

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

Государственная лицензия №02354Р

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора  
по производству  
  
\_\_\_\_\_ А.А. Кутжанов  
\_\_\_\_\_ 2026г



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»  
НА 2026Г (КОРРЕКТИРОВКА)**

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



**Шагильбаев А.Ж.**

Атырау, 2026г

## РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА

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

## СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА .....	1
СПИСОК АББРЕВИАТУР .....	5
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ .....	6
БИОРАЗНОБРАЗИЯ .....	69
ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ .....	80
КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА.....	82
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ) .....	82
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ .....	83
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ .....	84
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ .....	87

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии .....	7
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления ....	8
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов .....	9
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями .....	10
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом .....	15
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге .....	15
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	64
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 .....	74
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства .....	79

## СПИСОК АББРЕВИАТУР

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

## СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 7 из 89

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

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



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 8 из 89**

**Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления**

<b>Вид отхода</b>	<b>Код отхода в соответствии с классификатором отходов</b>	<b>Лимит накопления отходов, тонн</b>	<b>Вид операции, которому подвергается отход</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
Отработанные аккумуляторы	16 06 01* опасные	3,8498	Передается сторонним организациям для утилизации
Нефтесодержащие отходы	13 08 99* опасные	2601,5	Передается сторонним организациям для утилизации
Промасленные отходы	15 02 02* опасные	3,9700	Передается сторонним организациям для утилизации
Остатки химреагентов (жидкие)	07 07 04* Опасные	22,06	Передается сторонним организациям для утилизации
Тара из-под химреагентов (твердые)	15 01 10* Опасные	44,265	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанные технические масла	13 02 08* Опасные	22,87274	Передается сторонним организациям для утилизации
Сернистые отходы	05 01 16 неопасные	31,0	Передается сторонним организациям для утилизации
Ртутьсодержащие отходы	20 01 21* Опасные	0,0278	Передается сторонним организациям для утилизации
Нефтешлам	05 01 03* Опасные	5508,36	Передается сторонним организациям для утилизации
Отходы от процессов осушки и катализа с низким уровнем опасности	16 08 07* Опасные	1,11	Передается сторонним организациям для утилизации
Металлолом	17 04 07 Неопасные	1857,76	Передается сторонним организациям для утилизации
Металлическая стружка	02 01 10 Неопасные	6,8356	Передается сторонним организациям для утилизации
Огарки сварочных электродов	12 01 13 Неопасные	0,1598	Передается сторонним организациям для утилизации
Отходы РТИ	19 12 04 Неопасные	2,2557	Передается сторонним организациям для утилизации
Серосодержащие отходы	05 07 02* Неопасные	100	Передается сторонним организациям для утилизации
Коммунальные отходы	20 03 01 Неопасные	1100,0	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанные фильтры	19 09 99 Неопасные	5,7	Передается сторонним организациям для утилизации



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

**О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 9 из 89**

Остатки лакокрасочных материалов	08 01 11* Опасные	4,0388	Передается сторонним организациям для утилизации
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 16 Неопасные	27,4997	Передается сторонним организациям для утилизации
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36 Неопасные	0,8	Передается сторонним организациям для утилизации
Строительные отходы	17 09 04 Неопасные	1510,92	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанные масляные фильтры	16 01 07* Опасные	0,6404	Передается сторонним организациям для утилизации
Полиэтиленовые пробки от НКТ	19 12 04 Неопасные	4,4341	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанный этиленгликоль	07 01 99 Неопасные	9,66	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанный антифриз	16 01 14* Опасные	4,0	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанный раствор LO-CAT	16 08 06* Опасные	50,0	Передается сторонним организациям для утилизации
Пищевые отходы	20 01 08 Неопасные	354,84	Передается сторонним организациям для утилизации

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов**

<b>№</b>	<b>Наименование показателей</b>	<b>Всего</b>
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	1526
2	Организованных, из них	328
	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:	328
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	76
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	262
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1198



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 10 из 89**

**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	2	3	4	5	6	7
ЦППН Прорва	1190400 м3/год	Печь ПТБ-10 на попутном газе	0001-0003-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	12825600 м3/год	Печь ПТБ-10 на товарном газе	0001-0003-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	0 м3/г	Печь ПТ-16-150 на т на попутном газе	0004-0005-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	1207800 м3/г	Печь ПТ-16-150 на товарном газе	0004-0005-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	297600 м3/г	Печь марки ПТ-16-150 на попутном газе	0007, 0009-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	3206400 м3/г	Печь марки ПТ-16-150 на товарном газе	0007, 0009-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	227664 м3/г	Печь марки ПТ-9/100 на попутном газе	0469	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	2452896 м3/г	Печь марки ПТ-9/100 на товарном газе	0469	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	308016 м3/г	Печь марки ПНЭ-2,7 на попутном газе	0470	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	3318624 м3/г	Печь марки ПНЭ-2,7 на товарном газе	0470	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 11 из 89**

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
Западная Прорва	44676,0 м3/г	Котел GRONOS BV400 на попутном газе	0366-01	45°52' 34,3" 053°08'33,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Западная Прорва	22399,2 м3/г	Котел GRONOS BV400 на попутном газе	0367-01	45°52' 34,3" 053°08'33,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Актобе	2382600 м3/г	Печь ПТ-16/150	0095	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Актобе	2382600 м3/г	Печь ПТ-16/150	0334	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Досмухамбетовское	2382600 м3/г	Печь марки ПТ-16/150	0105	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Досмухамбетовское	3465600 м3/г	Печь марки ПТ-16/150	0335	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
БПО Прорва	2178432,0 м3/г	Котел ВКШ-0,9 на товарном газе	0111-0114	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	48360 м3/г	Котел Rexterm 1480 на попутном газе	0125-01	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	521040 м3/г	Котел Rexterm 1480 на товарном газе	0125-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	48360 м3/г	Котел Rexterm 1480 на попутном газе	0126-01	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	521040 м3/г	Котел Rexterm 1480 на товарном газе	0126-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	698767 м3/г	Котел BURAN Kba-1400ЛЖ/Гн (BV-1400) товарном газе	0127-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 12 из 89**

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
БПО Прорва	69 300 м3/г	Котел для бани	0118	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	2146200 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0165-0166, 0380	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	179520,0 м3/г	Котельная REX-75	0169-0170	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	176776,8 м3/г	Котельная ВВ-1535 RD	0171-0172	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	36960,0 м3/г	Котельная ВВ-150 GA	0173	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Каратон	2146200 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0194-0195	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Каратон	2146200 м3/г	Печь марки ПТ-16/150М	0196	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Каратон	10598,4 м3/г	Котел ВВ-200GA	0346	46°26' 27,4" 053°30'14,6"	сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
ППН Каратон	1419120 м3/г	Котел БМК ВВ-1000	0472	46°26' 27,4" 053°30'14,6"	сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
м/р Акинген	640226 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0206-0207	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
м/р Акинген	953040 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-	0208-0209	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 13 из 89

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
		16/150 м/р Акинген			Метан	
м/р Акинген	79056 м3/г	Котел Buran - 174 м/р Акинген	0211-0212	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Акинген	86640 м3/г	Котел Buran м/р Акинген	0213-0214	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	129960 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0236--0239	47°17' 52,6" 054°22'58,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	7728 м3/г	Котел GRONUS BURAN(BB2035)	0311	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	55910 м3/г	Котел GRONUS BURAN(BB1300)	0312-0313	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	43320 м3/г	Котел блочно-модульной ВВ-500 Ква 500	0468	46°17' 49,3" 054°23'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Аккудук	21740 м3/г	котел ВВ-735 RDE	0252	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Аккудук	76 157 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0427	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
м/р Кульсары	438000 м3/г	Печь ПП-0,63	0423	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота метан	1 раз в квартал
ЦПРЭО Кульсары	40339,2 м3/г	Котел КОВ-63	0259-0260	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ПРС Кульсары	40339,2 м3/г	Котел КОВ-63	0261	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
(гостиница) Кульсары	10541 м3/г	Котел (гостиница) Кульсары	0296-0297	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	1 раз в квартал



