтехники и технологического транспорта
КСУ	Концевая сепарационная установка
НГС	Нефтегазосепаратор
НГДУ	Нефтегаздобывающее управление
ОГ	Осушитель газа
ОБН	Отстойник блочный нефтяной
ООС	Охрана окружающей среды
ППУ	Передвижная паровая установка
ПАВ	Поверхностно-активные вещества
РВС	Резервуар вертикальный стальной
СЭП	Стационарная экологическая площадка
ТФС	Трех фазный сепаратор
УПРЭО	Участок проката и ремонта эксплуатационного оборудования
УТВС	Участок тепло-водоснабжения
ХПК	Химическое поглощение кислорода
ЦППН	Цех подготовки и перекачки нефти
ЮЗК	Юго-Западное Камышитовое
ЮВК	Юго-Восточное Камышитовое

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-ЛІ.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 8 из 92

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.2306-08/1/1-27.12.2024

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

стр. 9 из 92

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасположе ние по коду КАТО (Классификатор административн о- территориальны х объектов)	Месторасположе ние, координаты	Бизнес Идентификацион ный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельност и по общему классификат ору видов экономическ ой деятельност и (ОКЭД)	Краткая характеристика производствен ного процесса	Реквизиты	Категория мощности предприят ия
1	2	3	4	5	6	7	8
НГДУ «Жайкмунайгаз» АО «Эмбамунайгаз»	23	Атырауская область, Исатайский район 47°06'11.7" 051°01'05.3"	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 Проектная мощность Добыча нефти:

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 10 из 92

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
Иловый осадок НГДУ Жаикмунайгаз	19 08 16	Передача сторонним организациям для утилизации
Отходы от эксплуатации офисной техники НГДУ Жаикмунайгаз	20 01 36	Передача сторонним организациям для утилизации
Коммунальные отходы НГДУ Жаикмунайгаз	20 03 01	Передача сторонним организациям для утилизации
Строительный мусор НГДУ Жаикмунайгаз	17 09 04	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные масла НГДУ Жаикмунайгаз	13 02 08*	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанный антифриз НГДУ Жаикмунайгаз	16 01 14	Передача сторонним организациям для утилизации
Полиэтиленовые пробки от НКТ НГДУ Жаикмунайгаз	19 12 04	Передача сторонним организациям для утилизации
Использованная тара химических реагентов НГДУ Жаикмунайгаз	07 07 99*	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные масляные фильтры НГДУ Жаикмунайгаз	16 01 07*	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные люминесцентные Лампы НГДУ Жаикмунайгаз	20 01 21*	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные аккумуляторные батареи НГДУ Жаикмунайгаз	16 06 05*	Передача сторонним организациям для утилизации
Промасленная ветошь НГДУ Жаикмунайгаз	15 02 02*	Передача сторонним организациям для утилизации
Тара из под ЛКМ НГДУ Жаикмунайгаз	08 01 11*	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные пневматические шины НГДУ Жаикмунайгаз	16 01 03	Передача сторонним организациям для утилизации
Лом черных металлов НГДУ Жаикмунайгаз	02 01 10	Передача сторонним организациям для утилизации
Огарки сварочных электродов НГДУ Жаикмунайгаз	12 01 13	Передача сторонним организациям для утилизации
Шлам образующийся при мойке автомобилей НГДУ Жаикмунайгаз	19 08 99	Передача сторонним организациям для утилизации
Металлические стружки НГДУ Жаикмунайгаз	02 01 10	Передача сторонним организациям для утилизации

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-ЛІ.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 11 из 92

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	2172
2	Организованных, из них	293
	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:	293
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	80
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	213
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1879

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 12 из 92

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			
1 Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	2 655200 м³/год	3 Котельная установка	4 0001-0002	5 47°06'28.8" 051°00'58.6"	6 Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	7 1 раз в квартал
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	283920 м³/год	Котельная установка	0313	47°06'28.0" 051°00'55.5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	283920 м³/год	Котельная установка	0346	47°06'28.0" 051°00'55.5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Цех подземного ремонта скважин	283920 м³/год	Котельные установки	0292-0293	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	978440 м³/год	Печи подогрева нефти ПТБ-10/64	0066, 0067-0068	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	314496 м³/год	Котельные установки	0295-0296	47°06'03.3" 051°01'01.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	398544 м³/год	Печи подогрева нефти ПТ-16/150	0112	47°05'59.3" 051°00'49.5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 13
из 92

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение С.Балгимбаев	1007400 м³/год	Котельная Бойлер Rex-95	0093-0094	47°06'11.7" 051°01'05.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение С.Балгимбаев	28392 м³/год	Котельная КДВ-Saturn-735 D	0095-0096	47°06'11.4" 051°01'05.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение С.Балгимбаев	305760 м³/год	Котельная КДВ-500	0099	47°06'11.4" 051°01'05.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение С.Балгимбаев	617580 м³/год	Котельная Cronos КВА-620 ЛЖ/ГН новая столовая 150	0333, 0341	47°06'07.0" 051°01'12.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Участок подготовки газа (УПГ)	1051200 м³/год	Компрессорная станция	0103-0104	47°05'59.6" 051°01'02.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	224856 м³/год	Котельная установка	0118-0119	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	314496 м³/год	Блочно-модульная котельная установка БМК	0344-0345	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное	1157592 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0122	47°07'44.1" 051°12'09.8"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 14 из 92

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Камышитовое (ЮЗК)					Диоксид серы Оксид углерода Метан	
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	1157592 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0123	47°07'44.2" 051°12'10.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	1157592 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0316	47°07'44.3" 051°12'10.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	86640 м³/год	Котельная установка	0153	47°08'00.2" 051°21'12.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	303240 м³/год	Котельная установка	0154-0155	47°08'04.7" 051°21'22.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	349440 м³/год	Котельная установка	0301-0302	47°08'02.1" 051°21'15.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	821394 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0156	47°08'07.0" 051°21'20.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	821394 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0158	47°08'07.6" 051°21'20.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 15
из 92

