



P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 1

РАЗДЕЛ «ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

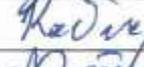
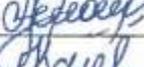
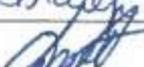
к «Проекту на производство работ по капитальному ремонту скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз»»

Дата № исх.	Основания для выпуска	Подготовил	Согласовали	Утвердили
		Эксперт управления экологии	Директор департамента проектирования бурения и экологии	Заместитель генерального директора по геологии и разработке АО «Эмбаунайгаз»
		Инженер управления экологии	Начальник управления экологии	Заместитель директора филиала по производству Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг»
		Суйнешова К.А. 	Губашев С.А. 	Тасеменов Е.Т.
		Касымгалиева С.Х. 	Исмаганбетова Г.Х. 	/ Шагильбаев А.Ш. 



	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 2

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	ФИО	Подпись	Раздел
1	Руководитель службы	Исмаганбетова Г.Х.		Общее руководство
2	Ведущий инженер	Султанова А.Р.		Главы 9, 10
3	Старший инженер	Кобжасарова М.Ж.		Глава 12,4-8
4	Старший инженер	Асланқызы Г.		Глава 1, 2,11
5	Инженер	Касымгалиева С.Х.		Глава 5,6,7
6	Отв. исполнитель проекта Эксперт	Суйнешова К.А.		Главы 3, 13, 14

СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ

№	Должность	ФИО	Подпись
1	Начальник отдела ООС ДОТ и ОС	Абитова С.Ж.	
2	Старший инженер отдела ООС ДОТиОС	Елеубай М.Ж.	

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 4

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	11
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЕ О МЕСТОРОЖДЕНИИ	12
2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ	13
3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	15
3.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	15
3.2 Характеристика современного состояния воздушной среды	16
3.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения	18
3.4 Рассеивания вредных веществ в атмосферу	33
3.5 Возможные залповые и аварийные выбросы	47
3.6 Мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух	49
3.7 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ	49
3.8 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	84
3.9 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	84
3.10 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	86
3.11 Мероприятия по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).....	88
4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД.....	90
4.1 Характеристика источника водоснабжения.....	91
4.2 Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений.....	93
4.3 Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов 93	
4.4 Оценка влияния объекта на подземные воды.	93
4.5 Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод 94	
4.6 Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения	94
4.7 Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды.....	94
5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА	96
5.1 Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды	96
5.2 Природоохранные мероприятия при воздействии на геологическую среду.....	97
6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	98
6.1 Виды и объемы образования отходов	98

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 5

6.2	Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления (опасные свойства и физическое состояние отходов);	98
6.3	Виды и количество отходов производства и потребления.....	100
6.4	Рекомендации по управлению отходами.....	110
7.	ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	112
7.1	Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия	112
7.2	Характеристика радиационной обстановки в районе работ	114
	Критерии оценки радиационной ситуации	115
8.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	118
8.1	Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта	118
8.2	Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	118
8.3	Планируемые мероприятия и проектные решения.....	123
8.4	Организация экологического мониторинга почв	124
9.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	125
9.1	Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта 125	
9.2	Характеристика воздействия объекта на растительность	126
9.3	Обоснование объемов использования растительных ресурсов.....	127
9.4	Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность 127	
9.5	Ожидаемые изменения в растительном покрове	127
9.6	Рекомендации по сохранению растительных сообществ	128
9.7	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий	128
10.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	129
10.1	Оценка современного состояния животного мира. Мероприятия по их охране.....	130
10.2	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на животный мир	133
11.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ	135
12.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	136
12.1	Социально-экономические условия района	136
13	ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ	139
14.	КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ШТАТНОМ РЕЖИМЕ И АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ	146
14.1	Оценка воздействия на подземные и поверхностные воды	149
14.2	Факторы негативного воздействия на геологическую среду	150
14.3	Предварительная оценка воздействия на растительно-почвенный покров 150	
14.4	Факторы воздействия на животный мир	152

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 6

14.5	Оценка воздействия на социально-экономическую сферу	152
14.6	Состояние здоровья населения	153
14.7	Охрана памятников истории и культуры.....	153
15.	ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	155
	СПИСОК ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ	171
	ПРИЛОЖЕНИЯ	172
	Приложение 1	173
	Приложение 2	335
	Приложение 2	547
	Приложение 3	639
	Приложение 4	730
	Приложение 5	736
	Приложение 6	736
	Приложение 7	740
	Приложение 8	741
	Приложение 9	742
	Приложение 10	743

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 7

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Перечень работ по капитальному ремонту скважин	13
Таблица 3.1 - Метеорологическая информация за 2024г	16
Таблица 3.2 - Среднемесячная и годовая температура воздуха в (°С).....	16
Таблица 3.3 – Среднемесячная и годовая скорость ветра м/сек.....	16
Таблица 3.4 - Количество осадков мм, по месяцам, за год и сезонам	16
Таблица 3.5 –Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %	16
Таблица 3.6 - Результаты анализов проб атмосферного воздуха, отобранных на границе санитарно-защитной зоны	17
Таблица 3.7 – План работ при КРС.....	19
Таблица 3.8 – План работ при КРС.....	20
Таблица 3.9 – План работ при ГРП.....	21
Таблица 3.9 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата АПРС-40 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	25
Таблица 3.10- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата УПА-60/80 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	26
Таблица 3.11- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата А-50 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	26
Таблица 3.12- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата МБУ-125 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	27
Таблица 3.13- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата АПР-80 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	28
Таблица 3.14- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата ТХJ-100 НГДУ «Жылыоймунайгаз».....	28
Таблица 3.15- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата УПА-60 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	29
Таблица 3.16- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата БАРС-50 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	29
Таблица 3.17- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата БАРС-80 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	30
Таблица 3.18- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата БАРС-100 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	30
Таблица 3.19- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при ГРП подъемного агрегата УПА-60/80 НГДУ «Жылыоймунайгаз».....	31
Таблица 3.20- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при ГРП подъемного агрегата УПА-60 НГДУ «Жылыоймунайгаз»	31
Таблица 3.16 - Метеорологические характеристики района	33
Таблица 3.22 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат АПРС-40)	35
Таблица 3.23 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат УПА-60/80).....	36
Таблица 3.24 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат А-50).....	37
Таблица 3.25 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат МБУ-125).....	38
Таблица 3.26 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат АПР-80)	39

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 8

Таблица 3.27 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат ТХJ-100).....	40
Таблица 3.28 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при КРС (подъемный агрегат УПА60).....	41
Таблица 3.29 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при КРС (подъемный агрегат БАРС-50).....	42
Таблица 3.30 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при КРС (подъемный агрегат БАРС-80).....	43
Таблица 3.31 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при КРС (подъемный агрегат БАРС-100)	44
Таблица 3.32 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при ГРП (подъемный агрегат УПА-60/80)	45
Таблица 3.33 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при ГРП (подъемный агрегат УПА-60).....	46
Таблица 3.34 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата АПРС-40 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г.....	50
Таблица 3.35 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата УПА-60/80 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г	53
Таблица 3.36 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата А-50 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г	56
Таблица 3.37 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата МБУ-125 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г	59
Таблица 3.38 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата АПР-80 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г.....	62
Таблица 3.39 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата ТХJ-100 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г	65
Таблица 3.40 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата УПА-60 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г.....	68
Таблица 3.41 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата БАРС-50 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г.....	71
Таблица 3.42 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата БАРС-80 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г.....	74
Таблица 3.43 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата БАРС-100 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г.....	77
Таблица 3.44 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при ГРП подъемного агрегата УПА-60/80 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г	80
Таблица 3.45 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при ГРП подъемного агрегата УПА-60 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г.....	82
Таблица 4.1 - Объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при КРС	91
Таблица 4.2 - Объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при КРС на общий количество скважин.....	92
Таблица 4.2 - Объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при ГРП.....	92
Таблица 4.3 - Баланс водопотребления и водоотведения	92
Таблица 6.1 - Образование коммунальных отходов АПРС-40	101
Таблица 6.2 - Образование коммунальных отходов УПА-60/80.....	101

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 9

Таблица 6.3 - Образование коммунальных отходов А-50.....	101
Таблица 6.4 - Образование коммунальных отходов МБУ-125.....	101
Таблица 6.5 - Образование коммунальных отходов АПР-80	102
Таблица 6.6 - Образование коммунальных отходов ТХЖ-100	102
Таблица 6.7 - Образование коммунальных отходов УПА-60	102
Таблица 6.8 - Образование коммунальных отходов БАРС-50.....	102
Таблица 6.9 - Образование коммунальных отходов БАРС-80.....	103
Таблица 6.10 - Образование коммунальных отходов БАРС-100	103
Таблица 6.11 - Образование коммунальных отходов УПА60/80 при ГРП	103
Таблица 6.12 - Образование коммунальных отходов УПА60 при ГРП.....	103
Таблица 6.13 - Образование пищевых отходов АПРС-40.....	104
Таблица 6.14 - Образование пищевых отходов УПА-60/80	104
Таблица 6.15 - Образование пищевых отходов А-50	104
Таблица 6.16 - Образование пищевых отходов МБУ-125.....	104
Таблица 6.17 - Образование пищевых отходов АПР-80	104
Таблица 6.18 - Образование пищевых отходов ТХЖ-100	105
Таблица 6.19 - Образование пищевых отходов УПА-60.....	105
Таблица 6.20 - Образование пищевых отходов БАРС-50.....	105
Таблица 6.21 - Образование пищевых отходов БАРС-80.....	105
Таблица 6.22 - Образование пищевых отходов БАРС-100.....	106
Таблица 6.23 - Образование пищевых отходов УПА60/80 при ГРП.....	106
Таблица 6.24 – Расчет образования нефтесодержащего бурового шлама и раствора при капитальном ремонте скважин	107
Таблица 6.25 – Лимиты накопления отходов на 2026 год.....	108
Таблица 12.1 - Численность населения Республики Казахстан по областям, городам и районам на 1 января 2025г.	136
Таблица 12.2 - Объем промышленного производства по видам экономической деятельности в Атырауской области за 2025г.	137
Таблица 12.3 - Занятое население на основной работе по видам экономической деятельности и статусу занятости по районам Атырауской области за 2025г.....	138
Таблица 14.1- Основные виды воздействия на окружающую среду.....	146
Таблица 14.2 - Шкала масштабов воздействия и градация экологических последствий при проведении операций	148
Таблица 14.3 - Матрица оценки воздействия на окружающую среду в штатном режиме.....	149
Таблица 14.4 - Анализ последствий возможного загрязнения атмосферного воздуха	149
Таблица 14.5 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на подземные воды.....	150
Таблица 14.6- Интегральная (комплексная) оценка воздействия на геологическую среду	150
Таблица 14.7 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на почвенно- растительный покров	151
Таблица 14.8- Интегральная (комплексная) оценка воздействия на животный мир (при бурении скважин и эксплуатации месторождения).....	152
Таблица 14.9– Определение интегрированного воздействия на социально- экономическую сферу.....	152

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 10

Таблица 14.10 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на социальную сферу при строительстве скважин 153

СПИСОК РИСУНКОВ

Рис. 3.1 - Роза ветров 16

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИИ

- Приложение 1 – Расчеты выбросов вредных веществ
- Приложение 2 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов
- Приложение 3 – Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
- Приложение 4 – Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
- Приложение 5 - Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год
- Приложение 6 - Перечень источников залповых выбросов
- Приложение 7 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
- Приложение 8 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ, в атмосфере города
- Приложение 9 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ
- Приложение 10 - План технических мероприятий по снижению выбросов
- Приложение 11- Карта рассеивание

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 11

ВВЕДЕНИЕ

Раздел охрана окружающей среды (РООС) выполнен к «Проекту на производство работ по капитальному ремонту скважин на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз».

Раздел ООС выполнен Службой экологии Атырауского Филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» согласно договору с НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз».

Основная цель РООС – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды, прогноз изменения качества окружающей среды при реализации производственных решений с целью разработки мероприятий и рекомендаций по снижению различных видов воздействий на отдельные компоненты окружающей среды и здоровье населения.

Раздел ООС включает следующие этапы его проведения:

- характеристика и оценка современного состояния окружающей среды, включая атмосферу, гидросферу, литосферу, флору и фауну, выявление приоритетных по степени антропогенной нагрузки природных сред, ранжирование факторов воздействия;
- анализ планируемой производственной деятельности с целью установления видов и интенсивности воздействия на окружающую среду, пространственного распределения источников воздействия и ранжирование по их значимости;
- комплексная прогнозная оценка ожидаемых изменений окружающей среды в результате планируемой деятельности на участке работ;
- природоохранные мероприятия по снижению антропогенной нагрузки на окружающую среду.