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 14 из 89**

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
админ. Офис Кульсары	244195,2 м3/г	Котел ВВ-2035 админ. Офис Кульсары	0298-0299	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
СТИАТ Кульсары	10541 м3/г	Котел КСГВ-20 СТИАТ Кульсары	0305	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ТГВС Кульсары	307440 м3/г	Котел VITOPLEX-100	0306-0307	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
УКПГ	3486960 м3/г	Печь подогрева теплоносителя УКПГ	0317	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	1529453 м3/г	Компрессоры УКПГ	0318-0324	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	79786080 м3/г	Сбросная свеча	0325	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 сероводород метилмеркаптан ы	1 раз в квартал
УКПГ	690120 м3/г	Котел УКПГ	0328	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
УКПГ	120132 м3/г	Котел пождепо УКПГ	0329	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 15 из 89

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ЦППН Прорва	Печь ПТБ-10	0001-0003-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь ПТБ-10	0001-0003-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь ПТ-16-150	0004-0005-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь ПТ-16-150	0004-0005-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-16-150	0007-0009-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-16-150	0007—0009-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-9/100	0469-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-9/100	0469-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПНЭ-2,7	0470-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 16 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода метан	
ЦППН Прорва	Печь марки ПНЭ-2,7	0470-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Резервуары 5000м3-9 ед.	001200-0020, 0464	45°54' 09,3" 053°17'17,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	нефть
ЦППН Прорва	Насосы	6001-6007	45°54' 07,4" 053°17'21,0"	УВ С1-С5 сероводород	нефть
ЦППН Прорва	Нефтегазосепаратор	6012-6015, 7647	45°54' 06,9" 053°17'21,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефть, газ
ЦППН Прорва	Сепаратор УПС ЦППН Прорва	6016-6021,7648	45°54' 07,4" 053°17'21,0"	УВ С1-С5 сероводород метан	Нефть, газ
ЦППН Прорва	Концевая сепарационная установка	6022-6023	45°54' 07,4" 053°17'21,0"	УВ С1-С5 сероводород метан	Нефть
ЦППН Прорва	Газосепаратор	6025-6028	45°54' 06,9" 053°17'21,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Газ
ЦППН Прорва	Отстойники ОГ	6029-6032, 7138	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Дренажная емкость	6033-6036, 7404	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Пункт налива нефти	0021	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Пост газорезки	6038	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ЦППН Прорва	Электроснабжение ДЭС 200 АДД-200С-Т400	0022	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 17 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Формальдегид сажа	
ЦППН Прорва	Передвижной сварочный агрегат САГ	0339	45°54' 10,0" 053° 17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦППН Прорва	Пункт приема и отправки скребка	0024-0025	45°54' 10,0" 053° 17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Счетчик газа 1-ой и 2-ой ступени	6039-6040	45°54' 10,0" 053° 17'24,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Хим. лаборатория	0028	45°54' 10,0" 053° 17'24,0"	бензин ксилол азотная кислота	Нефть
ЦППН Прорва	Сварочный трансформатор	7154	45°54' 10,0" 053° 17'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соед-я диоксид азота оксид углерода	Электрод
ЦППН Прорва	Сварочный пост САГ	7153	45°54' 10,0" 053° 17'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соед-я диоксид азота оксид углерода	Электрод
ЦППН Прорва	Факел - Дежурная горелка (V7)	0349-01	45°54' 10,0" 053° 17'24,0"	Оксид углерода Метан Диоксид азота Оксид азота Сажа Сероводород Диоксид серы	Газ
ЦППН Прорва	Факел – при ТО и ТР (V8)	0349-02	45°54' 10,0" 053° 17'24,0"	Оксид углерода Метан Диоксид азота Оксид азота	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 18 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сажа Сероводород Диоксид серы	
ЦППН Прорва	Насосы ЦНС 300/240 ЦНС 300/120	7267-7272	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Неподвижные уплотнения	7365	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Дренажные емкости ЕП	7366-7367	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	ГРПШ	7380-7381	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	Газ
ЦППН Прорва	ДЭС ЯМЗ ДГУ-АД-315С-Т400-11	0424	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦППН Прорва	ДЭС	0364	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
С. Нуржанов	скважины	6043-6220, 7233-7235, 7273, 7405, 7552, 7596-7602	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
С. Нуржанов	скважина НСВ	7137-7140, 7247, 7541, 7553, 7603	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
С. Нуржанов	ГЗУ	6241-6257, 7155-7156	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
С. Нуржанов	дренажная емкость	6258-6267, 7406-7414	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Газовый сепаратор бмЗ УБС	6285	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	газ
С. Нуржанов	Насосы на ГЗУ	6286-6295, 7157, 7274- 7275	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 19 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
С. Нуржанов	ДЭС АД-100	0041	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
С. Нуржанов	Передвижной сварочный агрегат САГ	0042-0044	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Электроды
С. Нуржанов	Сварочный трансформатор	6301	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
С. Нуржанов	Отстойник блочный УБС Зап.поле	6307	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Емкость (скважина)	0351-0353	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Насосы 9МГР	0356, 0465	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	УВ С12-С19 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Газосепаратор	0357	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	газ
С. Нуржанов	Нефтегазосепаратор А-60	0358	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефть, газ
С. Нуржанов	Емкость УБН	0359	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Экологический емкость	0385-0387	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефть
С. Нуржанов	Пост газорезка	6304-6306	45°52' 36,1" 053° 14'00,5"	диоксид азота оксид углерода	Электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 20 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				оксид железа оксид марганца	
Западная Прорва	Котел GRONOS BB400 на попутном газе	0366-01	45°52' 34,3" 053°08'33,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Западная Прорва	Котел GRONOS BB400 на попутном газе	0367-01	45°52' 34,3" 053°08'33,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Западная Прорва	Скважина	6320-6355, 7554- 7566,7604- 7613	45°52' 01,2" 053°07'18,6"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	Газовая Скважина	7632-7646	45°52' 01,2" 053°07'18,6"	УВ С1-С5	газ
Западная Прорва	Групповая замерная установка	6376-6378, 7593-7595	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	Насосная установка НБ-2,5	6381-6386	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
Западная Прорва	Газосепаратор ЗапПрорва	6387	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	газ
Западная Прорва	Дренажная емкость	6388-6389, 7060, 7105	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
Западная Прорва	Емкость сепарационная	6390-6394, 7312	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
Западная Прорва	Агрегат сварочный	0085	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
Западная Прорва	Сварочный трансформатор	6395	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 21 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Западная Прорва	Дизельная электростанция	0086	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
Западная Прорва	Буферная емкость	6399-6401	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	Пост газорезки	6396	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
Западная Прорва	Экологический чан ЭТО-25	0391	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	ГРПШ	7382	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	газ
Западная Прорва	Дизельная электростанция	0396	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Актобе	Печь ПТ-16/150	0095	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Актобе	Печь ПТ-16/150	0334	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 22 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Актобе	Скважины	6402-6432,7061,7249-7250,7567,7614-7615	45°54' 25,5" 053°28'26,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Дренажная емкость на ПТ-16/150 (ЕП-1м3)	6433	45°54' 25,5" 053°28'26,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Групповая замерная установка	6435-6436, 7178	45°54' 33,5" 053°28'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Газосепаратор	6439	45°54' 35,4" 053°28'17,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород метан	газ
м/р Актобе	Резервуары для нефти	0097, 0368	45°54' 32,9" 053°28'13,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
м/р Актобе	Насосная установка НБ-125	6443-6445	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Шламонакопитель	6446	45°53' 26,1" 053°24'24,8"	УВ С12-С19	нефтешлам
м/р Актобе	Пост газорезки	7148	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Актобе	Нефтегазосепаратор	7180	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Дренажная емкость ЕП-40	7179	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Факел УСН Актобе - Дежурная горелка (V7)	0369-01	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	газ
м/р Актобе	Факел ТО и ТР тех.оборудования (V8) при проведении ППР	0369-02	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород	газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 23 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				меркаптаны сернистый ангидрид	
м/р Актобе	Экологический чан ЭТО	0393	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	ГРПШ	7383	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	газ
м/р Актобе	Передвижной сварочный агрегат САГ	0413	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Электроды
м/р Актобе	Дизель генератор	0464	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Досмухамбетовское	Печь марки ПТ-16/150	0105	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Досмухамбетовское	Печь марки ПТ-16/150	0335	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Досмухамбетовское	Скважины	6447-6485, 7141, 7142, 7181-7183, 7252-7255, 7318-7321, 7415-7417, 7616,7665	45°59' 19,6" 053°30'50,6"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетовское	Нефтегазосепаратор	6487, 7184	45°59' 10,6" 053°31'10,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород	Нефтяная эмульсия