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Оксид углерода Метан	
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	821394,4 м³/год	Печь подгрева нефти ПТ 16/150	0166	47°08'18.6" 051°21'58.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	821394,4 м³/год	Печь подгрева нефти ПТ 16/150	0167, 0425	47°08'20.0" 051°21'00.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	821394 м³/год	Печь подгрева нефти ПТ 16/150	0348	47°08'20.0" 051°21'00.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Жанаталап	710378,4 м³/год	Котельная установка	0400-0401	47°05'54.1" 051°50'35.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Жанаталап	92283,84 м³/год	Котельная Navien Ace-16 K	0189	47°05'54.1" 051°50'35.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Жанаталап	7513 м³/год	Котельная Jaguar JTV 24 (H-RU)	0191	47°05'54.1" 051°50'35.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Жанаталап	2281872 м³/год	Печь подгрева нефти ПТ-16/150	0193	47°05'55.6" 051°50'11.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 16
из 92

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Жанаталап	2281872 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0194	47°05'55.4" 051°50'12.1"	Метан Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Жанаталап	1140936 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0253	47°05'55.4" 051°50'12.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Северный Жанаталап	284817,6 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0226	47°05'57.0" 051°51'23.4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Северный Жанаталап	94939,2 м³/год	Воздухоотопительная установка	0177	47.06031 50.50052	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
Месторождение Северный Жанаталап	284817,6 м³/год	Печь подогрева нефти №1 ПТ-16/150	0236	47°14'44,2" 050°58'04.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Гран	31886,4 м³/год	Котельная RB-167 EMF	0232-0233	47°14'42,7" 050°58'12.6"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
Месторождение Гран	7512,96 м³/год	Котельная Navien Ace-16K	0234-0235	47°14'40,1" 050°58'10.7"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 17
из 92

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Гран	739649 м³/год	Печь подогрева нефти №2 ПТ-16/150	0237	47°14'44,1" 050°58'04.2"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Гран	51984 м³/год	Печь подогрева нефти №3 ПТ-16/150 МУ	0120	47°14'44,0" 050°58'03.6"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Гран	51984 м³/год	Печь подогрева нефти №4 ПТ-16/150 МУ	0121	47°14'43,9" 050°58'03.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Гран	51984 м³/год	Печь подогрева нефти №5 ПТ-16/150	0089	47°14'43,5" 050°58'04.1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Гран	739649 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0365	47°14'43,5" 050°58'04.1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	117936 м³/год	Котельная установка	0247-0248	47°46'07,4" 050°10'32.7"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	233928 м³/год	Котельная установка	0250-0251	47°46'11,4" 050°10'15.2"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 18
из 92

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Забурунье	5137079,452 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0210	47°46'11,4" 050°10'13.7"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	5137079,452 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0252	47°46'11,3" 050°10'13.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	5137079,452 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0254	47°46'11,7" 050°10'13.8"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	5137079,452 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0255	47°46'11,7" 050°10'13.5"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	1542192 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0306	47°46'11,6" 050°10'13.1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Административного здание	117936 м³/год	Котельная установка	0307 0308	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Узла учета воды	5241,6 м³/год	Котельная установка	0291	47°13'44.2" 051°01'20.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 19
из 92

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Служебный дом	21024 м³/год	Котельная установка	0318	47°13'44.2" 051°01'20.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Служебный дом	21024 м³/год	Котельная установка	0319	47°13'44.2" 051°01'19.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
ЭСР Жайык	78624 м³/год	Котельная м/р С.Балгимбаев	0383, 0405	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
ЭСР Жайык	78624 м³/год	Котельная м/р С.Балгимбаев	0417, 0418	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
ЭСР Жайык	70872 м³/год	Котельная м/р ЮЗК	0384, 0406	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
ЭСР Жайык	16816,8 м³/год	Котельная м/р Забуруньев	0385, 0407	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 20 из 92

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	Котельная ВВ-1000	0001-0002	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	Котельная рационал	0313	47°06'28.0" 051°00'55.5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	Лучистое отопление FRACCARO на очищенном природном газе	0005-0018	47°06'28.0" 051°00'55.5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	Электроснабжение	0314	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Диз.топлива
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	Емкости АЗС бензин	0024 0025 0026	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены (амилены-смесь изомеров) Бензол Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) Метилбензол (Толуол) Этилбензол	Бензин
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	Емкости АЗС дизельное	0027 0028	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Углеводороды C12-C19 Сероводород	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТИТТ)	Отработанное масло	0032	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 21 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Дизельный двигатель ППУ	0320-0321, 0322, 0323, 0338	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Диоксид азота Оксид азота Углерод черный (Сажа) Диоксид серы Оксид углерода	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта КСТиТТ)	Дизельный двигатель АДПМ	0324-0325	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Диоксид азота Оксид азота Углерод черный (Сажа) Диоксид серы Оксид углерода	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Дизельный двигатель АСР	0326-0331, 0339	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Диоксид азота Оксид азота Углерод черный (Сажа) Диоксид серы Оксид углерода	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Подъемный агрегат АПРС-40	0367-0374, 0419	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Подъемный агрегат ПТП-40	0375, 0376, 0377, 0378, 0379, 0395	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Газосварка в ангаре ЦСТиТТ	6004	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Диоксид азота Оксид углерода Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца)	Пропан
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Пост покраски (для покраски металлоконструкций)	6005	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Пропан-2-он (Ацетон) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) Этанол (Этиловый спирт) Метилбензол (Толуол) Бутилацетат	Краски



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 22
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Этилцеллозольв (2-этоксизтанол)	
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	ГРПШ РДНК – У02	7957	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. меркаптанов	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	ГРПШ ГРПШ 400	7992	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. меркаптанов	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	ЗРА, фланцы	7993	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. меркаптанов	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Стенд для очистки и диагностики ТНВД	8248	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Углеводороды С12-С19 Масло минеральное нефтяное Бензин	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Сварочный пост Марка Ковик ТДМ 303	8250	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Цех подземного ремонта скважин	Котельная Блочно модульная ТСВ-600 (WG-30N/1-C -Viessmann)	0292-0293	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 23 из 92