РООС выполнен с соблюдением Законов Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, нормативно-правовых требований и договорных обязательств.

Юридические адреса:

***060002, г. Атырау, ул.
Валиханова, д. 1
АО «Эмбаунайгаз»
тел: +7 (7122) 35 29 24
факс: +7 (7122) 35 46 23***

Исполнитель:

***060011, г. Атырау, мкр. Нурсая,
проспект Елорда, строительство 10
Атырауский Филиал
ТОО «КМГ Инжиниринг»
тел: (7122) 305404***

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 12

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЕ О МЕСТОРОЖДЕНИИ

Месторождения АО «Эмбаунайгаз» находятся в Атырауской области, в административном отношении расположены на территории Исатайского, Макатского, Кзылкогинского и Жылыойского районов и объединены в 4 нефтедобывающих управлений – «Жаикмунайгаз», «Кайнармунайгаз», «Доссормунайгаз», «Жылыоймунайгаз». Кроме того, в производственной структуре филиала находятся организации, осуществляющие сервисные и вспомогательные функции – Управление производственного технического обеспечения и комплектации оборудования и управление «Эмбаунайэнерго».

Основное направление деятельности АО «Эмбаунайгаз» - добыча нефти и газа, сбор и подготовка углеводородного сырья на месторождениях районов Атырауской области.

По тектоническому строению все залежи относятся к типу сложнопостроенных, т.к. серией разрывных нарушений делятся на отдельные крылья, поля, блоки.

По величине извлекаемых запасов месторождения относятся к средним и мелким. Около 50% извлекаемых запасов нефти относятся к нефтям с повышенной вязкостью и высокой плотностью, извлечение которых требует применения различных методов воздействия на пласт. Основным методом воздействия на пласт с целью достижения утвержденного коэффициента нефтеизвлечения по-прежнему является закачка воды. Закачивается вода, добываемая с нефтью и вода из водозаборных скважин.

НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз» является структурным подразделением АО «Эмбаунайгаз» АО РД «Казмунайгаз». НГДУ «Жылыоймунайгаз» основано в 2007 году слиянием двух бывших НГДУ «Прорвамунайгаз» и НГДУ «Кульсарымунайгаз», которые в данное время включают кусты Прорва и Кульсары.

Административное здание НГДУ «Жылыоймунайгаз» находится в г.Кульсары. Связь с городом Атырау осуществляется по автомобильной дороге с твердым покрытием, а также по железной дороге через г.Кульсары.

В состав НГДУ «Жылыоймунайгаз» входят следующие месторождения: Кульсары, Косчагыл, Акингень, Кисимбай, Терен-Узек, Аккудук, Каратон, Актобе, Досмухамбетовское, С.Нуржанова, Западная Прорва.

В каждом месторождении имеется вахтовый поселок для персонала. Ближайшими населенными пунктами являются поселки: Новый Каратон, Кульсары, Косшагил. Районным центром является город Кульсары.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 13

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ

Проектом предусмотрен капитальный ремонт скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз» НГДУ «Жылыоймунайгаз» Атырауской области.

Капитальный ремонт скважин включает в себя работы по восстановлению или замене отдельных частей скважин или целых конструкций, деталей и инженерно-технического оборудования в связи с их физическим износом и разрушением на более долговечные и экономичные, улучшающие их эксплуатационные показатели по повышению нефтеотдачи пластов, промышленной и экологической безопасности, охране недр и энергетической эффективности (далее – капитальный ремонт скважин), в том числе:

- восстановление технических характеристик обсадных колонн, цементного кольца, призабойной зоны, интервала перфорации;
- ликвидация последствий аварий;
- спуск и подъем оборудования для раздельной эксплуатации и закачки различных агентов в пласт;
- воздействие на продуктивный пласт физическими, химическими, биохимическими и другими методами (гидроразрыв пласта, гидropескоструйная перфорация, гидромеханическая щелевая перфорация, соляно-кислотная обработка пласта и т.д.);
- зарезка боковых стволов и проводка горизонтальных участков в продуктивном пласте (без полной замены обсадной колонны);
- изоляция одних и приобщение других горизонтов;
- перевод скважин по другому назначению;
- исследования диагностические скважин.

Таблица 2.1 – Перечень работ по капитальному ремонту скважин

КР-1 Ремонтно-изоляционные работы
1. Сбор тех. воды и глушение в 1,5 размере
2. ПЗР спуск и подъем скребка на НКТ ф73мм.
3. Сборка промывочного оборудования
4. работа со скребком с глубины 480-500, 680-700, 980-1000, 1480-1500, 1980-2000м с наращиванием труб
5. Спуск и подъем пакера на НКТ ф73мм
6. Спуск и подъем гидромуфты на НКТ ф73мм для испытания на герметичность методом снижения уровня.
7. ПЗР.Компрессирование скважины для снижения уровня
8. Полный комплекс ГИС
9. Приготовление хим.реагента и закачка
10. Перфорация скважин с записью ГК до и после.
11. Пропарка труб и штанг
КР-2 Устранение негерметичности экс.колонны
1. Сбор тех.воды и глушение в 1,5 размере
2. ПЗР спуск и подъем скребка на НКТ ф73мм.
3. Сборка промывочного оборудования
4. Работа со скребком с глубины 480-500, 680-700, 980-1000, 1480-1500, 1980-2000м с наращиванием труб
5. Спуск и подъем пакера на НКТ ф73мм
6. Спуск и подъем гидромуфты на НКТ ф73мм для испытания на герметичность методом снижения уровня.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 14

7. ПЗР. Компрессирование скважины для снижения уровня
8. Полный комплекс ГИС
9. Приготовление хим.реагента и закачка
10. Пропарка труб и штанг
КР-4 Переход на другой горизонт
1. Сбор тех.воды и глушение в 1,5 размере
2. ПЗР спуск и подъем скребка на НКТ ф73мм.
3. Сборка промывочного оборудования
4. Работа со скребком с глубины 480-500, 680-700, 980-1000, 1480-1500, 1980-2000м с наращиванием труб
5. Спуск и подъем пакера на НКТ ф73мм
6. Спуск и подъем гидромурфы на НКТ ф73мм для испытания на герметичность методом снижения уровня.
7. ПЗР.Компрессирование скважины для снижения уровня
8. Приготовление хим.реагента и закачка
9. Перфорация скважин с записью ГК до и после.
10. Пропарка труб и штанг
КР-7 Обработка призабойной зоны
1. Сбор тех.воды и глушение в 1,5 размере
2. ПЗР спуск и подъем скребка на НКТ ф73мм.
3. Сборка промывочного оборудования
4. Работа со скребком с глубины 480-500, 680-700, 980-1000, 1480-1500, 1980-2000м с наращиванием труб
5. Спуск и подъем пакера на НКТ ф73мм
6. Приготовление хим.реагента и закачка
7. Пропарка труб и штанг

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 15

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

3.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Климат района расположения объекта резко континентальный, аридный, основными чертами которого являются преобладание антициклонических условий, резкие температурные изменения в течение года и суток, жесткий ветровой режим и дефицит осадков. Континентальность климата незначительно смягчается в прибрежной полосе под влиянием Каспийского моря.

Температура воздуха. Температура воздуха является одной из основных характеристик климата. Режим температуры воздуха исследуемой области характеризуется большой контрастностью и резкостью сезонных и межгодовых колебаний, значительной суточной и годовой амплитудой. Характерным является также преобладание теплого периода над холодным. Продолжительность безморозного периода составляет около полугода для севера региона и увеличивается к югу. Среднегодовая температура воздуха составляет 9-11 °С, при этом она увеличивается с севера на юг и от моря к побережью.

Атмосферные осадки и влажность воздуха. Рассматриваемая территория относится к числу районов, недостаточно обеспеченных осадками. Колебания количества осадков могут быть значительны от года к году и от месяца к месяцу. Во влажные месяцы осадков может выпадать до двух месячных норм, а в засушливые – менее 20% от месячной нормы или не выпадать вообще.

Большая часть осадков (около 65-70%) выпадает в виде дождя, около 10-15% осадки носят смешанный характер (дождь, снег) и около 15-20% осадков выпадает в виде снега.

Среднее годовое количество осадков составляет 150-200мм. Максимальное годовое количество осадков наблюдается на севере региона. С продвижением на юг годовое количество осадков уменьшается.

Относительная влажность воздуха в сочетании с температурой создает представление об испаряемости влаги с поверхности почвы, растительности и водоемов. Среднемесячные значения относительной влажности от 47% в летние месяцы до 84% в зимние. На побережье значения относительной влажности несколько выше, при продвижении на сушу они уменьшаются.

Направление и скорость ветра. Ветровой режим северо-восточного Каспия обусловлен общей циркуляцией атмосферы и местными термическими и барикоциркуляционными процессами. Изменчивость преобладающих направлений ветра от сезона к сезону зависит от интенсивности Сибирского максимума, Азорского максимума и Исландского минимума.

Среднегодовая повторяемость направлений ветра различных направлений представлена в таблице 3.3. В регионе в годовом разрезе преобладают ветры восточных румбов, но довольно высока и повторяемость ветров западных направлений.

По данным «Центра гидрометеорологического мониторинга» РГП «Казгидромет» климатические характеристики для района месторождения Актобе в Жылыойском районе Атырауской области представлены по данным наблюдений на близлежащей метеорологической станции МС Кулсары за 2024 год. (Справка Казгидромет прилагается)

 КМГ <small>ИНЖИНИРИНГ</small>	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
	стр. 16

Таблица 3.1 - Метеорологическая информация за 2024г

Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)°С	+34,6
Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь)°С	-10,1
Число дней с пыльными бурями	-
Абсолютный максимум скорости ветра при порыве м/сек	22
Средняя высота снежного покрова, см	3

Таблица 3.2 - Среднемесячная и годовая температура воздуха в (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-6,8	-3,8	2,5	18,0	17,3	27,9	28,3	26,2	19,7	10,4	2,4	-3,6	11,5

Таблица 3.3 – Среднемесячная и годовая скорость ветра м/сек

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4,7	5,1	3,6	3,6	2,9	3,4	3,0	3,2	3,9	3,8	4,0	4,2	3,8

Таблица 3.4 - Количество осадков мм, по месяцам, за год и сезонам

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год	Сезон	
													XI- III	IV- X
14,4	17,7	17,7	9,4	31,5	2,8	0,7	9,4	2,7	59,8	17,4	11,5	195,0	78,7	116,3

Таблица 3.5 –Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
9	8	19	18	6	7	16	17	18

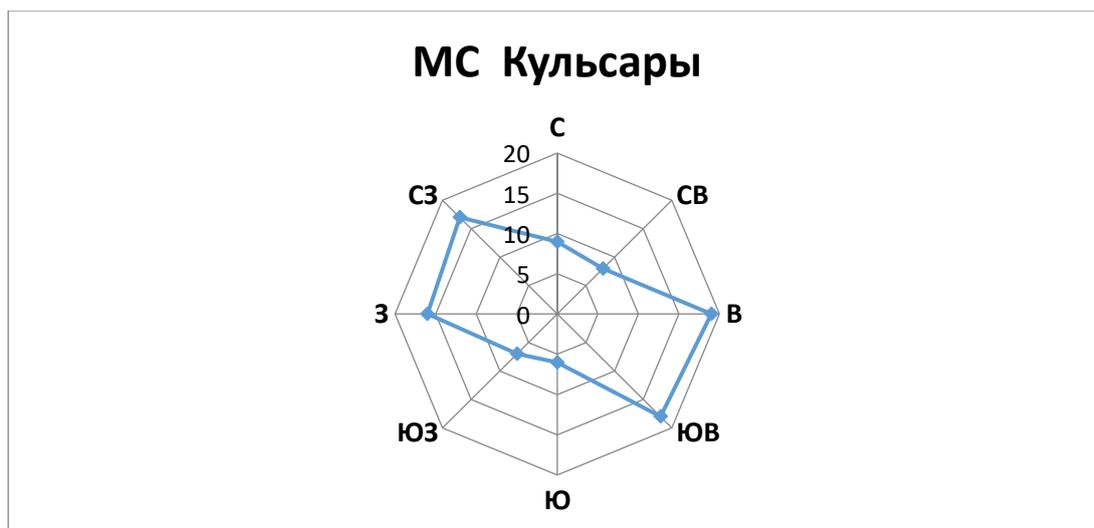


Рис. 3.1 - Роза ветров

3.2 Характеристика современного состояния воздушной среды

Мониторинговые наблюдения за состоянием окружающей среды на месторождениях АО «Эмбаунайгаз» проводились специалистами ТОО «КМГ Инжиниринг».

 КМГ КМЧ.АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
	стр. 17

Для оценки влияния производственной деятельности на атмосферный воздух проводились замеры содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны предприятий. Контроль качества атмосферного воздуха выполнен с применением газоанализатора ГАНК-4 по следующим загрязняющим веществам: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, сероводород, оксид углерода, углеводороды, пыль (взвешенные вещества).