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 24 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Досмухамбетовское	Резервуары	0106-0107	45°59' 13,5" 053°31'09,0"	метан УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
м/р Досмухамбетовское	Замерная установка	6488-6491, 7419	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетовское	Газосепаратор	6492	45°59' 12,0" 053°31'08,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород метан	Газ
м/р Досмухамбетовское	Насосы НБ-125	6493- 6495,7185- 7187, 7568	45°59' 10,6" 053°31'10,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетовское	ДЭС АД200С-Т400-1Р-Т	0108	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Досмухамбетовское	Передвижной сварочный агрегат (САГ) АДД-4004	0109	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Досмухамбетовское	Сварочный пост	6498	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 25 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Досмухамбетовское	Дренажная емкость	6499-6501, 7238	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетовское	Пост газорезки	6502	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид железа оксид марганца диоксид азота оксид углерода	Пропан, кислород
м/р Досмухамбетовское	Факел-дежурная горелка (V7)	0372-01	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Газ
м/р Досмухамбетовское	Факел ТО и ТР тех.оборудования (V8) при проведении ППР	0372-02	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Газ
м/р Досмухамбетовское	Экологический чан	0395	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
БПО Прорва	Котел ВКШ-0,9	0111-0114-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	товарный газ
БПО Прорва	Кузнечный горн	0117-01-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	Попутный или товарный газ
БПО Прорва	Котел для бани	0118-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	товарный газ
БПО Прорва	Сварочный агрегат ПРЭО	0119-0120, 0373	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 26 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сажа	
БПО Прорва	Сварочный электрод САГ	6503-6504	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
БПО Прорва	Сварочный трансформатор ПРЭО	6505-6506	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
БПО Прорва	Пост газорезки ПРЭО	6507	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
БПО Прорва	Дизельная электростанция ПРЭО	0122-0123	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
Каспий Самалы	Электроснабжение АД400	0023	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
Каспий Самалы	Дизельная электростанция Volvo TAD ВП Каспий Самалы	0124	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 27 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сажа	
Каспий Самалы	Котел Rexterm 1480 ВП Каспий Самалы	0125-01-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный или товарный газ
Каспий Самалы	Котел Rexterm 1480 ВП Каспий Самалы	0126-01-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный или товарный газ
Каспий Самалы	Котел для горячей воды BURAN Кба-1400ЛЖ/Гн (ВВ-1400) ВП Каспий Самалы	0127-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	товарный газ
ВП Каспий Самалы	ГРПШ	7384-7385	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	газ
БПО Прорва	Газорезка УППВ Прорва	6509	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
БПО Прорва	Пост газорезки РММ Прорва	6510	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
БПО Прорва	Механическая мастерская РММ	0128-0137	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	взвешенные вещества пыль абразивная	
ТВГС Прорва	Расчет выбросов от резки металлов РММ Прорва	7057	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ТВГС Прорва	Сварочный трансформатор РММ	7188	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ТВГС Прорва	Дизель генератор	0138	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 28 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	
ТВГС Прорва	Сварочный электрод САГ	6513	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ТВГС Прорва	Сварочный трансформатор	6514	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ТВГС Прорва	Пост газорезки	6515	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ТВГС Прорва	Электроснабжение АД400	0023	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ТВГС Прорва	ГРПШ	7420	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	газ
Спецтехника Прорва	АЗС для АИ	0142	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 амилены бензол ксилол толуол этилбензол	Бензин
Спецтехника Прорва	АЗС для ДТ	0143-0145	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С12-С19 сероводород	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 29 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Спецтехника Прорва	АЗС для АИ-92,95	0146	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 амилены бензол ксилол толуол этилбензол	Бензин
Спецтехника Прорва	Емкость отработанного масла	6517	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С12-С19 сероводород	Отработанное масло
Спецтехника Прорва	Пост зарядки аккумуляторных батарей	6518	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	серная кислота	Серная кислота
Спецтехника Прорва	Сварочный трансформатор	6519-6521	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соед-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
Спецтехника Прорва	Газорезка	6522	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
Спецтехника Прорва	Покрасочные работы ПФ-115	6523	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	ксилол уайт-спирит	краска
Спецтехника Прорва	Пост покраски для металлоконструкций	6524	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Метилбензол Бутиловый спирт Этиловый спирт Этилцеллозольв Бутилацетат Ацетон	краска
Спецтехника Прорва	Расчет выбросов от резки металлов	7150	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
Спецтехника Прорва	Вулканизация	6526	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода сернистый ангидрид бензин	шины
Спецтехника Прорва	Шероховочный станок	0147	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	взвешенные вещества	
Спецтехника Прорва	Передвижная паровая установка ППУ	7143, 7368-7372	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид азота сажа	дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 30 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сернистый ангидрид оксид углерода	
Спецтехника Прорва	Агрегат депарафинизации скважин АДПМ-120/150	7144,7373,7569	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид азота сажа сернистый ангидрид оксид углерода	Дизтопливо
Спецтехника Прорва	Агрегат специальный ремонтный АСП	7145,7374-7378	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид азота сажа сернистый ангидрид оксид углерода	Дизтопливо
Спецтехника Прорва	Пост покраски р-646	7379	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	бутиловый спирт толуол бутилацетат этилцеллозольв	растворитель
м/р Терен-Узек	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0165-0166, 0380	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Природный газ
м/р Терен-Узек	Котельная REX-75	0169-0170	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
м/р Терен-Узек	Котельная ВВ-1535 RD	0171-0172	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
м/р Терен-Узек	Котельная ВВ-150 GA	0173	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
м/р Терен-Узек	Скважины	6527-6694	46°32' 36,5" 053°15'41,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Насосы 9МГР, НБ-125	6720-6729,7324-7325	46°32' 36,5" 053°15'41,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Резервуары	0148-0163, 0336-0342	46°32' 39,5" 053°16'23,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 31 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Терен-Узек	Дизельная электростанция	0167-0168, 0425	46°32' 38,7" 053° 16'18,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Терен-Узек	Передвижной сварочный агрегат САГ	0174-0176, 0419	46°32' 38,7" 053° 16'18,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Терен-Узек	Сварочный пост САГ	6737-6739	46°32' 38,7" 053° 16'18,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
м/р Терен-Узек	Сварочный трансформатор	6740-6742	46°32' 38,7" 053° 16'18,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Терен-Узек	Пост газорезки	6743-6745	46°32' 38,7" 053° 16'18,3"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Терен-Узек	Замерная установка TOP-50	6746-6765	46°32' 38,7" 053° 16'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Дренажная емкость	7328-7331	46°32' 38,7" 053° 16'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	ГРПШ	7387-7388	46°32' 38,7" 053° 16'18,3"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
м/р Терен-Узек	АГЗУ	7436-7450	46°32' 38,7" 053° 16'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 32 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Терен-Узек	Дренажный емкость на ГЗУ	7451-7465	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0194-0195	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Природный газ
ППН Каратон	Печь марки ПТ-16/150М	0196	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Природный газ
ППН Каратон	Котел ВВ-200GA	0346	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Природный газ
ППН Каратон	Котел БМК ВВ-1000	0472	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Природный газ
ППН Каратон	Скважины	6786-6802, 7466-7467	46°26' 37,0" 053°31'23,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Насосы НБ-50	6815-6816	46°26' 29,5" 053°30'15,4"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Резервуары	0178-0183	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
ППН Каратон	Стояк налива нефти Каратон - уч.№2	0185	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол Толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Стояк налива нефти Каратон - уч.№5	0187	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Групповая установка	6817-6822	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Дизельная электростанция уч.№5	0190	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 33 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	
ППН Каратон	Шламонакопители	6823-6824, 7065, 7066	46°26' 51,0" 053°27'03,4"	УВ С12-С19	нефтешлам
ППН Каратон	Пост газорезки	6825	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ППН Каратон	Дизельная электростанция участок №2	0426	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ППН Каратон	Насосы 9МГР,ЦНС 60/198,НБ-50	6826-6830	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Дозировочный насос	6831	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 сероводород	реагент
ППН Каратон	Отстойник ОБН-3000	6832-6834	46°26' 25,4" 053°30'14,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Резервуары	0197-0201	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксиллол сероводород	Нефть
ППН Каратон	Пост газорезки	6837	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ППН Каратон	Химическая лаборатория	0203	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	бензин ксиллол азотная кислота	Нефть
ППН Каратон	РГС	0466	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксиллол толуол	Нефть
ППН Каратон	Сварочный пост САГ	7201	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид железа оксид марганца	Электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 34 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	
ППН Каратон	сварочный трансформатор	7204	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ППН Каратон	ГРПШ	7389-7390	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	Газ
ППН Каратон	Дренажная емкость ЕП-1м3	7583	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5	нефть
ППН Каратон	Дренажная емкость ЕП-50м3 (НПС Каратон)	7584	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5	нефть
ППН Каратон	Дренажная емкость ЕП-5м3 (печь подогрева)	7585	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5	нефть
ППН Каратон	Дизельный генератор (для столовой)	0377	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
м/р Акинген	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0206-0207	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
м/р Акинген	Печь ПТ-16/150 ППВ м/р Акинген	0208-0209	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
м/р Акинген	Котел Buran Ква-174 м/р Акинген	0211-0212	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 35 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода	
м/р Акинген	Котел Buran Ква-116 м/р Акинген	0213-0214	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Акинген	Скважины	6838-6870,	46°35' 01,4" 053°08'18,6"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Насосы НБ-50, ЦНС-60-264	6874-6876, 7482-7483	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	АГЗУ-1,2,3	6877-6879	46°35' 05,3" 054°08'22,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Сварочный трансформатор	6880-6881	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Акинген	передвижной сварочный агрегат м/р Акинген	0204	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Акинген	сварочный пост САГ м/р Акинген	6882	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Пролпан, кислород
м/р Акинген	Пост газорезки м/р Акинген	6883	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Акинген	Дизельный генератор м/р Акинген	0205	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19	дизтопливо