Наименовани е площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географичес кие координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Цех подземного ремонта скважин	Емкость экологическая передвижная	0035-0046	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефтяное эмульсия
Цех подземного ремонта скважин	Дизельная электростанция	0332	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Диз.топлива
Цех подземного ремонта скважин	ГРПШ	7958	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. меркаптанов	Очищ газ с УПГ
Цех подземного ремонта скважин	Аккумуляторный цех	7994	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Серная кислота	Серная кислота
Участок ПРЭО	Токарные станки	7995	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Взвешенные вещества	Металличес кие изделия
Цех подземного ремонта скважин	АЗС Атырау Мунайколик	0408, 0420	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Сероводород Углеводороды C12-19	
Участок ПРЭО	Механическая мастерская	0061	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Взвешенные вещества Пыль абразивная	Металличес кие изделия
Участок ПРЭО	Механическая мастерская новая	0062	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Взвешенные вещества Пыль абразивная	Металличес кие изделия
Участок ПРЭО	Портативная электростанция	0065	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Оксид углерода Диоксид азота УВ C12-C19 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) сажа бенз(а)пирен Свинец Диоксид серы	Дизельное топливо
Участок ПРЭО	Пост газорезки	6008	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Диоксид азота Оксид углерода Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца)	Пропан
Участок ПРЭО	Сварочный пост	6010	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Железо (II, III) оксиды	Сварочный электрод

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 24 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
Участок ПРЭО	Сварочный пост	6011	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Участок ПРЭО	Сварочный пост	6014	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Участок ПРЭО	Сварочный пост	6015	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца)	Сварочный электрод

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 25 из 92

Наименовани е площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географичес кие координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
Участок ПРЭО	Сварочный пост	7998	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Участок ПРЭО	ГРПШ	7999	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. меркаптанов	Нефтяная эмульсия
Участок ПРЭО	Пост газорезки	6016-6018	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Пропан
Участок ПРЭО	Пост газорезки	8498-8501	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Железо (II, III) оксиды	Пропан

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 26 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
Участок ПРЭО	Пост покраски предназначен для покраски металлоконструкций	6020	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Пропан-2-он (Ацетон) спирт н-бутиловый спирт этиловый (Этанол) толуол (Метилбензол) бутилацетат этилцеллозольв (2-Этоксизетанол) ксилол (Диметилбензол) Уайт-спирит спирт изобутиловый	Краски
Участок ПРЭО	Сварочный пост	8350	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Участок ПРЭО	Сварочный пост	8351	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%)	Электрод

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 27 из 92

Наименовани е площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географичес кие координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
Склад материально-технического снабжения (СМТС) (м/р С. Балгимбав)	Склад материально-технического снабжения	7915	47°06'09.4" 051°01'25.9"	Пыль неорг: 70-20%	
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Печи подогрева нефти ПТБ-10/64	0066-0068	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Котельная модульная	0295-0296	47°06'03.3" 051°01'01.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Печи подогрева нефти ПТ-16/150	0112	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	РВС	0073-0081	47°05'59.3" 051°00'49.5"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Стояк налива нефти	0082	47°05'59.3" 051°00'49.5"	Сероводород Углеводороды С1-С5	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Хим лаборатория	0088	47°05'54.6" 051°00'52.2"	бензин Ксилол (диметилбензол) Бензол Азотная кислота уайт-спирит (нефрас 80/120, нефрас 50/170*)	Бензин, растворител и, кислота
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Осушитель газа (ОГ)	6021	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных	Попутный газ

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 28 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Концевая сепарационная установка (КСУ-25)	6022	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород Метан	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Газосепаратор (ГС)	6023	47°05'55.8" 051°00'55.4"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород смесь природных меркаптанов метан	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Насосы для нефти	6025, 6028, 7959, 6033-6034, 7960-7961, 8108-8109, 8110	47°05'55.5" 051°00'42.7"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Отстойники (ТФС)	6036-6037, 6039,6040, 6041 8253	47°05'56.8" 051°00'52.9"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Дренажные емкости	6042-6046 6048-6049 8111-8113, 8352,8502	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Сварочный пост ТДМ-502	6050	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Фтористые газообразные соединения	Сварочный электрод
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Сварочный пост ВД-306	6055	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 29
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0086	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизтопливо
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0087	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизтопливо
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Пост газорезки	6051-6053, 8114	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	ГРПШ	7962	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8000	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Пробоотборник	8005-8021	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Сливной вентиль ГРПШ	8001-8004	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10	Попутный газ

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 30 из 92

Наименовани е площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географичес кие координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Емкость для шламовой нефти	0090	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Факельная установка (дежурная горелка)	0091-001-002	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Оксид углерода метан Диоксид азота Сажа Сероводород смесь природных меркаптанов Диоксид серы	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Насосы для нефти	6058	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	ОПФ-3000м3	8116-8118	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Насосы	8306-8312	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Насосы АЦНИТ 180-85 (технасосная)	8329-8330	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Насосы АЦНИТ 300-120 (технасосная)	8331-8333	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Емкость для шламовой нефти	0351,0362	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Емкость для очищенной от шлама нефти	0363	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Емкость для мех. примесей	0364	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Дизель- генератор типа FG Wilson, модель P150- 4CAE, 120кВт	0366	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Углеводороды предельные C12- C19	Диз.топлива
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Емкость РГС-100 возле насосной	0387	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 31 из 92

Наименовани е площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географичес кие координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Емкость РГС-50 возле насосной	0397	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Котельная Бойлер Rex-95	0093-0094	47°06'11.7" 051°01'05.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Котельная КДВ-Saturn-735 D	0095-0096	47°06'11.4" 051°01'05.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Котельная КДВ-500	0099	47°06'11.4" 051°01'05.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Котельная Cronos КВА-620 ЛЖ/ГН новая столовая 150	0333, 0341	47°06'07.0" 051°01'12.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Дизельная электростанция (ДЭС)	0334	47°05'42.2" 051°01'071"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа	Диз.топлива
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Передвижной сварочный агрегат (САГ)	0298	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа	Сварочный электрод
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Скважина	6062-6177, 7916-7921, 8120-8123, 8192-8194, 8217-8218 8508-8509	47°05'42.2" 051°01'071"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Дренажная емкость на скважинах	6178-6298, 7922, 8124-8127, 8195-8197, 8221-8224, 8260	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	ГЗУ Б-40-14-500	6300-6311, 7974	47°05'30.0" 051°01'18.7"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Дренажная емкость на ГЗУ	6312-6317,	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Насосы НБ-50(м/с.Балгимбаева), 8314-8315	6318 8314-8315	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 32
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	(ГЗУ-1, ГЗУ-008). Насосы НБ-50/50				
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Дренажная емкость	6320	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Сварочный агрегат САГ	6321-6322	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Газорезка	6324	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	ГРПШ	7963, 8024-8025, 8026	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	Попутный газ
Участок подготовки газа (УПГ)	Газоперекачива ющие агрегаты компрессорной станции (на природном газе)	0103-0104	47°05'59.6" 051°01'02.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Участок подготовки газа (УПГ)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0105	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Участок подготовки газа (УПГ)	Емкость для хранения дизтоплива	0106	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Сероводород Углеводороды предельные C12- C19	Дизельное топливо