Результаты анализов отобранных проб атмосферного воздуха на границе СЗЗ приведены в таблице 3.6.

Таблица 3.6 - Результаты анализов проб атмосферного воздуха, отобранных на границе санитарно-защитной зоны

№ точки мониторинга	Число замеров	Фактические значения ингредиентов мг/м ³						
		Диоксид азота	Оксид азота	Диоксид серы	сероводород	Оксид углерода	Углеводороды	Взвеш. в-ва
	ПДК м.р	0,2	0,4	0,125	0,008	5,0	50,0	0,3
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ»								
<i>Месторождение Досмухамбетовское</i>								
П-1-01	1.	0,029	0,015	0,004	не обн	2,28	0,469	0,024
П-1-02	2.	0,031	0,015	0,005	не обн	2,31	0,273	0,018
<i>Месторождение Актюбе</i>								
П-2-01	1.	0,02	0,012	0,003	не обн	2,25	0,273	0,018
П-2-02	2.	0,02	0,013	0,003	не обн	2,19	0,305	0,025
П-2-03	3.	0,02	0,014	0,005	не обн	2,22	0,303	0,028
<i>Месторождение С. Нуржанова</i>								
П-3-01	1.	0,036	0,022	0,003	0,001	2,29	0,267	0,017
П-3-02	2.	0,031	0,013	0,004	0,001	2,31	0,26	0,021
<i>Месторождение Западная Прорва</i>								
П-4-01	1.	0,031	0,022	0,005	не обн	2,26	0,249	0,016
П-4-02	2.	0,03	0,02	0,003	не обн	2,27	0,214	0,013
<i>Месторождение Кульсары</i>								
К-1-01	1.	0,02	0,012	0,001	не обн	2,26	0,246	0,029
К-1-02	2.	0,02	0,012	0,004	не обн	2,37	0,251	0,028
К-1-03	3.	0,02	0,013	0,003	не обн	2,44	0,255	0,026
К-1-04	4.	0,036	0,016	0,004	не обн	2,51	0,259	0,030
<i>Месторождение Коссагил</i>								
К-2-01	1.	0,019	0,014	0,001	не обн	2,55	0,287	0,025
К-2-02	2.	0,02	0,013	0,003	не обн	2,58	0,29	0,028
К-2-03	3.	0,02	0,014	0,003	не обн	2,6	0,29	0,028
К-2-04	4.	0,02	0,017	0,003	не обн	2,62	0,294	0,031
<i>Месторождение Тюлес</i>								
К-3-01	1.	0,02	0,011	0,003	не обн	1,88	0,155	0,018
К-3-02	2.	0,02	0,01	0,003	не обн	1,91	0,157	0,021
<i>Месторождение Кошкимбет</i>								
К-4-01	1.	0,015	0,01	0,003	не обн	2,37	0,166	0,02
К-4-02	2.	0,018	0,01	0,004	не обн	2,41	0,171	0,024
<i>Месторождение Акинген</i>								
К-5-01	1.	0,02	0,01	0,004	не обн	2	0,251	0,022
К-5-02	2.	0,031	0,014	0,002	не обн	2,04	0,206	0,024
<i>Месторождение Аккудук</i>								
К-6-01	1.	0,02	0,014	0,001	не обн	1,90	0,208	0,026
К-6-02	2.	0,02	0,012	0,002	не обн	1,95	0,214	0,03
<i>Месторождение Кисымбай</i>								
К-7-01	1.	0,02	0,013	0,002	не обн	2,46	0,261	0,029
К-7-02	2.	0,02	0,011	0,003	не обн	2,5	0,265	0,032

 КМГ ИНЖИНИРИНГ	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
	стр. 18

<i>Месторождение Каратон</i>								
K-8-01	1.	0,02	0,019	0,004	не обн	2,75	0,257	0,02
K-8-02	2.	0,02	0,014	0,003	не обн	2,78	0,261	0,017
K-8-03	3.	0,02	0,013	0,003	не обн	2,82	0,254	0,021
K-8-04	4.	0,02	0,013	0,002	не обн	2,85	0,244	0,020
K-8-05	5.	0,019	0,013	0,003	не обн	2,85	0,262	0,023
K-8-06	6.	0,02	0,019	0,003	не обн	2,9	0,261	0,022
<i>Месторождение Терень-Узек</i>								
K-9-01	1.	0,02	0,021	0,003	не обн	2,47	0,272	0,023
K-9-02	2.	0,02	0,014	0,002	не обн	2,5	0,278	0,027

Вывод: Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны месторождения показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест.

3.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

По разделу охраны окружающей среды предусмотрены работы капитального ремонт 91 скважин, из них на 22 скважин будет проводиться гидравлический разрыв пласта (ГРП).

Для оценки воздействия на атмосферный воздух согласно плану капитального ремонта скважин, при проведении капитальных ремонтов скважин, а также при гидравлической разрыве пласта (ГРП) на территории месторождений НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» была проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены источники выбросов и рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы источников.

Планируемые график работы по проведении капитальных ремонт скважин – 2026 года.

Объем работ при капитальном ремонте скважин

Наименования подъемных агрегатов (ПА)	Общий скважин на ПА, шт	Вид работы	Время работы на общ.количество скважин, час	Время работы на 1 скважину, час	Время работы на 1 скважину, суток
АПР-80	9	КРС	5543	615,89	25,7
УПА-60/80	9	КРС	5543	615,89	25,7
ТХЖ-100	9	КРС	5543	615,89	25,7
МБУ-125	9	КРС	5543	615,89	25,7
А-50	8	КРС	5543	692,88	28,9
АПРС-40	9	КРС	5543	615,89	25,7
УПА-60/80	14	КРС	3290	235,00	9,8
А-50	11	КРС	3480	316,36	13,2
УПА-60	8	КРС	1880	235,00	9,8
Барс-100	2	КРС	1920	960,00	40,0
Барс-80	2	КРС	1920	960,00	40,0
Барс-50	1	КРС	960	960,00	40,0



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 19

Объем работ при гидравлическим разрыве пласта (ГРП)

Наименования подъемных агрегатов (ПА)	Общий скважин на ПА, шт	Вид работы	Время работы на общ.количество скважин, час	Время работы на 1 скважину, час
УПА-60/80	14	ГРП	28	2
УПА-60	8	ГРП	16	2

Работы по капитальному ремонту скважин будет осуществляться параллельно.

Таблица 3.7 – План работ при КРС

№№ п/п	НГДУ	Месторождение	Вид ГТМ	Описание (вид ремонта)	Нормативная время, бр*час	Передвижение ПА и график работ
1	Жылыой	Акингень	КРС	РИР, устр негерм экс	582	№1 АПР-80 №2 УПА-60/80 №3 ТХ-100 №4 МБУ-125 №5 А-50 №6 АПРС-40
2	Жылыой	Акингень	КРС	РИР, устр негерм экс	582	
3	Жылыой	Акингень	КРС	РИР	382	
4	Жылыой	Акингень	КРС	РИР	382	
5	Жылыой	Акингень	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	554	
6	Жылыой	Акингень	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	554	
7	Жылыой	Акингень	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	554	
8	Жылыой	Акингень	КРС	ПВЛГ	354	
9	Жылыой	Акингень	КРС	ПВЛГ	354	
10	Жылыой	Актюбе	КРС	РИР,СКО	663	
11	Жылыой	Актюбе	КРС	ПВЛГ	488	
12	Жылыой	Актюбе	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	735	
13	Жылыой	Досмухамбетовское	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	799	
14	Жылыой	Досмухамбетовское	КРС	РИР	597	
15	Жылыой	Досмухамбетовское	КРС	РИР	597	
16	Жылыой	Досмухамбетовское	КРС	РИР	597	
17	Жылыой	3.Прорва	КРС	РИР, устр негерм экс	935	
18	Жылыой	3.Прорва	КРС	РИР, устр негерм экс	790	
19	Жылыой	3.Прорва	КРС	ЛАР, РИР	1033	
20	Жылыой	3.Прорва	КРС	ЛАР, РИР	1033	
21	Жылыой	3.Прорва	КРС	ПВЛГ	488	
22	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ЛАР	1063	
23	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР, Исслед	663	
24	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР, устр негерм экс	790	
25	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ЛАР, РИР	1258	
26	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР	543	
27	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ПВЛГ	488	
28	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ЛАР	947	
29	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	735	
30	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ЛАР, ПВЛГ	1027	
31	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР	543	
32	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР, устр негерм экс	790	
33	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ЛАР, РИР	1033	
34	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР	597	
35	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	735	
36	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР	543	
37	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР	543	
38	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	735	
39	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР, устр негерм экс	790	
40	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР	543	
41	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	РИР	491	
42	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	735	
43	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ПВЛГ	488	
44	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ПВЛГ	533	
45	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ПВЛГ, устр негерм экс	735	



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 20

46	Жылыой	С.Нуржанов	КРС	ПВЛГ	488	
47	Жылыой	Карасор	КРС	РИР	437	
48	Жылыой	Терень-Узюк	КРС_нагн	ПВЛГ	309	
49	Жылыой	Терень-Узюк	КРС_нагн	ПВЛГ	309	
50	Жылыой	Терень-Узюк	КРС_нагн	ПВЛГ	309	
51	Жылыой	Терень-Узюк	КРС_нагн	ПВЛГ	309	
52	Жылыой	С.Нуржанов	КРС_нагн	СКО,допрострел	348	
53	Жылыой	С.Нуржанов	КРС_нагн	СКО,допрострел	348	
54	Жылыой	Зап.Прорва	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	360	А-50 или УПА 60/80
55	Жылыой	Зап.Прорва	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	360	
56	Жылыой	Зап.Прорва	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	360	
57	Жылыой	Актобе	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	240	
58	Жылыой	Актобе	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	240	
59	Жылыой	Актобе	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	240	
60	Жылыой	Актобе	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	240	
61	Жылыой	С.Нуржанов	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	360	
62	Жылыой	С.Нуржанов	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	360	
63	Жылыой	С.Нуржанов	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	360	
64	Жылыой	С.Нуржанов	КРС_прочие	Переоборудования устья скважин	360	
65	Жылыой	Досмухамбетовское	КРС прочие	Расконсервация	960	Барс-100
66	Жылыой	Досмухамбетовское	КРС прочие	Расконсервация	960	Барс-100
67	Жылыой	Досмухамбетовское	КРС прочие	Расконсервация	960	Барс-80
68	Жылыой	Актобе	КРС прочие	Расконсервация	960	Барс-80
69	Жылыой	Актобе	КРС прочие	Расконсервация	960	Барс-50

Таблица 3.8 – План работ при КРС

№ № п/п	НГДУ	Месторождение	Вид ГТМ	Описание (вид ремонта)	Нормативная время, бр*час	Передвижение ПА и график работ
1	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	УПА-60/80 №1
2	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
3	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
4	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
5	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
6	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
7	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
8	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
9	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
10	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
11	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
12	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
13	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
14	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	КРС	235	
15	Жылыой	Досмухамбетов	КРС прочие	КРС	235	
16	Жылыой	Досмухамбетов	КРС прочие	КРС	235	УПА-60 №2
17	Жылыой	Зап Прорва	КРС прочие	КРС	235	
18	Жылыой	Зап Прорва	КРС прочие	КРС	235	
19	Жылыой	Зап Прорва	КРС прочие	КРС	235	
20	Жылыой	Зап Прорва	КРС прочие	КРС	235	
21	Жылыой	Актобе	КРС прочие	КРС	235	
22	Жылыой	Актобе	КРС прочие	КРС	235	

 КМГ	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
	стр. 21

Таблица 3.9 – План работ при ГРП

№ № п/п	НГДУ	Месторождение	Вид ГТМ	Описание (вид ремонта)	Нормативная время, бр*час	<u>Передвижение ПА и график работ</u>
1	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	УПА-60/80 №1
2	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
3	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
4	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
5	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
6	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
7	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
8	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
9	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
10	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
11	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
12	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
13	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
14	Жылыой	С Нуржанова	КРС прочие	ГРП	2	
15	Жылыой	Досмухамбетов	КРС прочие	ГРП	2	УПА-60 №2
16	Жылыой	Досмухамбетов	КРС прочие	ГРП	2	
17	Жылыой	Зап Прорва	КРС прочие	ГРП	2	
18	Жылыой	Зап Прорва	КРС прочие	ГРП	2	
19	Жылыой	Зап Прорва	КРС прочие	ГРП	2	
20	Жылыой	Зап Прорва	КРС прочие	ГРП	2	
21	Жылыой	Актобе	КРС прочие	ГРП	2	
22	Жылыой	Актобе	КРС прочие	ГРП	2	