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

**О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 36 из 89**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Акролеин Формальдегид сажа	
м/р Акинген	Резервуары м/р Акинген	0216-0217	46°35' 04,6" 054°08'26,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
м/р Акинген	Дренажная емкость на ГЗУ м/р Акинген	6884-6885, 7484-7485	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Нефтегазосепаратор м/р Акинген	6886	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Газосепаратор м/р Акинген	6888	46°35' 02,5" 054°08'23,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 метан	газ
м/р Акинген	Отстойник ОГ-200 м/р Акинген	6889, 7335	46°35' 01,9" 054°08'24,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Концевая сепарационная установка КСУ м/р Акинген	6890	46°35' 01,9" 054°08'24,7"	УВ С1-С5 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Шламонакопители м/р Акинген	6891-6892	46°35' 11,2" 054°07'09,2"	УВ С12-С19	нефтешлам
м/р Акинген	Экологическая емкость для ПРС м/р Акинген	0218 0428	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Химическая лаборатория м/р Акинген	0219	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	бензин ксилол азотная кислота	Нефть
м/р Акинген	Факел УПН дежурная горелка V7 м/р Акинген	0376-01	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	газ
м/р Акинген	Факел УПН Акинген-(V8) при ТО и ТР	0376-02	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 37 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Акинген	Дизельная электростанция	0420	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Акинген	ГРПШ	7391	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
ППН Кисымбай	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0236-0239	47°17' 52,6" 054°22'58,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
ППН Кисымбай	Котел GRONUS BURAN(BB2035)	0311	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ППН Кисымбай	Котел GRONUS BURAN(BB1300)	0312-0313	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ППН Кисымбай	Блочно - модульный котел	0468	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Кисымбай	скважины м/р Кисымбай	6961-6976	46°17' 59,5" 054°22'16,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кисымбай	ГЗУ Спутник Б-40-14-500 м/р Кисымбай	6989-6991	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кисымбай	передвижной сварочный агрегат м/р Кисымбай	0230	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Кисымбай	сварочный пост САГ м/р Кисымбай	6992	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20%	Электроды