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 33 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Участок подготовки газа (УПГ)	Факельная установка (дежурная горелка)	0107-002	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Входной сепаратор	6328	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Выходной сепаратор	6329	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Гликолевая установка	6330	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Триэтиленгликоль	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Факельный скруббер	6331	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Установка одаризации газа	6332	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Маслинный сепаратор	7924	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Холодный сепаратор	7925	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород	Очищ газ с УПГ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 34
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь природ. Меркаптанов Метан	
Участок подготовки газа (УПГ)	Установка стабилизации конденсата	7926	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Емкость депульсатор	7927	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	ВВ через неплотности ФС, ЗРА, ПК	7928	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	ГРПШ	7964	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Дренажная емкость	8027	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Газопровод УП ГС.Балгимбаев-Туманное	8128	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Дренажная емкость 8м3	8199	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Аппарат воздушного охлаждения	8201	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	Очищ газ с УПГ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 35
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Участок подготовки газа (УПГ)	Насос подачи этиленгликоля	8202	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Триэтиленгликоль	Этиленгликоль
Месторождение Ровное	Электроснабжения (ДЭС) АД-30СТ-400-1РП-ХД1	0231	47°07'59.7" 051°06'34.9"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Месторождение Ровное	Шламонакопитель	6362	47°07'59.7" 051°06'34.9"	Углеводороды C12-C19	Нефтьшлямы ООП
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ГТЭС	0409, 0410, 0411, 0412	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0421	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизтопливо
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Газосепараторы (ГС)	8489-8490	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород H2S Смесь природных меркаптанов Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Компрессоры	8494-8497	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Буферная емкость	8491	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 36
из 92

Наименовани е площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географичес кие координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сероводород H ₂ S	
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дренажная емкость	8492-8493	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Смесь углеводородов предельных C1- C5 Сероводород H ₂ S	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Вытяжные свечи	8501	47°07'29.8" 051°11'48.2"	метан	газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Котельная установка	0118-0119	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Блочно- модульная котельная установка БМК	0344-0345	47°07'29.8" 051°11'48.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0122	47°07'44.1" 051°12'09.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0123	47°07'44.2" 051°12'10.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0316	47°07'44.3" 051°12'10.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Резервуары РВС	0135-0140	47°07'39.6" 051°12'15.6"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 бензол толуол ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0142	47°07'39.6" 051°12'15.6"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Передвижной сварочный агрегат АДД- 4004	0144-0145	47°07'39.6" 051°12'15.6"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы	Сварочный электрод

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 37 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа	
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Факельная установка по категории V7	0148-001-002-003	47°07'45.2" 051°12' 10.2"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Сварочный пост ТДМ 502	6365	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Пост газорезки	6367-6368	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Скважины	6369-6570, 8471-8473	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды С1-С5	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дренажная емкость на скважинах	6576-6777, 8477-8479	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды С1-С5	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ГЗУ	6793-6808, 7929, 8031	47°07'07.0" 051°12' 33.5"	Сероводород Углеводороды С1-С5	Нефть
Месторождение Юго Западное	Дренажная емкость на ГЗУ	6815-6825, 7930	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 38
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Камышитовое (ЮЗК)				Углеводороды C1-C5	
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Насос для нефти	6826-6829, 6871, 8254, 8353-8354,8505	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дренажная емкость	6844-6847, 8355-8356	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дренажная емкость коллектора	6849-6850	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Нефтегазосепаратор (НГС)	6851-6852, 6854, 6864, 7931	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	Нефть Газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Газосепараторы (ГС)	6855	47°07'45.5" 051°12' 10.7"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Отстойник для очистки газа (ОГ)	6857	47°07'40.9" 051°12' 12.9"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Емкость технологическая ЕТО-25м³	0394	47°07'40.9" 051°12' 12.9"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 бензол	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 39
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				толуол ксилол Сероводород	
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Буферная емкость	7932	47°07'45.2" 051°12' 10.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Газопровод Ю.З.Камышитовое - УПГ С.Балгимбаев	6863	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Нефтепровод ЮЗК - С.Балгимбаева	7911	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ГРПШ	7965, 8033, 8216	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8034	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Сливной вентиль газа	8035-8036	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Пробоотборник	8037	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ДЭС	0023	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 40 из 92

Наименовани е площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географичес кие координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Хим. лаборатория	0398	47007'48.1" 051012' 22.8"	Толуол уайт-спирит	
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ОПФ-3000м3	8357	47007'48.1" 051012' 22.8"	Смесь углеводородов предельных C1- C5 сероводород H2S	нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Котельная установка	0153	47°08'00.2" 051°21'12.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Котельная установка	0154-0155	47°08'04.7" 051°21'22.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Котельная рационал	0301-0302	47°08'02.1" 051°21'15.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Печь подгрева нефти ПТ 16/150	0156	47°08'07.0" 051°21'20.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Печь подгрева нефти ПТ 16/150 (Пункт сбора нефти)	0166	47°08'18.6" 051°21'58.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Печь подгрева нефти ПТ 16/150 (Пункт сбора нефти)	0167, 0425	47°08'20.0" 051°21'00.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Печь подгрева нефти ПТ 16/150	0348	47°08'20.0" 051°21'00.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Печь подгрева нефти ПТ 16/150	0158	47°08'20.0" 051°21'00.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Резервуары (РВС)	0159-0161	47°07'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол Толуол Ксилол	Нефть