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **при проведении капитальных ремонтов** скважин являются:

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата АПРС-40

Организованные источники:

Источник №0001 Подъемный агрегат АПРС-40 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 9 ед

Источник №0002-0003 Цементирувочный агрегат– 2 ед

Источник №0004 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник №0005 Передвижная паровая установка

Источник №0006 Насосный блок НБ-125

Источник №0007 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6001 Склад цемента

Источник №6002 Блок приготовления бурового раствора

Источник №6003 Емкость для топлива

Источник №6004 Емкость для хранения бурового шлама

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата УПА-60/80

Организованные источники:

Источник №0008 Подъемный агрегат УПА-60/80 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 23 ед

Источник №0009-0010 Цементирувочный агрегат– 2 ед

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 22

Источник №0011 Агрегат сварочный АДД-4001
Источник №0012 Передвижная паровая установка
Источник №0013 Насосный блок НБ-125
Источник №0014 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6005 Склад цемента
Источник №6006 Блок приготовления бурового раствора
Источник №6007 Емкость для топлива
Источник №6008 Емкость для хранения бурового шлама

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата А-50

Организованные источники:

Источник №0015 Подъемный агрегат А-50 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 19 ед

Источник №0016-0017 Цементировочный агрегат-2 ед
Источник №0018 Агрегат сварочный АДД-4001
Источник №0019 Передвижная паровая установка
Источник №0020 Насосный блок НБ-125
Источник №0021 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6009 Склад цемента;
Источник №6010 Блок приготовления бурового раствора
Источник №6011 Емкость для топлива
Источник №6012 Емкость для хранения бурового шлама

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата МБУ-125

Организованные источники:

Источник №0022 Подъемный агрегат МБУ-125 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 9 ед

Источник №0023-0024 Цементировочный агрегат– 2 ед
Источник №0025 Агрегат сварочный АДД-4001
Источник №0026 Передвижная паровая установка
Источник №0027 Насосный блок НБ-125
Источник №0028 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6013 Склад цемента
Источник №6014 Блок приготовления бурового раствора
Источник №6015 Емкость для топлива
Источник №6016 Емкость для хранения бурового шлама

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата АПР-80

Организованные источники:

Источник №0029 Подъемный агрегат АПР-80 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 9 ед

Источник №0030-0031 Цементировочный агрегат– 2 ед
Источник №0032 Агрегат сварочный АДД-4001

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 23

Источник №0033 Передвижная паровая установка

Источник №0034 Насосный блок НБ-125

Источник №0035 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6017 Склад цемента

Источник №6018 Блок приготовления бурового раствора

Источник №6019 Емкость для топлива

Источник №6020 Емкость для хранения бурового шлама

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата ТХЖ-100

Организованные источники:

Источник №0036 Подъемный агрегат **ТХЖ-100** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 9 ед

Источник №0037-0038 Цементируочный агрегат– 2 ед

Источник №0039 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник №0040 Передвижная паровая установка

Источник №0041 Насосный блок НБ-125

Источник №0042 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6021 Склад цемента

Источник №6022 Блок приготовления бурового раствора

Источник №6023 Емкость для топлива

Источник №6024 Емкость для хранения бурового шлама

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата УПА-60

Организованные источники:

Источник №0052 Подъемный агрегат **УПА-60** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 8 ед

Источник №0053 Цементируочный агрегат

Источник №0054 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник №0055 Передвижная паровая установка

Источник №0056 Насосный блок НБ-125

Источник №0057 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6027 Склад цемента

Источник №6028 Блок приготовления бурового раствора

Источник №6029 Емкость для топлива

Источник №6030 Емкость для хранения бурового шлама

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата БАРС-50

Организованные источники:

Источник №0058 Подъемный агрегат **БАРС-50** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 1 ед

Источник №0059 Цементируочный агрегат

Источник №0060 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник №0061 Передвижная паровая установка

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 24

Источник №0062 Насосный блок НБ-125

Источник №0063 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6031 Склад цемента

Источник №6032 Блок приготовления бурового раствора

Источник №6033 Емкость для топлива

Источник №6034 Емкость для хранения бурового шлама

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата БАРС-80

Организованные источники:

Источник №0064 Подъемный агрегат **БАРС-80** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 2 ед

Источник №0065 Цементировочный агрегат

Источник №0066 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник №0067 Передвижная паровая установка

Источник №0068 Насосный блок НБ-125

Источник №0069 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6035 Склад цемента

Источник №6036 Блок приготовления бурового раствора

Источник №6037 Емкость для топлива

Источник №6038 Емкость для хранения бурового шлама

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата БАРС-100

Организованные источники:

Источник №0070 Подъемный агрегат **БАРС-100** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин – 2 ед

Источник №0071 Цементировочный агрегат

Источник №0072 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник №0073 Передвижная паровая установка

Источник №0074 Насосный блок НБ-125

Источник №0075 Насосный прицеп НБ-15

Неорганизованные источники:

Источник №6039 Склад цемента

Источник №6040 Блок приготовления бурового раствора

Источник №6041 Емкость для топлива

Источник №6042 Емкость для хранения бурового шлама

НГДУ «Жылыоймунайгаз» выявлено – 106 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 66, неорганизованных – 40;

На территории НГДУ «Жылыоймунайгаз» планируется гидравлический разрыв пласта 22 скважин.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха ***при проведении ГПР (гидравлический разрыв пласта)*** являются:

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата УПА-60/80

Организованные источники:

 КМГ К А З А Х С Т А Н М И Н Е Р А К С М Е Т А Л Л У Р Г И И И Н Ж И Н И Р И Н Г	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 25

Источник №0043 Подъемный агрегат УПА-60/80 (аналог). Планируемое количество ГПР скважин – 14 ед

Источник №0044 Насосно-смесительная установка

Источник №0045-0047 Насосная установка для ГРП – 3 ед

Неорганизованные источники:

Источник №6025 Емкость для дизтоплива.

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата УПА-60

Организованные источники:

Источник №0048 Подъемный агрегат УПА-60 (аналог). Планируемое количество ГПР скважин – 8 ед

Источник №0049 Насосно-смесительная установка

Источник №0050-0052 Насосная установка для ГРП – 3 ед

Неорганизованные источники:

Источник №6026 Емкость для дизтоплива.

В целом при проведении гидравлического разрыва пласта скважин по территории промплощадки **НГДУ «Жылыоймунайгаз»** выявлено – 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 10, неорганизованных – 2.

При проведении работ проектом предусмотрено использование автотранспорта. Эксплуатируемый автотранспорт относится к передвижным источникам загрязнения окружающей среды.

Таким образом, на месторождениях АО «Эмбаунайгаз» после инвентаризации источники загрязнения распределены следующим образом:

- стационарные;
- передвижные.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями сборников методик, а также отраслевыми методиками для автомобильного транспорта и нефтехимического оборудования.

Таблица 3.10 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата АПРС-40 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,657333333333	1,86159
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,854533333333	2,420067
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,109555555556	0,310265
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,219111111109	0,62053
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000003
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,547777777777	1,551325
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,17825	0,39435
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,026293333333	0,0744636
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,026293333333	0,0744636

 КМГ К.М.Г.И.Н.Ж.И.Н.И.Р.И.Н.Г.	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
	стр. 26

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,26943333333	0,745536
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,0052	0,0111
В С Е Г О :							2,893799111	8,0636932

Таблица 3.11- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата УПА-60/80 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,65733333333	1,08873
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,85453333333	1,415349
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,10955555556	0,181455
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,21911111109	0,36291
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000002
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,54777777777	0,907275
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,17825	0,24589
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,02629333333	0,0435492
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,02629333333	0,0435492
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,26943333333	0,436392
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,0052	0,0071
В С Е Г О :							2,893799111	4,7322014

Таблица 3.12- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата А-50 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,65733333333	1,79337
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,85453333333	2,331381
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,10955555556	0,298895
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,21911111109	0,59779

 КМГ КАЗАХСТАН АЛҒАМУН АЛҒА	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 27

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000003
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,547777777777	1,494475
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,17825	0,30401
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,02629333333	0,0717348
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,02629333333	0,0717348
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,26943333333	0,718248
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,0051	0,0087
В С Е Г О :							2,893699111	7,6903416

Таблица 3.13- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата МБУ-125 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,71108333333	1,86477
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,92440833333	2,424201
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,1185138889	0,310795
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,23702777776	0,62159
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000003
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,59256944444	1,553975
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,17825	0,39435
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,02844333333	0,0745908
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,02844333333	0,0745908
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,29093333333	0,746908
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,005	0,0111
В С Е Г О :							3,114690778	8,0768736

 КМГ <small>ИНЖИНИРИНГ</small>	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 28

Таблица 3.14- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата АПР-80 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,6573333333	1,74561	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,8545333333	2,269293	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,1095555556	0,290935	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,2191111111	0,58187	
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000003	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,5477777777	1,454675	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,17825	0,39435	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,0262933333	0,0698244	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0262933333	0,0698244	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,2694333333	0,699144	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,005	0,0111	
В С Е Г О :								2,893599111	7,5866288

Таблица 3.15- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата ТХЖ-100 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,7110833333	1,86477
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,9244083333	2,424201
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,1185138889	0,310795
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,2370277776	0,62159
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000003
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,5925694444	1,553975
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,17825	0,39435

		ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025		РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	
		стр. 29	

1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,02844333333	0,0745908
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,02844333333	0,0745908
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,29093333333	0,746908
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,005	0,0111
В С Е Г О :							3,114690778	8,0768736

Таблица 3.16- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата УПА-60 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,71108333333	0,92346
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,92440833333	1,200498
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,1185138889	0,15391
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,23702777776	0,30782
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000002
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,59256944444	0,76955
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,17825	0,15046
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,02844333333	0,0369384
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,02844333333	0,0369384
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,29093333333	0,370184
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,0055	0,0046
В С Е Г О :							3,115190778	3,9543608

Таблица 3.17- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата БАРС-50 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,93416666667	3,6774
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,21441666667	4,78062
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,15569444445	0,6129
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,31138888887	1,2258

 КМГ КАЗАХСТАН АЛҒАМУН АЖАТЫ	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 30

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000003	
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,77847222222	3,0645	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,17825	0,61463	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,03736666667	0,147096	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,03736666667	0,147096	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,38016666667	1,47196	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,0049	0,0169	
В С Е Г О :								4,032206889	15,758905

Таблица 3.18- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата БАРС-80 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,93416666667	3,6774
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,21441666667	4,78062
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,15569444445	0,6129
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,31138888887	1,2258
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000003
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,77847222222	3,0645
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,17825	0,61463
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,03736666667	0,147096
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,03736666667	0,147096
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,38016666667	1,47196
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,0049	0,0169
В С Е Г О :							4,032206889	15,758905

Таблица 3.19- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС подъемного агрегата БАРС-100 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1,05833333333	4,10652
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,37583333333	5,338476

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 31
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025		

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,1763888889	0,68442	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,352777777776	1,36884	
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000003	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,881944444444	3,4221	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					50	0,17825	0,61463	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,042333333333	0,1642608	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,042333333333	0,1642608	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,429833333333	1,643608	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,0049	0,0169	
В С Е Г О :								4,542945778	17,524019

Таблица 3.20- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при ГРП подъемного агрегата УПА-60/80 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,510666666666	0,00915	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,663866666666	0,011895	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,085111111111	0,001525	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,170222222221	0,00305	
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000002	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,425555555555	0,007625	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,020426666666	0,000366	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,020426666666	0,000366	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,210766666666	0,00446	
В С Е Г О :								2,107060222	0,038439

Таблица 3.21- Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при ГРП подъемного агрегата УПА-60 НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,510666666666	0,00915

 КМГ <small>КОНСУЛЬТИНГ</small>	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
	стр. 32

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,663866666666	0,011895
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,085111111111	0,001525
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,170222222221	0,00305
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000018	0,000002
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,425555555555	0,007625
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,020426666666	0,000366
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,020426666666	0,000366
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,210766666666	0,00446
	В С Е Г О :						2,107060222	0,038439

Всего стационарными источниками за весь период проведения капитальных ремонтов скважин выбрасывается в атмосферу:

- при проведение капитального ремонт 9 скважин с подъемным агрегатом АПРС-40 - **8,0636932 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 23 скважин с подъемным агрегатом УПА-60/80 - **4,7322014 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 19 скважин с подъемным агрегатом А-50 - **7,6903416 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 9 скважин с подъемным агрегатом МБУ-125 - **8,0768736 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 9 скважин с подъемным агрегатом АПР-80 - **7,5866288 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 9 скважин с подъемным агрегатом ТХЖ-100 - **8,0768736 т/период** вредных веществ.
- при проведение капитального ремонт 8 скважин с подъемным агрегатом УПА-60 - **3,9543608 т/период** вредных веществ
- при проведение капитального ремонт 1 скважин с подъемным агрегатом БАРС-50 - **15,758905 т/период** вредных веществ
- при проведение капитального ремонт 2 скважин с подъемным агрегатом БАРС-80 - **15,758905 т/период** вредных веществ
- при проведение капитального ремонт 2 скважин с подъемным агрегатом БАРС-100 - **17,524019 т/период** вредных веществ
- при проведении ГПР (гидравлический разрыв пласта) 14 скважин с подъемным агрегатом УПА-60/80 - **0,038439 т/период** вредных веществ;
- при проведении ГПР (гидравлический разрыв пласта) 8 скважин с подъемным агрегатом УПА-60 - **0,038439 т/период** вредных веществ;

Общий выброс вредных веществ выбрасывается в атмосферу:

В выбросах при всех этапах работ присутствуют вредные вещества 1, 2, 3 и 4 классов опасности:

- чрезвычайно опасные – бенз/а/пирен;
- высокоопасные – диоксид азота, формальдегид, сероводород, оксиды марганца, фториды, фтористые газообразные соединения.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 33

- опасные – оксид азота, диоксид серы, сажа, сварочный аэрозоль, оксид железа;
- малоопасные – углеводороды, оксид углерода.