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 38 из 89**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	
м/р Кисымбай	Дизельный генератор м/р Кисымбай	0231	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Кисымбай	сварочный трансформатор м/р Кисымбай	6993	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Кисымбай	Пост газорезки м/р Кисымбай	6995	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Кисымбай	Дренажный емкость на скважинах	7507-7529	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кисымбай	Дренажный емкость на ГЗУ	7535-7537	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Нефтегазосепаратор ППН Кисымбай	6996, 7592	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Газосепаратор ППН Кисымбай	6997	46°17' 50,4" 054°23'00,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	газ
ППН Кисымбай	Насос ЦНС ППН Кисымбай	6998-7000	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Насосная НБ-50 ППН Кисымбай	7005-7007	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Резервуары ППН Кисымбай	0240-0244	46°17' 51,7" 054°23'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 39 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ППН Кисымбай	Отстойник ОБН-200, ОГ-200, ЭГ-200 ППН Кисымбай	7008-7010	46°17' 53,0" 054°23'00,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Дренажная емкость ППН Кисымбай	7011-7016	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Стояк налива нефти ППН Кисымбай	0248	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Дозировочный насос ППН Кисымбай	7018,7350	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сероводород	Реагент
ППН Кисымбай	Пост газорезки ППН Кисымбай	7020	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ППН Кисымбай	Химическая лаборатория ППН Кисымбай	0250	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	бензин ксилол азотная кислота	Нефть
ППН Кисымбай	УСН Кисымбай Факел - дежурная горелка (V7)	0379-01	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Попутный газ
ППН Кисымбай	УСН Кисымбай Факел - дежурная горелка (V8)	0379-02	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Попутный газ
ППН Кисымбай	Сварочный трансформатор ППН Кисымбай	7210	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ППН Кисымбай	ГРПШ	7392-7393	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород	газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 40 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Аккудук	котел ВВ-735 RDE	0252	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	меркаптаны Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Аккудук	Печь подогрева нефти	0427	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Аккудук	Скважины м/р Аккудук	7022-7030, 7067	46°24' 01,0" 053°58'46,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Насосная установка м/р Аккудук	7031-7032	46°24' 05,7" 053°59'04,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Дренажная емкость м/р Аккудук	7033	46°24' 05,7" 053°59'04,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Резервуары м/р Аккудук	0255-0257	46°24' 05,3" 053°59'06,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	АГЗУ м/р Аккудук	7034	46°24' 06,2" 053°59'02,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Нефтегазосепаратор м/р Аккудук	7035	46°24' 06,5" 053°59'02,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Концевая сепарационная установка КСУ м/р Аккудук	7036	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	УВ С1-С5 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Газосепаратор м/р Аккудук	7037	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 метан	Газ
м/р Аккудук	Дизельный генератор м/р Аккудук	0258	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Аккудук	сварочный трансформатор м/р Аккудук	7038	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20%	Электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 41 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				фториды фтористые газооб-р соедин-я диоксид азота оксид углерода	
м/р Аккудук	Пост газорезки м/р Аккудук	7039	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Аккудук	Факел СП Аккудук - дежурная горелка (V7)	0384-01	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Попутный газ
м/р Аккудук	Факел СП Аккудук - дежурная горелка (V8)	0384-02	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Попутный газ
м/р Аккудук	ГРПШ	7394	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
м/р Косчагил	скважины м/р Косчагил	6911-6931, 7113-7115, 7190,7623- 7627,7666- 7670	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	передвижной сварочный агрегат м/р Косчагил	0223	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Косчагил	сварочный пост САГ м/р Косчагил	6948	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газооб-р соедин-я диоксид азота	Электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 42 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				оксид углерода	
м/р Косчагил	сварочный трансформатор м/р Косчагил	6949	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Косчагил	Насосная НБ-50 м/р Косчагил	6950-6951, 7586	46°49' 44,5" 053°48'20,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Групповая установка м/р Косчагил	6952-6958	46°49' 52,3" 053°48'18,2"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Резервуары м/р Косчагил	0224	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Пост газорезки м/р Косчагил	6960	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Косчагил	Стояк налива нефти м/р Косчагил	0226	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Дизельный генератор м/р Косчагил	0347	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Косчагил	Резервуары РГС 45 м3 м/р Косчагил	0410	46°49' 45,0" 053°48'20,4"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Дренажный емкость ЕП-25 на СП	7506, 7587	46°49' 45,0" 053°48'20,4"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	скважины м/р Кульсары	6893-6898,	46°55' 26,1" 054°02'29,4"	УВ С1-С5 Сероводород	Нефтяная эмульсия



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 43 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
		7243,7620-7621			
м/р Кульсары	ГЗУ м/р Кульсары	6906	46°55' 42,2" 054°02'24,4"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Резервуары РГС м/р Кульсары	0220	46°55' 29,8" 054°02'04,2"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Насосная НБ-50 м/р Кульсары	6908	46°55' 30,3" 054°02'05,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Стояк налива нефти м/р Кульсары	0221	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол кислот толуол	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Резервуары м/р Кульсары	0333, 0334	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Пост газорезки м/р Кульсары	7189	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Кульсары	Химическая лаборатория м/р Кульсары	0222	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	бензин кислот азотная кислота	Нефть
м/р Кульсары	сварочный трансформатор м/р Кульсары	7245	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Кульсары	Дренажная емкость ЕП-12,5	7338-7339	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Дренажная емкость ЕП-10	7340	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Газосепаратор	7402	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 метан	Газ
м/р Кульсары	Нефтегазосепаратор	7403	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород	Нефть, газ



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

O-LI.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 44 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				метан	
м/р Кульсары	Дизельная электростанция KG3-30 33 кВт	0467	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Кульсары	Печь ПП -0,63	0423	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота метан	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Котел КОВ-63	0259-0260	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ПРС Кульсары	Котел КОВ-63	0261	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ПРС Кульсары	Подъемный агрегат АПРС40	0453-0463	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ПРС Кульсары	Емкость технологический	0484	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Метилбензол Ксилол	Нефтяная эмульсия
ПРС Кульсары	Подъемный агрегат ПАП-60	0485	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин,	дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 45 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Формальдегид Углеводороды C12-19	
ПРС Кульсары	Подъемный агрегат А-5-40	0486	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды C12-19	дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	Лучистое отопление на природном газе	0264-0281	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Кузнечный горн ЦПРЭО Кульсары	0263	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Сварочный агрегат ЦПРЭО Кульсары	0282	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	Сварочный пост ЦПРЭО Кульсары	7040	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соед-я диоксид азота оксид углерода	электроды
ЦПРЭО Кульсары	Сварочный трансформатор ЦПРЭО Кульсары	7041- 7042,7128- 7129	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соед-я диоксид азота оксид углерода	электроды
ЦПРЭО Кульсары	Резак ЦПРЭО Кульсары	7043,7353- 7356	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	диоксид азота оксид углерода	кислород



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 46 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				оксид железа оксид марганца	
ЦПРЭО Кульсары	Расчет выбросов от резки металлов ЦПРЭО Кульсары	7044,7357-7360	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ЦПРЭО Кульсары	Дизельная электростанция ЦПРЭО Кульсары	0284	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	Дизельная электростанция АД-30С/РСА-41(передвижной)	0416	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	ГРПШ	7395-7397	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
ЦПРЭО Кульсары	ДЭС	0397	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	ДЭС	0398	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
РММ Кульсары	Механическая мастерская ЦПРЭО Кульсары	0285-0292	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	взвешенные вещества абразивная пыль	Изделия из металла



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 47 из 89**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
РММ Кульсары	передвижной сварочный агрегат ЦПРЭО Кульсары	0293	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
РММ Кульсары	сварочный пост ТВГС Кульсары	7045	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
РММ Кульсары	сварочный трансформатор ТВГС Кульсары	7046, 7146, 7147	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
РММ Кульсары	пост газорезки ТВГС Кульсары	7047-7049	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
РММ Кульсары	Расчет выбросов от резки металлов ТВГС Кульсары	7050	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
РММ Кульсары	площадка разгрузки и хранения интерных материалов СМТС Кульсары	7051	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	пыль неорг, сод. более70%	строиматериалы
Административное здание Кульсары	дизельная электростанция админ.офис Кульсары	0295	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 48 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Административное здание Кульсары	Котел (гостиница) Кульсары	0296-0297	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Административное здание Кульсары	Котел ВВ-2035 админ. Офис Кульсары	0298-0299	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Административное здание Кульсары	Стоянка автомашин офис Кульсары	7052	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота оксид углерода УВ С12-С19 Формальдегид сажа бен(з)пирен сернистый ангидрид диоксид азота	Природный газ
Административное здание Кульсары	ГРПШ -400	7398	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	Газ
СТИАТ Кульсары	АЗС для дизтоплива СТИАТ Кульсары	0301-0303	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С12-С19 сероводород	Дизтопливо
СТИАТ Кульсары	АЗС для бензина АИ-92,95 СТИАТ Кульсары	0304	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 амилены бензол ксилол толуол этилбензол	Бензин
СТИАТ Кульсары	емкость отработанного масла СТИАТ Кульсары	7053	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С12-С19 сероводород	Отработанное масло
СТИАТ Кульсары	Аккумуляторный цех СТИАТ Кульсары	7055	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	серная кислота	Соляная кислота
СТИАТ Кульсары	сварочный пост СТИАТ Кульсары	7056	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
СТИАТ Кульсары	Медницкий цех СТИАТ Кульсары	7058	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	свинец и его соединения олово оксид	