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 41 из 92

Наименовани е площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географичес кие координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляем ого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0347	47°07'08.1" 051°21'22.8"	Сероводород Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Передвижной сварочной агрегат (САГ)	0164	47°07'08.1" 051°21'22.8"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Сварочный электрод
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Факельная установка по категории V7	0165-001-002	47°07'08.1" 051°21'22.8"	Оксид углерода метан Диоксид азота Сажа Сероводород Меркаптан Диоксид серы	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Сварочный пост с агрегатом	6872	47°07'08.1" 051°21'22.8"	железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды фтористые газообр.соединен ия Диоксид азота Оксид углерода	электроды
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Пост газорезки	6876,8504	47°07'08.1" 051°21'22.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Скважины	6877-6953, 7933- 7944, 8131-8147, 8203-8206, 8225, 8270	47°07'08.1" 051°21'22.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Дренажная емкость на скважинах	6954-7041, 7945, 8148-8164, 8207- 8210, 8226, 8273	47°08'08.3" 051°21'15.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	ГЗУ	7042-7048, 8038, 8211	47°08'16.1" 051°23'05.1"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное	Дренажная емкость на ГЗУ	7052- 7055,8039,8212	47°08'08.3" 051°21'15.2"	Углеводороды C1-C5	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 42
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Камышитовое (ЮБК)				Сероводород	
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮБК)	Насос для нефти	7056-7057, 8040, 8165,8359, 8360	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮБК)	Дренажная емкость ЕП-16	7058-7059	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮБК)	Отстойник ОГ-200	7061	47°08'06.6" 051°21' 19.5"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮБК)	Нефтегазосепаратор (НГС)	7062-7063	47°08'06.9" 051°21' 20.7"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Меркаптан Метан	Нефть Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮБК)	Газосепараторы (ГС)	6856	47°08'06.7" 051°21' 20.7"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Меркаптан Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮБК)	ГРПШ	7966-7967, 8041-8042	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Меркаптан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮБК)	Емкость для жидкости ЕТО-25м3	0389-0390, 0424	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Толуол Ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮБК)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8044	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Меркаптан	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮБК)	Конденсатосборник	8045-8046	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Углеводороды С12-С19	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 43
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Регулятор	8047-8048	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Меркаптан	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Буферная емкость для нефти	0168-0169	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	"Факельная установка (дежурная горелка) Факельная установка (ТО и ТР ГС УПН ЮВК)"	0170-001-002	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Сажа Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	НГС	7068	47°08'06.2" 051°21' 21.5"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ метан	Нефть Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Газосепараторы (ГС)	7069	47°08'06.7" 051°21' 247°08'08.3" 051°21' 15.2" 0.7"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Дренажная емкость ЕП-16	7070	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Насос для нефти	7071-7072, 7996	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Нефтепровод ЮВК-ЮЗК	7912	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8049	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 44
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь природных меркаптанов	
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Конденсатосборник (возле столовой)	8050, 8051	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Углеводороды C12-C19	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Сварочный пост с агрегатом	8358	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Железо (II, III) оксиды Оксид марганца Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Сварочный пост с агрегатом	8503	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Фтористые газообразные соединения	Сварочный электрод
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Дренажная емкость	8361, 8362-8363	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	ОПФ-3000	8364	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Факельная установка (Дежурная горелка)	0310-001	47°13'05.1" 051°14' 57.6"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 45 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид (Сернистый ангидрид) меркаптанов	
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Факельная установка (ПНР установки Аэрогаз)	0310-003	47°13'05.1" 051°14' 57.6"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Скважины	8276-8279	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Дренажная емкость на скважинах	8282-8285	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	ГЗУ	7109-7110, 8052	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Дренажная емкость на ГЗУ	7111-7112, 8054	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Мультифазные насосы	7121	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Отстойник ОГ-100	7124	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Нефтегазосепаратор (НГС)	7125	47°13'03.8" 051°14' 47.4"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ метан	Нефть Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Дренажная емкость	7128	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат	Газосепараторы (ГС)	7129-7130	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 46
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
(ЮВН)				Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Емкости технологические ЕТО-25м3	0391,0425	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Толуол Ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Нефтепровод ЮВН - ЮЗК	7913	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8061	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Сварочный пост с агрегатом	8336	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	электроды
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Электроснабжение КГЗ-100	0399	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды С12-С19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизтопливо
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	Скважины	7138 – 7145, 8176 – 8178	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 47
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	Дренажная емкость на скважинах	7146 – 7153, 8181-8183	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	ГЗУ	8062	47°13'45.7" 051°15' 48.3"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	Насос НБ-125-1 ед	8506	47°13'45.7" 051°15' 48.3"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	Дренажная емкость на ГЗУ	7155	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Жанаталап	Котельная установка	0400, 0401	47°05'54.1" 051°50'35.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Месторождение Жанаталап	Котельная Navien Ace-16 K	0189	47°05'54.1" 051°50'35.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Месторождение Жанаталап	Котельная Jaguar JTV 24 (H-RU)	0191	47°05'54.0" 051°50'13.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Месторождение Жанаталап	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0193	47°05'55.6" 051°50'11.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Жанаталап	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0194	47°05'55.4" 051°50'12.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Жанаталап	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0253	47°05'55.4" 051°50'12.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Центальный Жанаталап	Резервуары (РВС)	0197-0199	47°05'54.1" 051°50' 09.8"	Углеводороды С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 48
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Бензол Толуол Ксилол Сероводород	
Месторождение Центальный Жанаталап	Дизельная электростанция (ДЭС)	0422	47°05'54.1" 051°50'09.8"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизельное топливо
Месторождение Центальный Жанаталап	Дизельная электростанция (ДЭС)	0174	47°05'54.1" 051°50'09.8"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизельное топливо
Месторождение Центальный Жанаталап	Емкости технологические ЕТО-25м3	0423	47°05'54.1" 051°50'09.8"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Толуол Ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	Передвижной сварочный агрегат АДД-4004	0202	47°05'54.1" 051°50'09.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Сварочный электрод
Месторождение Центальный Жанаталап	Сварочный пост с САГом	7179	47°05'54.1" 051°50'09.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические	Сварочный электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 49
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
Месторождение Центальный Жанаталап	Пост газорезки	7182	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан
Месторождение Центальный Жанаталап	Скважины	7195-7312, 8288-8292	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	Дренажные емкости на скважинах	7329-7446 8294-8298	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	ГЗУ	7455-7460	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	Дренажные емкости на ГЗУ	7461-7464	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	Насос для нефти	7467-7469	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	Насос для нефти (НБ-50/50)	8213	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	Дренажная емкость	7471-7472	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	Отстойник ОБН- 3000	7475	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	Нефтегазосепаратор	7476	47°08'38.0" 050°54' 16.0"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан Метан	Нефть Попутный газ
Месторождение Центальный Жанаталап	Газосепараторы	7477	47°08'38.2" 050°54' 16.9"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 50
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				пересчете на этилмеркаптан Метан	
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Факельная установка (Дежурная горелка)	0204-001	47°13'05.1" 051°14' 57.6"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Факельная установка (ТО и ТР УПГ Жанаталап)	0204-002	47°13'05.1" 051°14' 57.6"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Попутный газ
Месторождение Центальный Жанаталап	Нефтепровод Жанаталап - С.Балгимбаева	7909	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	ГРПШ	7968-7970	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан	Нефть
Месторождение Центальный Жанаталап	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8085	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан	Нефть
Месторождение Жанаталап	ОПФ-3000	8365	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H ₂ S	Нефть