Характер загрязнения атмосферного воздуха одинаков на всех этапах проведения работ. Основными источниками загрязнения на площади работ являются цементируемый агрегат и подъемные агрегаты.

Все расчеты выбросов вредных веществ в атмосферу выполнены программой ЭРА и представлены в приложениях.

3.4 Рассеивания вредных веществ в атмосферу

В соответствии с нормативными документами для оценки влияния выбросов вредных веществ, на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование.

Моделирование уровня загрязнения атмосферного воздуха и расчет величин приземных концентраций выполняется по унифицированной программе расчета рассеивания ПК «ЭРА», версия 2.0, разработанной НПП «Логос-Плюс» (г.Новосибирск).

Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе проводится в соответствии с требованиями «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97. Данная методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли. При этом «степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим параметрам, в том числе опасной скорости ветра.

Расчет максимальных приземных концентрации, создаваемых выбросами от промышленной площадки выполнен:

- при номинальной загрузке технологического оборудования предприятия;
- при средней температуре самого жаркого месяца;
- без учета фоновых концентраций загрязняющих веществ.

По данным «Центра гидрометеорологического мониторинга» РГП «Казгидромет» климатические характеристики для района месторождения Атырауской области представлены по данным наблюдений на близлежащей метеорологической станции за 2024 год. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приведены в таблице 3.15.

Таблица 3.22 - Метеорологические характеристики района

Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)°С	+35,4
Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь)°С	-10,8
Число дней с пыльными бурями	2

Предварительными расчетами определены перечень загрязняющих веществ атмосферного воздуха, для которых необходимо рассчитывать

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 34

концентрацию и расстояния рассеивания. В таблице 3.17. приводятся расчеты определения перечня ингредиентов, доля которых $M/ПДК > Ф$.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 35

Таблица 3.23 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат АПРС-40)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,85453333333	2	2,1363	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,10955555556	2	0,7304	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,54777777777	2	0,1096	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0,17825	2	0,0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		0,02629333333	2	0,8764	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,26943333333	2	0,2694	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,0052	2	0,0173	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,65733333333	2	3,2867	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,21911111109	2	0,4382	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000018	2	0,0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,02629333333	2	0,5259	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_і*М_і)/Сумма(М_і), где Н_і - фактическая высота ИЗА, М_і - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 36

Таблица 3.24 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат УПА-60/80)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,85453333333	2	2,1363	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,109555555556	2	0,7304	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,547777777777	2	0,1096	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0,17825	2	0,0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		0,02629333333	2	0,8764	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,26943333333	2	0,2694	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,0052	2	0,0173	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,65733333333	2	3,2867	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,21911111109	2	0,4382	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000018	2	0,0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,02629333333	2	0,5259	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_і*М_і)/Сумма(М_і), где Н_і - фактическая высота ИЗА, М_і - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}								



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 37

Таблица 3.25 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат А-50)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.85453333333	2	2.1363	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.109555555556	2	0.7304	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.547777777777	2	0.1096	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0.17825	2	0.0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.02629333333	2	0.8764	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.26943333333	2	0.2694	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0051	2	0.017	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.65733333333	2	3.2867	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.21911111109	2	0.4382	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.02629333333	2	0.5259	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(\text{Н}_i * \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 38

Таблица 3.26 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат МБУ-125)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.92440833333	2	2.311	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.1185138889	2	0.7901	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.59256944444	2	0.1185	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0.17825	2	0.0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.02844333333	2	0.9481	Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.29093333333	2	0.2909	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.005	2	0.0167	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.71108333333	2	3.5554	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.23702777776	2	0.4741	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.02844333333	2	0.5689	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(\text{Н}_i * \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 39

Таблица 3.27 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат АПР-80)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.8545333333	2	2.1363	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.1095555556	2	0.7304	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.5477777777	2	0.1096	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0.17825	2	0.0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.0262933333	2	0.8764	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.2694333333	2	0.2694	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.005	2	0.0167	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.6573333333	2	3.2867	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.2191111111	2	0.4382	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0262933333	2	0.5259	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(\text{Н}_i * \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 40

Таблица 3.28 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» (подъемный агрегат ТХJ-100)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.92440833333	2	2.311	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.1185138889	2	0.7901	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.59256944444	2	0.1185	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0.17825	2	0.0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.02844333333	2	0.9481	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.29093333333	2	0.2909	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.005	2	0.0167	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.71108333333	2	3.5554	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.23702777776	2	0.4741	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.02844333333	2	0.5689	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 41

Таблица 3.29 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при КРС (подъемный агрегат УПА60)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.92440833333	2	2.311	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.1185138889	2	0.7901	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.59256944444	2	0.1185	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0.17825	2	0.0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.02844333333	2	0.9481	Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.29093333333	2	0.2909	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0055	2	0.0183	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.71108333333	2	3.5554	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.23702777776	2	0.4741	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.02844333333	2	0.5689	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 42

Таблица 3.30 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при КРС (подъемный агрегат БАРС-50)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		1.21441666667	2	3.036	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.15569444445	2	1.038	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.77847222222	2	0.1557	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0.17825	2	0.0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.03736666667	2	1.2456	Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.38016666667	2	0.3802	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0049	2	0.0163	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.93416666667	2	4.6708	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.31138888887	2	0.6228	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.03736666667	2	0.7473	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 43

Таблица 3.31 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при КРС (подъемный агрегат БАРС-80)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		1.21441666667	2	3.036	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.15569444445	2	1.038	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.77847222222	2	0.1557	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0.17825	2	0.0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.03736666667	2	1.2456	Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.38016666667	2	0.3802	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0049	2	0.0163	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.93416666667	2	4.6708	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.31138888887	2	0.6228	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.03736666667	2	0.7473	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 44

Таблица 3.32 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при КРС (подъемный агрегат БАРС-100)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		1.37583333333	2	3.4396	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.1763888889	2	1.1759	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.88194444444	2	0.1764	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0.17825	2	0.0036	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.04233333333	2	1.4111	Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.42983333333	2	0.4298	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0049	2	0.0163	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		1.05833333333	2	5.2917	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.35277777776	2	0.7056	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.04233333333	2	0.8467	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 45

Таблица 3.33 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при ГРП (подъемный агрегат УПА-60/80)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.663866666666	2	1.6597	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.085111111111	2	0.5674	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.425555555555	2	0.0851	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.020426666666	2	0.6809	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.210766666666	2	0.2108	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.510666666666	2	2.5533	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.170222222221	2	0.3404	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.020426666666	2	0.4085	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i * M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 46

Таблица 3.34 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам НГДУ «Жылыоймунайгаз» при ГРП (подъемный агрегат УПА-60)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.6638666666	2	1.6597	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0851111111	2	0.5674	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.4255555555	2	0.0851	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.0204266666	2	0.6809	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.2107666666	2	0.2108	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.5106666666	2	2.5533	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.1702222222	2	0.3404	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000018	2	0.0023	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0204266666	2	0.4085	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(\text{Н}_i * \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 47

Карты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы и результаты расчета загрязнения атмосферы представлены таблицами в приложении.

Расчетами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ в расчетных точках, выбрасываемых всеми источниками, и расстояния достижения максимальных концентраций загрязняющих веществ.

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ для промплощадок НГДУ показал, что уровень загрязнения за пределами промышленной площадки составил менее 1 ПДК.

Загрязнения атмосферного воздуха сопредельных территорий в результате трансграничного переноса воздушных масс, содержащих вредные выбросы, не прогнозируется.

3.5 Возможные залповые и аварийные выбросы

Залповые выбросы, как сравнительно непродолжительные и обычно во много раз превышающие по мощности средние выбросы, присущи многим производствам. Их наличие предусматривается технологическим регламентом и обусловлено проведением отдельных (специфических) стадий определенных технологических процессов.

В каждом из случаев залповые выбросы - это необходимая на современном этапе развития технологии составная часть (стадия) того или иного технологического процесса (производства), выполняемая, как правило, с заданной периодичностью (регулярностью).

Аварийные выбросы на территории месторождениях АО «Эмбаунайгаз» НГДУ «Жылыоймунайгаз» в основном связаны с нарушением технологического режима, значительной изношенностью оборудования и коррозионными процессами. По отчетным данным на территории НГДУ аварийных разливов и ситуаций не наблюдалось, так как ведется контроль качества выполнения работ, соответствия материалов и конструкций установленным требованиям, квалификация и ответственность технических руководителей и исполнителей, организация системы защиты от неблагоприятных стихийных явлений.

Для снижения риска возникновения промышленных аварий и уменьшения ущерба разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и ликвидации аварий.

В планах по предупреждению и ликвидации аварий необходимо предусмотреть:

- соблюдение необходимых мер между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках;
- регулярные технические осмотры оборудования, ремонт и замена неисправных материалов и оборудования;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации, термоизоляции горячих поверхностей;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 48

- обучение пересмотра правилам техники безопасности, пожарной безопасности, соблюдению правил эксплуатации при выполнении работ;
- для борьбы с возможным пожаром необходимо предусмотреть достаточное количество противопожарного оборудования, средств индивидуальной защиты и медикаментов.

При выполнении капитальных ремонт скважин на месторождениях существует вероятность возникновения аварийных ситуаций и воздействия опасных природных явлений, способных привести к существенным негативным последствиям для окружающей среды. Данный раздел содержит описание возможных рисков, потенциальных воздействий, а также мероприятий по предупреждению и ликвидации таких ситуаций.

В числе возможных аварийных ситуаций можно выделить следующие:

- выбросы или утечки пластовых флюидов (нефть, газ, пластовая вода) в случае нарушения герметичности скважины или оборудования;
- возгорания и взрывы при контакте углеводородов с источниками воспламенения;
- разливы технологических жидкостей (буровой, цементный растворы и др.) с загрязнением почвы;
- отказ оборудования, повреждение трубопроводов или резервуаров с возможным загрязнением окружающей среды;
- аварийные сбросы неочищенных сточных вод при нарушении работы временных очистных сооружений.

Возможные последствия указанных аварий включают загрязнение почвы, поверхностных и подземных вод, ухудшение качества атмосферного воздуха, нарушение среды обитания флоры и фауны, а также потенциальную угрозу для здоровья и жизни работников и, в отдельных случаях, населения, проживающего вблизи месторождения.

Кроме техногенных факторов, следует учитывать вероятность воздействия природных явлений, таких как:

- интенсивные осадки, вызывающие подтопления участков работ и эрозию почвы;
- сильные ветры, грозы и низкие температуры, затрудняющие проведение работ.

С целью предотвращения аварий и минимизации их последствий в проекте предусмотрен комплекс технических и организационных мероприятий, включая:

- применение современного, сертифицированного оборудования с высокой степенью надёжности;
- использование противовыбросового оборудования (ПВО) и герметичных систем устьевого арматуры;
- устройство аварийных емкостей, поддонов и противофильтрационного покрытия на производственных площадках;
- организация системы ливнеотведения и локального сбора загрязненных жидкостей;
- регулярный производственный экологический контроль;
- проведение инструктажей, тренировок и учений с персоналом;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 49

- поддержание постоянной готовности к действиям в условиях чрезвычайной ситуации, включая наличие средств локализации и устранения последствий загрязнений.

В случае возникновения аварии мероприятия по ликвидации включают немедленную остановку работ, локализацию и устранение источника загрязнения, сбор и утилизацию загрязнённых материалов, рекультивацию загрязнённого участка, а также проведение восстановительных мероприятий.