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 49 из 89**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
СТиАТ Кульсары	Котел КСГВ-20 СТиАТ Кульсары	0305	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
СТиАТ Кульсары	Вулканизация СТиАТ Кульсары	7059	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид углерода сернистый ангидрид бензин	
СТиАТ Кульсары	Газосварка СТиАТ Кульсары	7205	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
СТиАТ Кульсары	ГРПШ	7399-7401	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
ТГВС Кульсары	Котел VITOPLEX- 100	0306-0307	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ТГВС Кульсары	Дизельный генератор ТГВС Кульсары	0337	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ТГВС Кульсары	Сварочный трансформатор СТиАТ Кульсары	7130, 7131, 7132	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
Газопровод Толкын	Продувочная свеча на площадке камеры очистных устройств Толкын	0340	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метилмеркаптаны	Газ
Газопровод Толкын	Продувочная свеча на площадке №1 узла линейной арматуры Толкын	0341	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метилмеркаптаны	Газ



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 50 из 89**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Газопровод Толкын	Емкость дозирования реагентов на площадке камеры очистных сооружений Толкын	0342	45°53' 37,2" 053° 18'20,6"	сероводород метанол УВ С1-С5	реагент
Газопровод Толкын	ЗРА иФС на площадке камеры очистных сооружений Толкын	7151	45°53' 37,2" 053° 18'20,6"	сероводород метанол	Газ
Толкын	ЗРА и ФС на площадке №1 узла линейной арматуры Толкын	7152	45°53' 37,2" 053° 18'20,6"	сероводород метанол	газ
УКПГ	Печь подогрева теплоносителя УКПГ	0317	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Товарный газ
УКПГ	Компрессоры УКПГ	0318-0324	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Товарный газ
УКПГ	Сбросная свеча УКПГ	0325	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5 сероводород метилмеркаптаны	газ
УКПГ	Емкость для хранения дизтоплива УКПГ	0326	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С12-С19	Товарный газ
УКПГ	Дренажная емкость УКПГ	0327	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С12-С19	
УКПГ	Котел УКПГ	0328	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
УКПГ	Котел пождепо УКПГ	0329	45°53' 37,2" 053° 18'20,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
УКПГ	Ремонтно-механическая мастерская УКПГ	0330	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	эмульсол взвешенные вещества оксид железа оксид марганца	Изделия из железа



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 51 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				пыль неорг, сод. 70-20% фтористые газобр соединя диоксид азота азота оксид оксид углерода абразивная пыль	
УКПГ	Химическая лаборатория УКПГ	0331	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	этанол бензол толуол азотная кислота соляная кислота серная кислота натрий гидроксид	Газ
УКПГ	Дизельная электростанция УКПГ	0332	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
УКПГ	Дизельная электростанция для рад укрытия УКПГ	0417	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
УКПГ	Дизельная электростанция АД-100 УКПГ	0418	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
УКПГ	Дизельная электростанция УКПГ	0473	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 52 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Акролеин Формальдегид сажа	
УКПГ	Площадка: БКУ входного сепаратора (SK-0101) УКПГ	7069	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 Метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ компрессорной станции УКПГ	7070	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 Метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок воздушного холодильника сырого газа (SK-0201)УКПГ	7071	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок фильтра сырого газа (SK-0202) УКПГ	7072	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок абсорбера аминного раствора (SK-0203) УКПГ	7073	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 метилмеркаптан диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок сепаратора очищенного газа (SK-0204) УКПГ	7074	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок испарительной емкости аминного раствора (SK-0205) УКПГ	7075	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки	7076	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтаноламин	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 53 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	аминовой сероочистки. Блок рекуперационного теплообменника и фильтра насыщенного амина (SK-0206) УКПГ				
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок колонны регенерации амина и ребойлера колонны (SK-0207) УКПГ	7077	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С12-С19 диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок воздушного холодильника десорбера (SK-0208) УКПГ	7078	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	сероводород Метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок насосов орошения десорбера (SK-0209) Блок рефлюксной емкости десорбера (SK-0210) УКПГ	7079	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	сероводород Метилмеркаптан диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок воздушного холодильника бедного амина (SK-0212) УКПГ	7080	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок насоса горячего бедного амина (SK-0213) УКПГ	7081	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой	7082	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	диэтаноламин	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 54 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	сероочистки. Блок резервуара аминного раствора (SK-0215, SK-0216) УКПГ				
УКПГ	Площадка: Установки аминной сероочистки. Блок фильтра бедного амина (SK-0218) УКПГ	7083	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминной сероочистки. Блок насоса орошения абсорбера (SK-0219) УКПГ	7084	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок печи подогрева теплоносителя (SK-0404, SK-0405) УКПГ	7085	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок рекуперационного теплообменника (SK-0302) УКПГ	7086	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок низкотемпературного сепаратора и теплообменника (SK-0303) УКПГ	7087	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 диэтиленгликоль УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок низкотемпературного сепаратора и теплообменника (SK-0304) УКПГ	7088	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок колонны	7089	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 УВ С12-С19	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 55 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	стабилизации конденсата и ребойлера (SK-0305)УКПГ				
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка теплообменника горячего/холодного гликоля УКПГ	7090	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ C1-C5 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка ребойлера десорбера гликоля УКПГ	7091	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка насосов подачи гликоля УКПГ	7092	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ C1-C5 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка насоса подпитки гликоля УКПГ	7093	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ пропановой холодильной установки УКПГ	7094	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ C1-C5	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок расширительной емкости и фильтра (SK-0401, SK-0402) УКПГ	7095	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок циркуляционного насоса (SK-0403) УКПГ	7096	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок печи подогрева теплоносителя (SK-0404, SK-0405) УКПГ	7097	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ C1-C5 УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок шестеренного насоса заполнения теплоносителем (SK-0406)УКПГ	7098	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ C12-C19	Газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 56 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок емкости хранения теплоносителя (SK-0407)УКПГ	7099	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5 УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок манифольдов подачи и приема теплоносителя (SK-0409 УКПГ	7100	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С12-С19	Газ
УКПГ	Площадка Блок факельной установки высокого/низкого давления (SK-0801, SK-0802) УКПГ	7101	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5	Газ
УКПГ	Площадка: Блок закрытой дренажной емкости (SK-0901) УКПГ	7102	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5	Газ
УКПГ	Площадка: Склад стабильного конденсата УКПГ	7103	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5	конденсат
УКПГ	Площадка: ДЭС УКПГ	7104	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С12-С19	
УКПГ	Факел низкого давления (продувка факельного коллектора газом, утечки с ЗРА, сбросы с ПК, поддержание газовой полушки дренажных емкостей, дежурные горелки)	0315-01	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел низкого давления (утечки сырого газа с ЗРА и проверки ПК)	0315-02	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел низкого давления((сброс сырого газа при техобслуживании и	0315-03	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота	Сырой газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 57 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	ремонтных работах тех.оборудования газоконденсатопровода)			сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	
УКПГ	Факел высокого давления (продувка факельного коллектора газом. Утечки с ЗРА, сбросы с ПК, затворный газ, дежурные горелки	0316-01	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Фвкел высокого давления (учетки сырого газа с ЗРА и проверка ПК)	0316-02	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Фвкел высокого давления (сброс сырого газа при техобслуживании и ремонтных работах тех.оборудования и газокондетсатотопорова)	0316-03	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	подземный емкость отработанных масел V-5м3	7361	45°53' 46,0" 053° 18'05,5"	УВ С1-С5 сероводород	Отработанное масло
м/е Карасор Западный	Скважина	7165,7166,7 167,7662- 7664	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Дренажная емкость от скважин 10м3	7223-7225	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Дренажная емкость от скважин 1м3	7226-7228	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефтяная эмульсия