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 51 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Северный Жанаталап	ГЗУ	7516-7518, 7952	47°07'02.0" 050°51'27.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Дренажные емкости на ГЗУ	7519-7520	47°07'02.0" 050°51'27.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Мультифазные насосы	7522-7530	47°07'02.0" 050°51'27.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0226	47°05'57.0" 051°51'23.4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Воздухоотопительная установка	0177	47°05'57.7" 051°51'24.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Нефтегазосепаратор (НГС)	7976	47°06'58.7" 050°51'23.0"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Газосепараторы	7977	47°06'58.3" 050°51'22.7"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Насос для нефти (НБ-50/50)	8338	47°07'02.0" 050°51'27.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Дренажная емкость	8339	47°07'02.0" 050°51'27.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Конденсатосборник	8340	47°07'02.0" 050°51'27.5"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19	Нефть

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 52 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Северный Жанаталап	Пробоотборник	8366	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Отстойник газа	7978	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Продувочная свеча	7539	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Факельная установка (Дежурная горелка)	0230-001	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Оксид углерода Метан Диоксид азота Углерод черный (Сажа)	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Факельная установка (ТОИТР УПГ)	0230-002	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Оксид углерода Метан Диоксид азота Углерод черный (Сажа)	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Факельная установка (ТОИТР УПГ)	0230-003	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Оксид углерода Метан Диоксид азота Углерод черный (Сажа)	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Печь подогрева нефти №1 ПТ-16/150	0236	47°14'44.2" 050°58'04.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Узел учета нефти	7540	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 53
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				пересчете на этилмеркаптан/Метан	
Месторождение Северный Жанаталап	Газопровод от СП до УПН	7541	47°07'02.0" 050°51'27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Внутрительный трубопровод	7979	47°07'02.0" 050°51'27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8087	47°07'02.0" 050°51'27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Емкости для хранения нефти	0228-0229	47°05'57.7" 051°51'24.1"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
Месторождение Северный Жанаталап	Электроснабжение (ДЭС) ГСФ-200-02-У36П	0100	47°05'57.7" 051°51'24.1"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизельное топливо
Месторождение Гран	Дренажная емкость	8487	47°05'57.7" 051°51'24.1"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 54
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Гран	Газосепараторы	8488	47°14'28.3" 050°58'31.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Котельная RB-167 EMF	0232-0233	47°14'42,7" 050°58'12.6"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ
Месторождение Гран	Котельная Navien Ace-16K	0234-0235	47°14'40,1" 050°58'10.7"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти №2 ПТ-16/150	0237	47°14'44,1" 050°58'04.2"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти №3 ПТ-16/150 МУ	0120	47°14'44,0" 050°58'03.6"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти №4 ПТ-16/150 МУ	0121	47°14'43,9" 050°58'03.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти №5 ПТ-16/150	0089	47°14'43,5" 050°58'04.1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Резервуары РВС	0241-0242	47°14'44,2" 050°58'04.2"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
Месторождение Гран	Дизельная электростанция (ДЭС)	0244	47°14'44,2" 050°58'04.2"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид	Дизельное топливо

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 55 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сажа	
Месторождение Гран	Факельная установка (Дежурная горелка)	0246-001	47°14'44,2" 050°58'04.2"	Азота диоксид Сажа Углерод оксид Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Факельная установка (ТОиТР ГС ТО и ТР УПГ)	0246-002	47°14'44,2" 050°58'04.2"	Азота диоксид Сажа Углерод оксид Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0365	47°14'43,5" 050°58'04.1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Скважины	7546- 7582, 7954, 8300, 8301,8483-8484	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Гран	Дренажные емкости на скважинах	7585-7621, 7955,8302,8303, 8485-8486	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Гран	ГЗУ	7622-7625	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Гран	Дренажные емкости на ГЗУ	7626-7629	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Гран	Насос для нефти	7630	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Гран	Дренажная емкость	7634-7636	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Гран	Отстойники	7638	47°14'42.8" 050°58' 05.5"	Углеводороды С1-С5 Сероводород	Нефть
Месторождение Гран	Нефтегазосепаратор	7639	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	Нефть Попутный газ
Месторождение Гран	Газосепараторы	7640	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	Попутный газ

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 56 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Гран	Шламонакопитель	7641-7642	47°15'03.4" 050°57' 50.7"	Углеводороды C12-C19	-
Месторождение Гран	Нефтепровод Гран - С.Балгимбаева	7910	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Гран	ГРПШ	7980	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Попутный газ
Месторождение Гран	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8088	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Попутный газ
Месторождение Гран	Сливной вентиль газа	8089-8091	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Попутный газ
Месторождение Гран	Емкость технологическая ЕТО 25м3	0392	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 бензол толуол ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Гран	Вытяжные свечи	8507	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Метан	газ
Месторождение Гран	ГПЭС	0413, 0414, 0415	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен	Дизтопливо
Месторождение Гран	Дизельная электростанция (ДЭС)	0426	47°46'07.4" 050°10'32.7"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота	Дизтопливо

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 57 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	
Месторождение Забурунье	Котельная КДВ-2035	0247-0248	47°46'07,4" 050°10'32.7"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Котельная КДВ-2035	0250-0251	47°46'11,4" 050°10'15.2"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0210	47°46'11,4" 050°10'13.7"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0252	47°46'11,3" 050°10'13.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0254	47°46'11,7" 050°10'13.8"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0255	47°46'11,7" 050°10'13.5"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0306	47°46'11,6" 050°10'13.1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Резервуары РВС	0258-0264	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
Месторождение Забурунье	Электроснабжение АД100С-Т400	0266	47°46'11,4" 050°10'13.7"	Диоксид серы Оксид углерода	Дизельное топливо