Комплекс указанных мер направлен на обеспечение экологической безопасности при ликвидации скважин и снижение вероятности нанесения ущерба окружающей среде до минимального уровня.

3.6 Мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух

Для предотвращения нежелательных последствий при проведении планируемых работ на месторождении и сокращении площадей с уничтоженной и трансформированной растительностью необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности:

- свести к минимуму количество вновь прокладываемых грунтовых дорог;
- рациональное использование земель, выбор оптимальных размеров рабочей зоны при строительстве. Расположение объектов на площадке буровой должно соответствовать утвержденной схеме расположения оборудования;
- снятие и сохранение плодородного почвенного слоя для последующего использования его при рекультивационных работах;
- не допускать расширения дорожного полотна;
- осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ;
- не прокладывать дорогу по соровым участкам (особенно по их кромке);
- исключить использование несанкционированной территории под хозяйственные нужды.

С целью контроля и оценки происходящих изменений состояния окружающей среды, прогноза их дальнейшего развития и оценки эффективности применяемых природоохранных мероприятий предусмотрено ведение производственного мониторинга.

3.7 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ

Предложения по нормативам ПДВ в целом по площади по каждому веществу за весь период проведения работ представлены в таблице 3.24.-3.30.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 50

Таблица 3.35 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата АПРС-40 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0001	0,05233333333	0,23199	0,05233333333	0,23199	0,05233333333	0,23199	2026
	0002	0,13	0,5766	0,13	0,5766	0,13	0,5766	2026
	0004	0,04333333333	0,096	0,04333333333	0,096	0,04333333333	0,096	2026
	0005	0,29166666667	0,6468	0,29166666667	0,6468	0,29166666667	0,6468	2026
	0006	0,07	0,1551	0,07	0,1551	0,07	0,1551	2026
	0007	0,07	0,1551	0,07	0,1551	0,07	0,1551	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,65733333333	1,86159	0,65733333333	1,86159	0,65733333333	1,86159	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0001	0,06803333333	0,301587	0,06803333333	0,301587	0,06803333333	0,301587	2026
	0002	0,169	0,74958	0,169	0,74958	0,169	0,74958	2026
	0004	0,05633333333	0,1248	0,05633333333	0,1248	0,05633333333	0,1248	2026
	0005	0,37916666667	0,84084	0,37916666667	0,84084	0,37916666667	0,84084	2026
	0006	0,091	0,20163	0,091	0,20163	0,091	0,20163	2026
	0007	0,091	0,20163	0,091	0,20163	0,091	0,20163	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,85453333333	2,420067	0,85453333333	2,420067	0,85453333333	2,420067	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0001	0,00872222222	0,038665	0,00872222222	0,038665	0,00872222222	0,038665	2026
	0002	0,02166666667	0,0961	0,02166666667	0,0961	0,02166666667	0,0961	2026
	0004	0,00722222222	0,016	0,00722222222	0,016	0,00722222222	0,016	2026
	0005	0,04861111111	0,1078	0,04861111111	0,1078	0,04861111111	0,1078	2026
	0006	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	2026
	0007	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 51

Всего по загрязняющему веществу:		0,10955555556	0,310265	0,10955555556	0,310265	0,10955555556	0,310265	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0001	0,01744444444	0,07733	0,01744444444	0,07733	0,01744444444	0,07733	2026
	0002	0,04333333333	0,1922	0,04333333333	0,1922	0,04333333333	0,1922	2026
	0004	0,01444444444	0,032	0,01444444444	0,032	0,01444444444	0,032	2026
	0005	0,09722222222	0,2156	0,09722222222	0,2156	0,09722222222	0,2156	2026
	0006	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	2026
	0007	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,21911111109	0,62053	0,21911111109	0,62053	0,21911111109	0,62053	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0001	0,04361111111	0,193325	0,04361111111	0,193325	0,04361111111	0,193325	2026
	0002	0,10833333333	0,4805	0,10833333333	0,4805	0,10833333333	0,4805	2026
	0004	0,03611111111	0,08	0,03611111111	0,08	0,03611111111	0,08	2026
	0005	0,24305555556	0,539	0,24305555556	0,539	0,24305555556	0,539	2026
	0006	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	2026
	0007	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,54777777777	1,551325	0,54777777777	1,551325	0,54777777777	1,551325	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6002	0,00025	0,00015	0,00025	0,00015	0,00025	0,00015	2026
	6004	0,178	0,3942	0,178	0,3942	0,178	0,3942	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,39435	0,17825	0,39435	0,17825	0,39435	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0001	0,00209333333	0,0092796	0,00209333333	0,0092796	0,00209333333	0,0092796	2026
	0002	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	2026
	0004	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	2026
	0005	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 52

	0006	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
	0007	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02629333333	0,0744636	0,02629333333	0,0744636	0,02629333333	0,0744636	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0001	0,00209333333	0,0092796	0,00209333333	0,0092796	0,00209333333	0,0092796	2026
	0002	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	2026
	0004	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	2026
	0005	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	2026
	0006	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
	0007	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02629333333	0,0744636	0,02629333333	0,0744636	0,02629333333	0,0744636	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0001	0,02093333333	0,092796	0,02093333333	0,092796	0,02093333333	0,092796	2026
	0002	0,052	0,23064	0,052	0,23064	0,052	0,23064	2026
	0004	0,01733333333	0,0384	0,01733333333	0,0384	0,01733333333	0,0384	2026
	0005	0,11666666667	0,25872	0,11666666667	0,25872	0,11666666667	0,25872	2026
	0006	0,028	0,06204	0,028	0,06204	0,028	0,06204	2026
	0007	0,028	0,06204	0,028	0,06204	0,028	0,06204	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6003	0,0065	0,0009	0,0065	0,0009	0,0065	0,0009	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,26943333333	0,745536	0,26943333333	0,745536	0,26943333333	0,745536	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6001	0,0052	0,0111	0,0052	0,0111	0,0052	0,0111	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0052	0,0111	0,0052	0,0111	0,0052	0,0111	2026
Всего по объекту:		2,893799111	8,0636932	2,893799111	8,0636932	2,893799111	8,0636932	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2,70383111107	7,6573402	2,70383111107	7,6573402	2,70383111107	7,6573402	
Итого по неорганизованным источникам:		0,189968	0,406353	0,189968	0,406353	0,189968	0,406353	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 53

Таблица 3.36 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата УПА-60/80 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0008	0,05233333333	0,07233	0,05233333333	0,07233	0,05233333333	0,07233	2026
	0009	0,13	0,3594	0,13	0,3594	0,13	0,3594	2026
	0011	0,04333333333	0,06	0,04333333333	0,06	0,04333333333	0,06	2026
	0012	0,29166666667	0,4032	0,29166666667	0,4032	0,29166666667	0,4032	2026
	0013	0,07	0,0969	0,07	0,0969	0,07	0,0969	2026
	0014	0,07	0,0969	0,07	0,0969	0,07	0,0969	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,65733333333	1,08873	0,65733333333	1,08873	0,65733333333	1,08873	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0008	0,06803333333	0,094029	0,06803333333	0,094029	0,06803333333	0,094029	2026
	0009	0,169	0,46722	0,169	0,46722	0,169	0,46722	2026
	0011	0,05633333333	0,078	0,05633333333	0,078	0,05633333333	0,078	2026
	0012	0,37916666667	0,52416	0,37916666667	0,52416	0,37916666667	0,52416	2026
	0013	0,091	0,12597	0,091	0,12597	0,091	0,12597	2026
	0014	0,091	0,12597	0,091	0,12597	0,091	0,12597	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,85453333333	1,415349	0,85453333333	1,415349	0,85453333333	1,415349	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0008	0,00872222222	0,012055	0,00872222222	0,012055	0,00872222222	0,012055	2026
	0009	0,02166666667	0,0599	0,02166666667	0,0599	0,02166666667	0,0599	2026
	0011	0,00722222222	0,01	0,00722222222	0,01	0,00722222222	0,01	2026
	0012	0,04861111111	0,0672	0,04861111111	0,0672	0,04861111111	0,0672	2026
	0013	0,01166666667	0,01615	0,01166666667	0,01615	0,01166666667	0,01615	2026
	0014	0,01166666667	0,01615	0,01166666667	0,01615	0,01166666667	0,01615	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 54

Всего по загрязняющему веществу:		0,10955555556	0,181455	0,10955555556	0,181455	0,10955555556	0,181455	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0008	0,01744444444	0,02411	0,01744444444	0,02411	0,01744444444	0,02411	2026
	0009	0,04333333333	0,1198	0,04333333333	0,1198	0,04333333333	0,1198	2026
	0011	0,01444444444	0,02	0,01444444444	0,02	0,01444444444	0,02	2026
	0012	0,09722222222	0,1344	0,09722222222	0,1344	0,09722222222	0,1344	2026
	0013	0,02333333333	0,0323	0,02333333333	0,0323	0,02333333333	0,0323	2026
	0014	0,02333333333	0,0323	0,02333333333	0,0323	0,02333333333	0,0323	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,21911111109	0,36291	0,21911111109	0,36291	0,21911111109	0,36291	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6007	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0008	0,04361111111	0,060275	0,04361111111	0,060275	0,04361111111	0,060275	2026
	0009	0,10833333333	0,2995	0,10833333333	0,2995	0,10833333333	0,2995	2026
	0011	0,03611111111	0,05	0,03611111111	0,05	0,03611111111	0,05	2026
	0012	0,24305555556	0,336	0,24305555556	0,336	0,24305555556	0,336	2026
	0013	0,05833333333	0,08075	0,05833333333	0,08075	0,05833333333	0,08075	2026
	0014	0,05833333333	0,08075	0,05833333333	0,08075	0,05833333333	0,08075	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,54777777777	0,907275	0,54777777777	0,907275	0,54777777777	0,907275	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6006	0,00025	0,00009	0,00025	0,00009	0,00025	0,00009	2026
	6008	0,178	0,2458	0,178	0,2458	0,178	0,2458	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,24589	0,17825	0,24589	0,17825	0,24589	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0008	0,00209333333	0,0028932	0,00209333333	0,0028932	0,00209333333	0,0028932	2026
	0009	0,0052	0,014376	0,0052	0,014376	0,0052	0,014376	2026
	0011	0,00173333333	0,0024	0,00173333333	0,0024	0,00173333333	0,0024	2026
	0012	0,01166666667	0,016128	0,01166666667	0,016128	0,01166666667	0,016128	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 55

	0013	0,0028	0,003876	0,0028	0,003876	0,0028	0,003876	2026
	0014	0,0028	0,003876	0,0028	0,003876	0,0028	0,003876	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02629333333	0,0435492	0,02629333333	0,0435492	0,02629333333	0,0435492	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
при КРС	0008	0,00209333333	0,0028932	0,00209333333	0,0028932	0,00209333333	0,0028932	2026
	0009	0,0052	0,014376	0,0052	0,014376	0,0052	0,014376	2026
	0011	0,00173333333	0,0024	0,00173333333	0,0024	0,00173333333	0,0024	2026
	0012	0,01166666667	0,016128	0,01166666667	0,016128	0,01166666667	0,016128	2026
	0013	0,0028	0,003876	0,0028	0,003876	0,0028	0,003876	2026
	0014	0,0028	0,003876	0,0028	0,003876	0,0028	0,003876	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02629333333	0,0435492	0,02629333333	0,0435492	0,02629333333	0,0435492	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
при КРС	0008	0,02093333333	0,028932	0,02093333333	0,028932	0,02093333333	0,028932	2026
	0009	0,052	0,14376	0,052	0,14376	0,052	0,14376	2026
	0011	0,01733333333	0,024	0,01733333333	0,024	0,01733333333	0,024	2026
	0012	0,11666666667	0,16128	0,11666666667	0,16128	0,11666666667	0,16128	2026
	0013	0,028	0,03876	0,028	0,03876	0,028	0,03876	2026
	0014	0,028	0,03876	0,028	0,03876	0,028	0,03876	2026
Неорганизованные источники								
	6007	0,0065	0,0009	0,0065	0,0009	0,0065	0,0009	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,26943333333	0,436392	0,26943333333	0,436392	0,26943333333	0,436392	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6005	0,0052	0,0071	0,0052	0,0071	0,0052	0,0071	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0052	0,0071	0,0052	0,0071	0,0052	0,0071	2026
Всего по объекту:		2,893799111	4,7322014	2,893799111	4,7322014	2,893799111	4,7322014	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2,70383111107	4,4783094	2,70383111107	4,4783094	2,70383111107	4,4783094	
Итого по неорганизованным источникам:		0,189968	0,253892	0,189968	0,253892	0,189968	0,253892	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 56