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 58 из 89**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/е Карасор Западный	Нефтегазосепаратор	7162,7212-7213	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефть, газ
м/е Карасор Западный	Газосепаратор	7164,7214-7215	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Смесь углеводородов предельных С1-С5	газ
м/е Карасор Западный	Насосная установка НБ-50	7161,7216-7217	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Насосная установка НБ-125	7218,7219,7220	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Резервуары	0361, 0362, 03633-	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сероводород (Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Толуол Ксилол	нефть
м/е Карасор Западный	АГЗУ	7163	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	ДЭС АД-60С-Т400-Р ЯМЗ-236	0477	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Алканы С12-19	дизельного топлива
м/е Карасор Западный	ДЭС	0478	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Алканы С12-19	дизельного топлива



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 59 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/е Карасор Западный	Сварочный трансформатор	7160	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Железа оксид Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (	электроды
м/е Карасор Западный	Сварочный трансформатор	7222	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	электроды
м/е Карасор Западный	Пост газорезка	7229	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид	карбида кальция
м/е Карасор Западный	Буферная емкость	0481-0483	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Экологическая емкость	0402-0403	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Стояк налива нефти	0404-0406	46°04' 40,4" 053° 15'34,7"	Сера диоксид	нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 60 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
м/е Карасор Западный	Дежурная горелка (6)	0407-01	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Углерод оксид Метан	газ
м/е Карасор Западный	Дежурная горелка (7)	0407-02	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Углерод оксид Метан	газ
м/е Карасор Западный	ДЭС	0139	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/е Карасор Западный	ГПЭС	0476	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Оксида углерода Диоксид азота Оксид азота Метан Сажа С Сернистый ангидрид Формальдегид Бенз/а/пирен	попутный газ
ЭСР Кульсары	Сварочный пост	7543-001	46°34' 17,5" 053°12'29,4"	оксид железа оксид марганца фтористые газообр соедин-я	электроды
ЭСР Кульсары	Сварочный пост	7543-002	46°34' 17,5" 053°12'29,4"	оксид железа оксид марганца фтористые газообр соедин-я	электроды
ЭСР Кульсары	Сварочный пост	7543-003	46°34' 17,5" 053°12'29,4"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. более70% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 61 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ЭСР Кульсары	Сверильный станок	0442	46°34' 17,5" 053°12'29,4"	взвешенные вещества	
ЭСР Кульсары	Газовый обогреватель	0437-0439	46°34' 17,5" 053°12'29,4"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	газ
ЭСР Прорва	Передвижной САГ	0443	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ЭСР Прорва	Газовый обогреватель	0444-0449	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	газ
ЭСР Прорва	Бензиновая станция	0450	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид углерода диоксид азота УВ С12-С19 сажа бен(з)пирен свинец и его соединения сернистый ангидрид	бензин
ЭСР Прорва	Сверильный станок	0451	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	взвешенные вещества	
ЭСР Прорва	Дизельная электростанция	0452	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7548-001	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца фтористые газобр соедин-я	электрод
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7548-002	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца фтористые газобр соедин-я	электрод
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7548-003	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа	электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 62 из 89

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				оксид марганца пыль неорг, сод. более70% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7549-001	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца фтористые газообр соедин-я	электрод
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7549-002	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца фтористые газообр соедин-я	электрод
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7549-003	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. более70% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электрод
ЭСР Прорва	Пост газорезки	7550	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ЭСР Прорва	ГРПШ	7551	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	газ



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 63 из 89**

**Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге**

<b>Наименование полигона</b>	<b>Координаты полигона</b>	<b>Номера контрольных точек</b>	<b>Место размещения точек (географические координаты)</b>	<b>Периодичность наблюдений</b>	<b>Наблюдаемые параметры</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>
<p>АО «Эмбаунайгаз» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.</p>					



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

<p><b>О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025</b></p>	<p align="center"><b>ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.</b></p>	<p align="right"><b>стр. 64 из 89</b></p>
---	--	---

**Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод**

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
вахтовый поселок «Каспий Самалы» До КОС (S-5) Куст «Прорва»	45°53'07,1" 053°18'01,8"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	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 <sub>п</sub>		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
вахтовый поселок «Каспий Самалы» После КОС (S-6) Куст «Прорва»	45°53'07,1" 053°18'01,8"	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 <sub>п</sub>		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
вахтовый поселок м/е «Кисимбай» До КОС (S-09) Куст «Кульсары»	46°17'49,9" 054°23'07,4"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	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 <sub>п</sub>		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013



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

**О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 65 из 89**

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
вахтовый поселок м/е «Кисимбай» После КОС (S-10) Куст «Кульсары»	46°17'49,9" 054°23'07,4"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК <sub>п</sub>		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
вахтовый поселок м/е «Терен-Узек» До КОС (S-7) Куст «Кульсары»	46°32'56,1" 053°16'06,2"	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 <sub>п</sub>		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
вахтовый поселок м/е «Терен-Узек» После КОС (S-8) Куст «Кульсары»	46°32'56,1" 053°16'06,2"	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 <sub>п</sub>		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013



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

**О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 66 из 89**

**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
<b>Куст «Прорва»</b>					
Досмухамбетовское П-1-01 П-1-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021  МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Пыль					
Актобе П-2-01 П-2-02 П-2-03	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021  МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Пыль					
С.Нуржанова П-3-01 П-3-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021  МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Пыль					
Западная Прорва П-4-01 П-4-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021  МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Пыль					
<b>Куст «Кульсары»</b>					
Кульсары К-1-01 К-1-02 К-1-03	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				



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

**О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 67 из 89**

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
К-1-04	Оксид углерода				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды				
	Пыль				
Косчагыл К-2-01 К-2-02 К-2-03 К-2-04	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Тюлюс К-3-01 К-3-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Кошкимбет К-4-01 К-4-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Акинген К-5-01 К-5-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
					МВИ-4215-007-565914009-2009
					МВИ-4215-006-56591409-2009
					МВИ-4215-007-565914009-2009
					МВИ-4215-006-56591409-2009
					МВИ-4215-007-565914009-2009
					МВИ-4215-006-56591409-2009



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

**О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 68 из 89**

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Аккудук К-6-01 К-6-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Пыль					
МВИ-4215-007-565914009-2009					
МВИ-4215-006-56591409-2009					
Кисимбай К-7-01 К-7-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Пыль					
МВИ-4215-007-565914009-2009					
МВИ-4215-006-56591409-2009					
Каратон К-8-01 К-8-02 К-8-03 К-8-04 К-8-05 К-8-06	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Пыль					
МВИ-4215-007-565914009-2009					
МВИ-4215-006-56591409-2009					
Терен-Узек К-9-01 К-9-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Пыль					
МВИ-4215-007-565914009-2009					
МВИ-4215-006-56591409-2009					



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 69 из 89**

### **БИОРАЗНОБРАЗИЯ**

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

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



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 70 из 89**

**Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте**

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
<b>Месторождение Актобе</b>					
1	<b>Шламонакопитель</b> Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
2	<b>Поля испарения</b> Скв. №1 Скв. № 2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5 Скв. №6 Скв. №7ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
<b>Месторождение Акинген</b>					
3	<b>Шламонакопитель</b> Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5Ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		



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

<b>О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025</b>	<b>ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.</b>	стр. 71 из 89
--	--	---------------

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
<b>Месторождение Каратон</b>					
4	<b>Шламонакопитель 1</b> Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
5	<b>Шламонакопитель 2</b> Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
6	<b>Шламонакопитель 3</b> Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 72 из 89