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 58 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Диоксид азота Оксид азота Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	
Месторождение Забурунье	Дизельная электростанция (ДЭС)	0285, 0402, 0403	47°46'11,4" 050°10'13.7"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Месторождение Забурунье	Передвижной сварочный агрегат АДД-4004	0268 0349	47°46'11,4" 050°10'13.7"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Сварочный электрод
Месторождение Забурунье	емкости АЗС дизтопливо	0271-0272	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Сероводород Углеводороды C12-C19	Бензин
Месторождение Забурунье	факельная установка УПН (дежурная горелка, ТО и ТР ГС)	0380-001-002	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Азота диоксид Сажа Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан	Попутный газ
Месторождение Забурунье	Сварочный пост ТДМ 502	7644	47°14'28.3" 050°58'31.5"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Месторождение Забурунье	Пост газорезки	7647	47°14'28.3" 050°58'31.5"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца)	Карбид



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 59
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Диоксид азота Оксид углерода	
Месторождение Забурунье	Скважины	7662-7731	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Забурунье	Дренажная емкость на скважинах	7755-7824	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Забурунье	ГЗУ	7835-7843	47°46'18,6" 050°09'28.4"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Забурунье	Дренажные емкости на ГЗУ	7848-7852	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Забурунье	Насос для нефти	7853-7858,8368	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Забурунье	Дренажная емкость	7862-7864	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Забурунье	Отстойник ОГ-200	7866-7867	47°46'10,1" 050°10'12.0"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Забурунье	Газопровод Забурунье - УПГ С.Балгимбаева	7914	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	ГРПШ	7981-7983, 8102	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Нефтегазосепаратор	8341	46°46'20,4" 050°09'05.0"	Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 60
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Забурунье	Газосепараторы	8342	46°46'20,4" 050°09'05.0"	Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Попутный газ
Месторождение Забурунье	Нефтепровод Забурунье - С.Балгимбаева	7908	46°46'11,3" 050°10'11.7"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Месторождение Забурунье	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8104	46°46'11,3" 050°10'11.7"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Нефть
Месторождение Забурунье	Проотборник	8105,8214, 8215	46°46'11,3" 050°10'11.7"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан	Нефть
Месторождение Забурунье	Емкость технологический ЕТО-25м ²	0393	46°46'11,3" 050°10'11.7"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
Месторождение Забурунье	Отстойник ОПФ-3000	8369	46°46'11,3" 050°10'11.7"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H ₂ S	Нефть
Месторождение Забурунье	Хим. лаборатория	0404	46°46'11,3" 050°10'11.7"	Метилбензол (349) Уайт-спирит (1294*)	

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 61 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Забурунье	Бензиновая портативная мини электростанция БЭС-6500P-ELITECH	0294	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Оксида углерода Диоксид азота Алканы C12-19 Углерод (Сажа Бенз/а/пирен Свинец и его неорганические соединения Сера диоксид	Бензин
Административное здание	Котельная ВВ 2035-RDE	0307-0308	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Административное здание	Передвижная дизельная электростанция	0317	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Углеводороды. C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Административное здание	ГРПШ	7984	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Очищ газ с УПГ
Участок теплоснабжения (УТВС)	Сварочный пост	7891	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Фтористые газообразные соединения/	Сварочный электрод
Участок теплоснабжения (УТВС)	Пост газорезки	7892	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан
Участок теплоснабжения (УТВС)	ГРПШ	7985	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Очищ газ с УПГ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 62
из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
База материально-технического снабжения (БМТС)	Площадка разгрузки и хранения инертных материалов	7898	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Пыль неорг.более 70%	Инертные материалы
База материально-технического снабжения (БМТС)	ГРПШ	7987	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	Очищ газ с УПГ
Узла учета воды	Котельная КОВ-С	0291	47°13'44.2" 051°01'20.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Служебный дом	Котельная КВА300	0318	47°13'44.2" 051°01'20.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Служебный дом	Котельная КВА300	0319	47°13'44.2" 051°01'19.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Служебный дом	Портативная электростанция Girma 8990	0396	47°13'44.2" 051°01'19.3"	Оксида углерода Диоксид азота Алканы C12-19 Углерод (Сажа Бенз/а/пирен Свинец и его неорганические соединения Сера диоксид	Бензин
ЭСР Жайык	Передвижной сварочный агрегат	0381		Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Дизтопливо
ЭСР Жайык	сверлильный станок	0382	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Взвешенные частицы (116)	Материал
ЭСР Жайык	Котельная м/р С.Балгимбаева	0383, 0405	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Газ
ЭСР Жайык	Котельная м/р С.Балгимбаева	0417,0418	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид	Газ

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 63 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Углерод оксид	
ЭСР Жайык	Котельная м/р ЮЗ	0384, 0406	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Газ
ЭСР Жайык	Котельная м/р Забурные	0385, 0407	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
ЭСР Жайык	Бензиновая станция	0386	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Оксида углерода Диоксид азота Алканы C12-19 Углерод (Сажа Бенз/а/пирен Свинец и его неорганические соединения Сера диоксид	Бензин
ЭСР Жайык	Сварочный пост	8343	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Электроды
ЭСР Жайык	Сварочный пост	8344	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Электроды
ЭСР Жайык	Сварочный пост	8345	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Железо (II, III) оксиды	Электроды

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 64 из 92

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
ЭСР Жайык	Пост газорезки	8346	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
ЭСР Жайык	ГРПШ	8347-8349	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	Газ

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 «Жайыкмунайгаз» 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-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 65 из 92

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 С.Балгимбаев очистки сточных вод «БЛОС-100» до очистки КОС (S-11)	N 46°06'18,3" E 051°01'15,8"	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 С.Балгимбаев очистки сточных вод «БЛОС-100» после очистки КОС (S-12)	N 46°06'18,3" E 051°01'15,8"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 66 из 92

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
Ю.3.Камышитовое Ж-1-01 Ж-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
Ю.3.Камышитовое Ж-2-01 Ж-2-02 Ж-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
Жанаталап Ж-3-01 Ж-3-02 Ж-3-03	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
Ю.В.Новобогат Ж-4-01 Ж-4-02	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-

		ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»			
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024		ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД			стр. 67 из 92
№ контрольной точки (поста)	Контролируем ое вещество	Периодичеснос ть контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологическ их условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляет ся контроль	Методика проведени я контроля
1	2	3	4	5	6
					56591409-2009
Ровное Ж-5-01 Ж-5-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованн ая 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
Гран Ж-6-01 Ж-6-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованн ая 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
Забурунье Ж-7-01 Ж-7-02 Ж-7-03 Ж-7-04	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованн ая 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
Карашиганак Ж-8-01 Ж-8-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованн ая лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215-006-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 68
из 92