Таблица 3.37 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата А-50 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0015	0,05233333333	0,53667	0,05233333333	0,53667	0,05233333333	0,53667	2026
	0016	0,13	0,4446	0,13	0,4446	0,13	0,4446	2026
	0018	0,04333333333	0,0741	0,04333333333	0,0741	0,04333333333	0,0741	2026
	0019	0,29166666667	0,4986	0,29166666667	0,4986	0,29166666667	0,4986	2026
	0020	0,07	0,1197	0,07	0,1197	0,07	0,1197	2026
	0021	0,07	0,1197	0,07	0,1197	0,07	0,1197	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,65733333333	1,79337	0,65733333333	1,79337	0,65733333333	1,79337	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0015	0,06803333333	0,697671	0,06803333333	0,697671	0,06803333333	0,697671	2026
	0016	0,169	0,57798	0,169	0,57798	0,169	0,57798	2026
	0018	0,05633333333	0,09633	0,05633333333	0,09633	0,05633333333	0,09633	2026
	0019	0,37916666667	0,64818	0,37916666667	0,64818	0,37916666667	0,64818	2026
	0020	0,091	0,15561	0,091	0,15561	0,091	0,15561	2026
	0021	0,091	0,15561	0,091	0,15561	0,091	0,15561	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,85453333333	2,331381	0,85453333333	2,331381	0,85453333333	2,331381	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0015	0,00872222222	0,089445	0,00872222222	0,089445	0,00872222222	0,089445	2026
	0016	0,02166666667	0,0741	0,02166666667	0,0741	0,02166666667	0,0741	2026
	0018	0,00722222222	0,01235	0,00722222222	0,01235	0,00722222222	0,01235	2026
	0019	0,04861111111	0,0831	0,04861111111	0,0831	0,04861111111	0,0831	2026
	0020	0,01166666667	0,01995	0,01166666667	0,01995	0,01166666667	0,01995	2026
	0021	0,01166666667	0,01995	0,01166666667	0,01995	0,01166666667	0,01995	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 57

Всего по загрязняющему веществу:		0,10955555556	0,298895	0,10955555556	0,298895	0,10955555556	0,298895	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0015	0,01744444444	0,17889	0,01744444444	0,17889	0,01744444444	0,17889	2026
	0016	0,04333333333	0,1482	0,04333333333	0,1482	0,04333333333	0,1482	2026
	0018	0,01444444444	0,0247	0,01444444444	0,0247	0,01444444444	0,0247	2026
	0019	0,09722222222	0,1662	0,09722222222	0,1662	0,09722222222	0,1662	2026
	0020	0,02333333333	0,0399	0,02333333333	0,0399	0,02333333333	0,0399	2026
	0021	0,02333333333	0,0399	0,02333333333	0,0399	0,02333333333	0,0399	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,21911111109	0,59779	0,21911111109	0,59779	0,21911111109	0,59779	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6011	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0015	0,04361111111	0,447225	0,04361111111	0,447225	0,04361111111	0,447225	2026
	0016	0,10833333333	0,3705	0,10833333333	0,3705	0,10833333333	0,3705	2026
	0018	0,03611111111	0,06175	0,03611111111	0,06175	0,03611111111	0,06175	2026
	0019	0,24305555556	0,4155	0,24305555556	0,4155	0,24305555556	0,4155	2026
	0020	0,05833333333	0,09975	0,05833333333	0,09975	0,05833333333	0,09975	2026
	0021	0,05833333333	0,09975	0,05833333333	0,09975	0,05833333333	0,09975	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,54777777777	1,494475	0,54777777777	1,494475	0,54777777777	1,494475	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6010	0,00025	0,00011	0,00025	0,00011	0,00025	0,00011	2026
	6012	0,178	0,3039	0,178	0,3039	0,178	0,3039	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,30401	0,17825	0,30401	0,17825	0,30401	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0015	0,00209333333	0,0214668	0,00209333333	0,0214668	0,00209333333	0,0214668	2026
	0016	0,0052	0,017784	0,0052	0,017784	0,0052	0,017784	2026
	0018	0,00173333333	0,002964	0,00173333333	0,002964	0,00173333333	0,002964	2026
	0019	0,01166666667	0,019944	0,01166666667	0,019944	0,01166666667	0,019944	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 58

	0020	0,0028	0,004788	0,0028	0,004788	0,0028	0,004788	2026
	0021	0,0028	0,004788	0,0028	0,004788	0,0028	0,004788	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02629333333	0,0717348	0,02629333333	0,0717348	0,02629333333	0,0717348	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
при КРС	0015	0,00209333333	0,0214668	0,00209333333	0,0214668	0,00209333333	0,0214668	2026
	0016	0,0052	0,017784	0,0052	0,017784	0,0052	0,017784	2026
	0018	0,00173333333	0,002964	0,00173333333	0,002964	0,00173333333	0,002964	2026
	0019	0,01166666667	0,019944	0,01166666667	0,019944	0,01166666667	0,019944	2026
	0020	0,0028	0,004788	0,0028	0,004788	0,0028	0,004788	2026
	0021	0,0028	0,004788	0,0028	0,004788	0,0028	0,004788	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02629333333	0,0717348	0,02629333333	0,0717348	0,02629333333	0,0717348	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
при КРС	0015	0,02093333333	0,214668	0,02093333333	0,214668	0,02093333333	0,214668	2026
	0016	0,052	0,17784	0,052	0,17784	0,052	0,17784	2026
	0018	0,01733333333	0,02964	0,01733333333	0,02964	0,01733333333	0,02964	2026
	0019	0,11666666667	0,19944	0,11666666667	0,19944	0,11666666667	0,19944	2026
	0020	0,028	0,04788	0,028	0,04788	0,028	0,04788	2026
	0021	0,028	0,04788	0,028	0,04788	0,028	0,04788	2026
Неорганизованные источники								
	6011	0,0065	0,0009	0,0065	0,0009	0,0065	0,0009	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,26943333333	0,718248	0,26943333333	0,718248	0,26943333333	0,718248	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6009	0,0051	0,0087	0,0051	0,0087	0,0051	0,0087	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0051	0,0087	0,0051	0,0087	0,0051	0,0087	2026
Всего по объекту:		2,893699111	7,6903416	2,893699111	7,6903416	2,893699111	7,6903416	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2,70383111107	7,3767286	2,70383111107	7,3767286	2,70383111107	7,3767286	
Итого по неорганизованным источникам:		0,189868	0,313613	0,189868	0,313613	0,189868	0,313613	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 59

Таблица 3.38 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата МБУ-125 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0022	0,10608333333	0,23517	0,10608333333	0,23517	0,10608333333	0,23517	2026
	0023	0,13	0,5766	0,13	0,5766	0,13	0,5766	2026
	0025	0,04333333333	0,096	0,04333333333	0,096	0,04333333333	0,096	2026
	0026	0,29166666667	0,6468	0,29166666667	0,6468	0,29166666667	0,6468	2026
	0027	0,07	0,1551	0,07	0,1551	0,07	0,1551	2026
	0028	0,07	0,1551	0,07	0,1551	0,07	0,1551	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,71108333333	1,86477	0,71108333333	1,86477	0,71108333333	1,86477	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0022	0,13790833333	0,305721	0,13790833333	0,305721	0,13790833333	0,305721	2026
	0023	0,169	0,74958	0,169	0,74958	0,169	0,74958	2026
	0025	0,05633333333	0,1248	0,05633333333	0,1248	0,05633333333	0,1248	2026
	0026	0,37916666667	0,84084	0,37916666667	0,84084	0,37916666667	0,84084	2026
	0027	0,091	0,20163	0,091	0,20163	0,091	0,20163	2026
	0028	0,091	0,20163	0,091	0,20163	0,091	0,20163	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,92440833333	2,424201	0,92440833333	2,424201	0,92440833333	2,424201	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0022	0,01768055556	0,039195	0,01768055556	0,039195	0,01768055556	0,039195	2026
	0023	0,02166666667	0,0961	0,02166666667	0,0961	0,02166666667	0,0961	2026
	0025	0,00722222222	0,016	0,00722222222	0,016	0,00722222222	0,016	2026
	0026	0,04861111111	0,1078	0,04861111111	0,1078	0,04861111111	0,1078	2026
	0027	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	2026
	0028	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 60

Всего по загрязняющему веществу:		0,1185138889	0,310795	0,1185138889	0,310795	0,1185138889	0,310795	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0022	0,03536111111	0,07839	0,03536111111	0,07839	0,03536111111	0,07839	2026
	0023	0,04333333333	0,1922	0,04333333333	0,1922	0,04333333333	0,1922	2026
	0025	0,01444444444	0,032	0,01444444444	0,032	0,01444444444	0,032	2026
	0026	0,09722222222	0,2156	0,09722222222	0,2156	0,09722222222	0,2156	2026
	0027	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	2026
	0028	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,23702777776	0,62159	0,23702777776	0,62159	0,23702777776	0,62159	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6015	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0022	0,08840277778	0,195975	0,08840277778	0,195975	0,08840277778	0,195975	2026
	0023	0,10833333333	0,4805	0,10833333333	0,4805	0,10833333333	0,4805	2026
	0025	0,03611111111	0,08	0,03611111111	0,08	0,03611111111	0,08	2026
	0026	0,24305555556	0,539	0,24305555556	0,539	0,24305555556	0,539	2026
	0027	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	2026
	0028	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,59256944444	1,553975	0,59256944444	1,553975	0,59256944444	1,553975	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6014	0,00025	0,00015	0,00025	0,00015	0,00025	0,00015	2026
	6016	0,178	0,3942	0,178	0,3942	0,178	0,3942	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,39435	0,17825	0,39435	0,17825	0,39435	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0022	0,00424333333	0,0094068	0,00424333333	0,0094068	0,00424333333	0,0094068	2026
	0023	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	2026
	0025	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	2026
	0026	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 61

	0027	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
	0028	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02844333333	0,0745908	0,02844333333	0,0745908	0,02844333333	0,0745908	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
при КРС	0022	0,00424333333	0,0094068	0,00424333333	0,0094068	0,00424333333	0,0094068	2026
	0023	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	2026
	0025	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	2026
	0026	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	2026
	0027	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
	0028	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02844333333	0,0745908	0,02844333333	0,0745908	0,02844333333	0,0745908	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
при КРС	0022	0,04243333333	0,094068	0,04243333333	0,094068	0,04243333333	0,094068	2026
	0023	0,052	0,23064	0,052	0,23064	0,052	0,23064	2026
	0025	0,01733333333	0,0384	0,01733333333	0,0384	0,01733333333	0,0384	2026
	0026	0,11666666667	0,25872	0,11666666667	0,25872	0,11666666667	0,25872	2026
	0027	0,028	0,06204	0,028	0,06204	0,028	0,06204	2026
	0028	0,028	0,06204	0,028	0,06204	0,028	0,06204	2026
Неорганизованные источники								
	6015	0,0065	0,001	0,0065	0,001	0,0065	0,001	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,29093333333	0,746908	0,29093333333	0,746908	0,29093333333	0,746908	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6013	0,005	0,0111	0,005	0,0111	0,005	0,0111	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,005	0,0111	0,005	0,0111	0,005	0,0111	2026
Всего по объекту:		3,114690778	8,0768736	3,114690778	8,0768736	3,114690778	8,0768736	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2,92492277775	7,6704206	2,92492277775	7,6704206	2,92492277775	7,6704206	
Итого по неорганизованным источникам:		0,189768	0,406453	0,189768	0,406453	0,189768	0,406453	



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 62

Таблица 3.39 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата АПР-80 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0029	0,05233333333	0,11601	0,05233333333	0,11601	0,05233333333	0,11601	2026
	0030	0,13	0,5766	0,13	0,5766	0,13	0,5766	2026
	0032	0,04333333333	0,096	0,04333333333	0,096	0,04333333333	0,096	2026
	0033	0,29166666667	0,6468	0,29166666667	0,6468	0,29166666667	0,6468	2026
	0034	0,07	0,1551	0,07	0,1551	0,07	0,1551	2026
	0035	0,07	0,1551	0,07	0,1551	0,07	0,1551	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,65733333333	1,74561	0,65733333333	1,74561	0,65733333333	1,74561	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0029	0,06803333333	0,150813	0,06803333333	0,150813	0,06803333333	0,150813	2026
	0030	0,169	0,74958	0,169	0,74958	0,169	0,74958	2026
	0032	0,05633333333	0,1248	0,05633333333	0,1248	0,05633333333	0,1248	2026
	0033	0,37916666667	0,84084	0,37916666667	0,84084	0,37916666667	0,84084	2026
	0034	0,091	0,20163	0,091	0,20163	0,091	0,20163	2026
	0035	0,091	0,20163	0,091	0,20163	0,091	0,20163	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,85453333333	2,269293	0,85453333333	2,269293	0,85453333333	2,269293	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0029	0,00872222222	0,019335	0,00872222222	0,019335	0,00872222222	0,019335	2026
	0030	0,02166666667	0,0961	0,02166666667	0,0961	0,02166666667	0,0961	2026
	0032	0,00722222222	0,016	0,00722222222	0,016	0,00722222222	0,016	2026
	0033	0,04861111111	0,1078	0,04861111111	0,1078	0,04861111111	0,1078	2026
	0034	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	2026
	0035	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 63