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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 73 из 89

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



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

O-LI.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025	<b>ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.</b>	стр. 74 из 89
-----------------------------------	--	---------------

**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
<b>Месторождение Западная Провва</b>				
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		
<b>Месторождение С.Нуржанов</b>				
Территория нефтепромысла				
СЭП-3 СЭП-4 СЭП-5	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
<b>Месторождение Актобе</b>				
Территория нефтепромысла				
СЭП-6	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель				
с северной стороны				
СЭП-7	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с западной стороны				
СЭП-8	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с южной стороны				
СЭП-9	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 75 из 89

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Никель	4,0		
с восточной стороны				
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		
<b>Месторождение Досмухамбетовское</b>				
Территория 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		
<b>Завод УКПГ (Установки комплексной подготовки газа)</b>				
СЭП-13	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
<b>Месторождение Карасор Западный</b>				
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		
<b>Месторождение Терен-Узек</b>				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1 СЭП-2 СЭП-3	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
<b>Месторождение Акинген</b>				
Территория нефтепромысла				
СЭП-4	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 76 из 89**

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



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 77 из 89**

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
<b>Территория нефтепромысла</b>				
СЭП-13 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		
<b>Месторождения Кошкимбет</b>				
<b>Территория нефтепромысла</b>				
СЭП-15	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
<b>Месторождение Каратон</b>				
<b>Участок 2</b>				
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		
<b>Участок 5</b>				
СЭП-17	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
<b>Шламонакопитель</b>				
<b>с юго-восточной стороны</b>				
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		
<b>с юго-западной стороны</b>				
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		
<b>с северо-западной стороны</b>				



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 78 из 89**

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
СЭП-20	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с северо-восточной стороны				
СЭП-21	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
<b>Месторождение Тюлюс</b>				
Территория нефтепромысла				
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		
<b>Месторождение Аккудук</b>				
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		
<b>ЭСР Кульсары, уч.Терен-Узек</b>				
СЭП-4	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
<b>ЭСР Прорва</b>				
СЭП-6	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		

	<b>ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»</b>	
<b>О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025</b>	<b>ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.</b>	<b>стр. 79 из 89</b>

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

№	Подразделения предприятия	Периодичность проведения
1.	ЦДНГ Прорва	Ежеквартально
2.	ЦППН Прорва	Ежеквартально
3.	БПО, КСТиАТ Прорва	Ежеквартально
4.	ЦПГиПС	Ежеквартально
5.	ЦДНГ Терен-Узек	Ежеквартально
6.	ЦППН Кульсары	Ежеквартально
7.	ЦДНГ Косшагыл	Ежеквартально
8.	ЦПРЭО Кульсары, КСТиАТ Кульсары	Ежеквартально

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

Внутренние проверки организовываются 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;



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 80 из 89**

**ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
КОНТРОЛЯ**

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

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

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

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

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



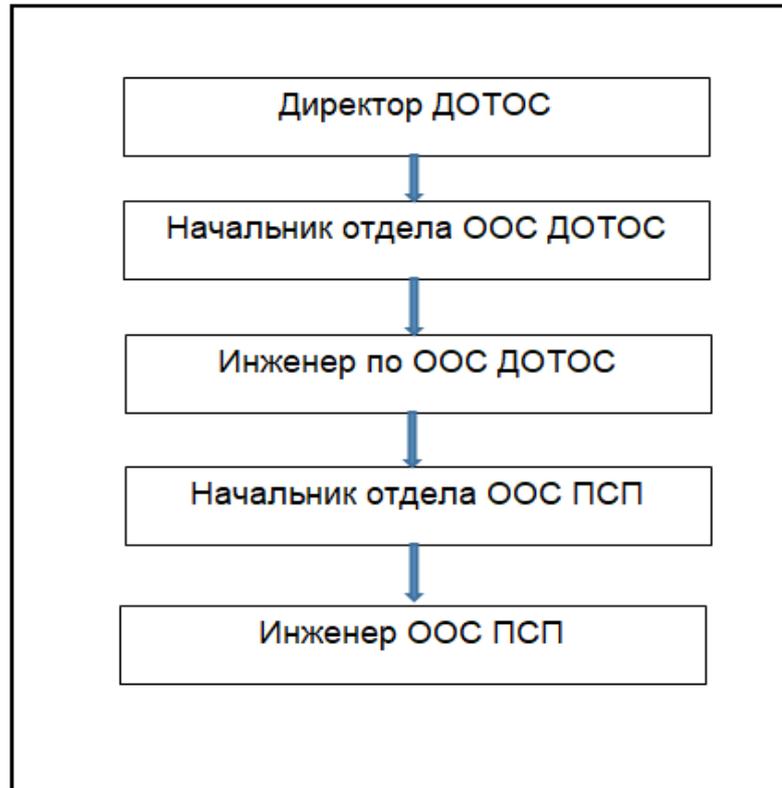
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 81 из 89

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





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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 82 из 89**

**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**

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



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

**O-LI.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 83 из 89**

### **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;



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 84 из 89**

➤ контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;

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

**по охране земельных ресурсов:**

➤ соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;

➤ защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами, от других процессов разрушения;

➤ своевременность и правильность проведения комплекса противоэрозийных мероприятий по восстановлению и сохранению плодородия почв;

➤ обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;

➤ контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;

➤ выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

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

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

### **ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ**

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



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 85 из 89**

предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

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

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

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

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

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

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

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



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 86 из 89**

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



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

**О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025**

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».  
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

**стр. 87 из 89**

## **ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ**

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

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

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

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

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

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

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

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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО  
«ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 88 из 89

План мероприятий по охране окружающей среды на 2026 г. по НГДУ "Жылыоймунайгаз" 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 1 года (2026 год)	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
1	Комплексные работы по проведению производственного экологического мониторинга исследования по воздуху, почве, сточным и подземным (грунтовым водам)	НГДУ "Жылыоймунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	контроль за нормативом НДВ	ЭК РК	-	-	31.12.2026г	16 999	Оценка состояния и исследование качественных характеристик компонентов ОС
2	Ремонт печей подогревов	НГДУ "Жылыоймунайгаз", №0095	14,38729 тн	ЭК РК	9,38577 тн	9,38577 тн	31.12.2026г	90 800	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу
3	Комплексные исследовательские работы в нефтегазовой отрасли по проведению мониторинга подтопляемых и затопленных скважин	НГДУ "Жылыоймунайгаз" (м/р Тажигали)	контроль за нормативом НДВ	ЭК РК	-	-	31.12.2026г	8 522	Возможность наблюдение за состоянием консервированных и ликвидированных скважин, на наличие загрязнения прибрежных зон ВВ
4	Утилизация нефтесодержащих отходов	НГДУ	2 601,5 тн	ЭК РК	2 601,5 тн	0	31.12.2026г	69 160	Снижение накопления отходов производства на



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-  
08/4/1-31.12.2025

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО  
«ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 89 из 89

№ 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 1 года (2026 год)	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
		"Жылыоймунайгаз" (нефтедержащие отходы)							полигонах в объеме 2600 тонн, тем самым сокращая выбросы углеводородов в атмосферу.
5	Комплексные исследовательские работы нефтегазовой отрасли по проведению радиационного мониторинга контрактной территории	НГДУ "Жылыоймунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	Контроль за состоянием ОС	ЭК РК	-	-	31.12.2026г	3 835	Регулирование и нормирование качества окружающей среды
6	Озеленение территории (создание «зеленого пояса») и обслуживания зеленых насаждений	НГДУ "Жылыоймунайгаз"	4 гектар	ЭК РК	4 га.	0	31.12.2026г	40800	Благоустройство и озеленение территории