№ 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
					56591409-2009
С.Балгимбаев Ж-9-01 Ж-9-02	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
Западный Новобогат Ж-10-01 Ж-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				
	Пыль				МВИ-4215-006-56591409-2009

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 69 из 92

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Забурунье					
1	Нефтепромысел 3-1 3-2 3-3 3-4	рН 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	1 раз в полугодие	Химические анализы
2	Шламонакопитель 1 ^а 2 ^а 3 4 5ф	рН Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты	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»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 70
из 92

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
3	Для канализационных септиков общежития и столовой 92 93 94 95	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПAB	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 Гран					
4	шламонакопитель 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		
		АПAB	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 71
из 92

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
Месторождение С.Балгимбаев					
5	Нефтепромысел М-1 М-2 М-3 М-4 М-5 М-6 74 75 76 77 78 79	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПAB	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 70 71 72 73	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПAB	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 72
из 92

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		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		
7	Поля испарения 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		
		АПAB	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	АЗС 96н 97ш 98н 99н 100н	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 73
из 92

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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 74
из 92

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
10	Для канализационных септиков общежития и столовой 80 81	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 Юго Западный Камышитовый					
11	Нефтепромысел 1 2 3 4 5 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		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 75
из 92

№	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		
12	Для канализационных септиков общежития и столовой 82 83 84 85	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 Юго Восточный Камышитовый			
13	Нефтепромысел К-1 К-2 К-3 К-4 К-5 К-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		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 76
из 92

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
14	Для канализационных септиков общежития и столовой 86, 87	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПAB	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 Жанаталап					
15	Для канализационных септиков общежития и столовой 88, 89, 90, 91	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПAB	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.2306-
08/1/1-27.12.2024

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

стр. 77
из 92

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 78 из 92

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Забурунье				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1 СЭП-2	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель				
Северная сторона				
СЭП-7	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Западная сторона				
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		
Южная сторона				
СЭП-9	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Восточная сторона				
СЭП-10	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Жанаталап				
Центральная часть нефтепромысла				
СЭП-11 СЭП-12	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Северная часть нефтепромысла				
СЭП-13	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется		

		ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024		ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 79 из 92
Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Медь	3,0	1 раза в полугодие	Химические анализы
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Восточная часть нефтепромысла				
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		
Месторождение Гран				
Территория нефтепромысла				
СЭП-15 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				
Северная сторона				
СЭП-17	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Западная сторона				
СЭП-18	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Южная сторона				
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		
Восточная сторона				
СЭП-20	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		

		ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024		ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД		стр. 80 из 92
Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение С.Балгимбаев				
Территория нефтепромысла				
СЭП-21 СЭП-22	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Ровное				
Территория нефтепромысла				
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				
Северная сторона				
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		
Западная сторона				
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		
Южная сторона				
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		
Восточная сторона				
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 Юго Западный Камышитовый				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 81 из 92

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
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		
Месторождение Юго Восточный Камышитовый				
Территория нефтепромысла				
СЭП-30	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Юго Восточный Новобогат				
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 Западный Новобогат				
СЭП-32	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД	стр. 82 из 92

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

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

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАИКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОДА	стр. 83 из 92

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

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

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

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

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

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОДА	стр. 84 из 92

ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

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

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

В ходе внутренних проверок контролируется:

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

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

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОДА	стр. 85 из 92

КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА (ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)

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

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

Операционный мониторинг

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

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОДА	стр. 86 из 92

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-ЛІ.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОДА	стр. 87 из 92

➤ правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета сбросов в ходе производственного мониторинга.

по охране земельных ресурсов:

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

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

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

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОДА	стр. 88 из 92

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ

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

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

Протоколом действий в нештатных ситуациях предусматривается начать мониторинговые наблюдения с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов в зоне ее влияния. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее чем раз в сутки. Отбор проб атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации.

После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАИКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОДА	стр. 89 из 92

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

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

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.2306- 08/1/1-27.12.2024	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОДА	стр. 90 из 92

ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

В рамках Положения по организации производственного контроля в области охраны окружающей среды определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

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

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

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

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

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

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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.2306-08/1/1-27.12.2024

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

стр. 91 из 92

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2026 г. по НГДУ "Жайыкмунайгаз" АО "Эмбаунайгаз"

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/ источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец года (2026г)	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 "Жайыкмунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	контроль за нормативом НДВ	ЭК РК	-	-	31.12.2026 г	13 753	Оценка состояния и исследование качественных характеристик компонентов ОС
2	Ремонт печей подогревов	НГДУ "Жайыкмунайгаз", №0306	17,95668 тн	ЭК РК	9,10729 тн	9,10729 тн	31.12.2026 г	9 368	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу
3	Рекультивация замазученных земель	НГДУ "Жайыкмунайгаз" (исторические замазученные участки)	28 669 тн	ЭК РК	28 669 тн	0	31.12.2026 г	378 294	Восстановление плодородных свойств почвы. Возврат ранее утерянных площадей в объеме 2,07 га.
4	Утилизация нефтесодержащих отходов	НГДУ "Жайыкмунайгаз" (нефтесодержащие отходы)	3 000 тн	ЭК РК	3 000 тн	0	31.12.2026 г	83 997	Снижение накопления отходов производства на полигонах в объеме 3000 тонн, тем самым сокращая выбросы



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.2306-08/1/1-27.12.2024

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

стр. 92 из 92

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/ источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленны х показателей на конец года (2026г)	Срок выполне ния	Объем финансиров ания тыс. тенге	Ожидаемый экологически й эффект от мероприятия, тонн/год
									углеводородов в атмосферу.
5	Комплексные исследовательские работы нефтегазовой отрасли по проведению радиационного мониторинга контрактной территории	НГДУ "Жайыкмунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	Контроль за состоянием ОС	ЭК РК	-	-	31.12.2026 г.	3723	Регулирование и нормирование качества окружающей среды
6	Озеленение	НГДУ "Жайыкмунайгаз"	50 сажанцы	ЭК РК	20	0	31.12.2026 г.	собственные средства	Благоустройст во и озеленение территории