Всего по загрязняющему веществу:		0,10955555556	0,290935	0,10955555556	0,290935	0,10955555556	0,290935	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0029	0,01744444444	0,03867	0,01744444444	0,03867	0,01744444444	0,03867	2026
	0030	0,04333333333	0,1922	0,04333333333	0,1922	0,04333333333	0,1922	2026
	0032	0,01444444444	0,032	0,01444444444	0,032	0,01444444444	0,032	2026
	0033	0,09722222222	0,2156	0,09722222222	0,2156	0,09722222222	0,2156	2026
	0034	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	2026
	0035	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,21911111109	0,58187	0,21911111109	0,58187	0,21911111109	0,58187	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6019	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0029	0,04361111111	0,096675	0,04361111111	0,096675	0,04361111111	0,096675	2026
	0030	0,10833333333	0,4805	0,10833333333	0,4805	0,10833333333	0,4805	2026
	0032	0,03611111111	0,08	0,03611111111	0,08	0,03611111111	0,08	2026
	0033	0,24305555556	0,539	0,24305555556	0,539	0,24305555556	0,539	2026
	0034	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	2026
	0035	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,54777777777	1,454675	0,54777777777	1,454675	0,54777777777	1,454675	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6018	0,00025	0,00015	0,00025	0,00015	0,00025	0,00015	2026
	6020	0,178	0,3942	0,178	0,3942	0,178	0,3942	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,39435	0,17825	0,39435	0,17825	0,39435	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0029	0,00209333333	0,0046404	0,00209333333	0,0046404	0,00209333333	0,0046404	2026
	0030	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	2026
	0032	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	2026
	0033	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 64

	0034	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
	0035	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02629333333	0,0698244	0,02629333333	0,0698244	0,02629333333	0,0698244	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0029	0,00209333333	0,0046404	0,00209333333	0,0046404	0,00209333333	0,0046404	2026
	0030	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	2026
	0032	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	2026
	0033	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	2026
	0034	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
	0035	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02629333333	0,0698244	0,02629333333	0,0698244	0,02629333333	0,0698244	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0029	0,02093333333	0,046404	0,02093333333	0,046404	0,02093333333	0,046404	2026
	0030	0,052	0,23064	0,052	0,23064	0,052	0,23064	2026
	0032	0,01733333333	0,0384	0,01733333333	0,0384	0,01733333333	0,0384	2026
	0033	0,11666666667	0,25872	0,11666666667	0,25872	0,11666666667	0,25872	2026
	0034	0,028	0,06204	0,028	0,06204	0,028	0,06204	2026
	0035	0,028	0,06204	0,028	0,06204	0,028	0,06204	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6019	0,0065	0,0009	0,0065	0,0009	0,0065	0,0009	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,26943333333	0,699144	0,26943333333	0,699144	0,26943333333	0,699144	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6017	0,005	0,0111	0,005	0,0111	0,005	0,0111	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,005	0,0111	0,005	0,0111	0,005	0,0111	2026
Всего по объекту:		2,893599111	7,5866288	2,893599111	7,5866288	2,893599111	7,5866288	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2,70383111107	7,1802758	2,70383111107	7,1802758	2,70383111107	7,1802758	
Итого по неорганизованным источникам:		0,189768	0,406353	0,189768	0,406353	0,189768	0,406353	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 65

Таблица 3.40 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата ТХJ-100 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0036	0,10608333333	0,23517	0,10608333333	0,23517	0,10608333333	0,23517	2026
	0037	0,13	0,5766	0,13	0,5766	0,13	0,5766	2026
	0039	0,04333333333	0,096	0,04333333333	0,096	0,04333333333	0,096	2026
	0040	0,29166666667	0,6468	0,29166666667	0,6468	0,29166666667	0,6468	2026
	0041	0,07	0,1551	0,07	0,1551	0,07	0,1551	2026
	0042	0,07	0,1551	0,07	0,1551	0,07	0,1551	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,71108333333	1,86477	0,71108333333	1,86477	0,71108333333	1,86477	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0036	0,13790833333	0,305721	0,13790833333	0,305721	0,13790833333	0,305721	2026
	0037	0,169	0,74958	0,169	0,74958	0,169	0,74958	2026
	0039	0,05633333333	0,1248	0,05633333333	0,1248	0,05633333333	0,1248	2026
	0040	0,37916666667	0,84084	0,37916666667	0,84084	0,37916666667	0,84084	2026
	0041	0,091	0,20163	0,091	0,20163	0,091	0,20163	2026
	0042	0,091	0,20163	0,091	0,20163	0,091	0,20163	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,92440833333	2,424201	0,92440833333	2,424201	0,92440833333	2,424201	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0036	0,01768055556	0,039195	0,01768055556	0,039195	0,01768055556	0,039195	2026
	0037	0,02166666667	0,0961	0,02166666667	0,0961	0,02166666667	0,0961	2026
	0039	0,00722222222	0,016	0,00722222222	0,016	0,00722222222	0,016	2026
	0040	0,04861111111	0,1078	0,04861111111	0,1078	0,04861111111	0,1078	2026
	0041	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	2026
	0042	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	0,01166666667	0,02585	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 66

Всего по загрязняющему веществу:		0,1185138889	0,310795	0,1185138889	0,310795	0,1185138889	0,310795	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
при КРС	0036	0,03536111111	0,07839	0,03536111111	0,07839	0,03536111111	0,07839	2026
	0037	0,04333333333	0,1922	0,04333333333	0,1922	0,04333333333	0,1922	2026
	0039	0,01444444444	0,032	0,01444444444	0,032	0,01444444444	0,032	2026
	0040	0,09722222222	0,2156	0,09722222222	0,2156	0,09722222222	0,2156	2026
	0041	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	2026
	0042	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	0,02333333333	0,0517	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,23702777776	0,62159	0,23702777776	0,62159	0,23702777776	0,62159	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6023	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
при КРС	0036	0,08840277778	0,195975	0,08840277778	0,195975	0,08840277778	0,195975	2026
	0037	0,10833333333	0,4805	0,10833333333	0,4805	0,10833333333	0,4805	2026
	0039	0,03611111111	0,08	0,03611111111	0,08	0,03611111111	0,08	2026
	0040	0,24305555556	0,539	0,24305555556	0,539	0,24305555556	0,539	2026
	0041	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	2026
	0042	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	0,05833333333	0,12925	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,59256944444	1,553975	0,59256944444	1,553975	0,59256944444	1,553975	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6022	0,00025	0,00015	0,00025	0,00015	0,00025	0,00015	2026
	6024	0,178	0,3942	0,178	0,3942	0,178	0,3942	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,39435	0,17825	0,39435	0,17825	0,39435	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
при КРС	0036	0,00424333333	0,0094068	0,00424333333	0,0094068	0,00424333333	0,0094068	2026
	0037	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	2026
	0039	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	2026
	0040	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 67

	0041	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
	0042	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02844333333	0,0745908	0,02844333333	0,0745908	0,02844333333	0,0745908	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
при КРС	0036	0,00424333333	0,0094068	0,00424333333	0,0094068	0,00424333333	0,0094068	2026
	0037	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	0,0052	0,023064	2026
	0039	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	0,00173333333	0,00384	2026
	0040	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	0,01166666667	0,025872	2026
	0041	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
	0042	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	0,0028	0,006204	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02844333333	0,0745908	0,02844333333	0,0745908	0,02844333333	0,0745908	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
при КРС	0036	0,04243333333	0,094068	0,04243333333	0,094068	0,04243333333	0,094068	2026
	0037	0,052	0,23064	0,052	0,23064	0,052	0,23064	2026
	0039	0,01733333333	0,0384	0,01733333333	0,0384	0,01733333333	0,0384	2026
	0040	0,11666666667	0,25872	0,11666666667	0,25872	0,11666666667	0,25872	2026
	0041	0,028	0,06204	0,028	0,06204	0,028	0,06204	2026
	0042	0,028	0,06204	0,028	0,06204	0,028	0,06204	2026
Неорганизованные источники								
	6023	0,0065	0,001	0,0065	0,001	0,0065	0,001	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,29093333333	0,746908	0,29093333333	0,746908	0,29093333333	0,746908	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6021	0,005	0,0111	0,005	0,0111	0,005	0,0111	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,005	0,0111	0,005	0,0111	0,005	0,0111	2026
Всего по объекту:		3,114690778	8,0768736	3,114690778	8,0768736	3,114690778	8,0768736	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2,92492277775	7,6704206	2,92492277775	7,6704206	2,92492277775	7,6704206	
Итого по неорганизованным источникам:		0,189768	0,406453	0,189768	0,406453	0,189768	0,406453	



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 68

Таблица 3.41 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата УПА-60 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
при КРС	0052	0,10608333333	0,30186	0,10608333333	0,30186	0,10608333333	0,30186	2026
	0053	0,13	0,2199	0,13	0,2199	0,13	0,2199	2026
	0054	0,04333333333	0,0366	0,04333333333	0,0366	0,04333333333	0,0366	2026
	0055	0,29166666667	0,2469	0,29166666667	0,2469	0,29166666667	0,2469	2026
	0056	0,07	0,0591	0,07	0,0591	0,07	0,0591	2026
	0057	0,07	0,0591	0,07	0,0591	0,07	0,0591	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,71108333333	0,92346	0,71108333333	0,92346	0,71108333333	0,92346	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
при КРС	0052	0,13790833333	0,392418	0,13790833333	0,392418	0,13790833333	0,392418	2026
	0053	0,169	0,28587	0,169	0,28587	0,169	0,28587	2026
	0054	0,05633333333	0,04758	0,05633333333	0,04758	0,05633333333	0,04758	2026
	0055	0,37916666667	0,32097	0,37916666667	0,32097	0,37916666667	0,32097	2026
	0056	0,091	0,07683	0,091	0,07683	0,091	0,07683	2026
	0057	0,091	0,07683	0,091	0,07683	0,091	0,07683	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,92440833333	1,200498	0,92440833333	1,200498	0,92440833333	1,200498	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
при КРС	0052	0,01768055556	0,05031	0,01768055556	0,05031	0,01768055556	0,05031	2026
	0053	0,02166666667	0,03665	0,02166666667	0,03665	0,02166666667	0,03665	2026
	0054	0,00722222222	0,0061	0,00722222222	0,0061	0,00722222222	0,0061	2026
	0055	0,04861111111	0,04115	0,04861111111	0,04115	0,04861111111	0,04115	2026
	0056	0,01166666667	0,00985	0,01166666667	0,00985	0,01166666667	0,00985	2026
	0057	0,01166666667	0,00985	0,01166666667	0,00985	0,01166666667	0,00985	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,1185138889	0,15391	0,1185138889	0,15391	0,1185138889	0,15391	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 69

(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
при КРС	0052	0,03536111111	0,10062	0,03536111111	0,10062	0,03536111111	0,10062	2026
	0053	0,04333333333	0,0733	0,04333333333	0,0733	0,04333333333	0,0733	2026
	0054	0,01444444444	0,0122	0,01444444444	0,0122	0,01444444444	0,0122	2026
	0055	0,09722222222	0,0823	0,09722222222	0,0823	0,09722222222	0,0823	2026
	0056	0,02333333333	0,0197	0,02333333333	0,0197	0,02333333333	0,0197	2026
	0057	0,02333333333	0,0197	0,02333333333	0,0197	0,02333333333	0,0197	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,23702777776	0,30782	0,23702777776	0,30782	0,23702777776	0,30782	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6029	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
при КРС	0052	0,08840277778	0,25155	0,08840277778	0,25155	0,08840277778	0,25155	2026
	0053	0,10833333333	0,18325	0,10833333333	0,18325	0,10833333333	0,18325	2026
	0054	0,03611111111	0,0305	0,03611111111	0,0305	0,03611111111	0,0305	2026
	0055	0,24305555556	0,20575	0,24305555556	0,20575	0,24305555556	0,20575	2026
	0056	0,05833333333	0,04925	0,05833333333	0,04925	0,05833333333	0,04925	2026
	0057	0,05833333333	0,04925	0,05833333333	0,04925	0,05833333333	0,04925	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,59256944444	0,76955	0,59256944444	0,76955	0,59256944444	0,76955	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6028	0,00025	0,00006	0,00025	0,00006	0,00025	0,00006	2026
	6030	0,178	0,1504	0,178	0,1504	0,178	0,1504	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,15046	0,17825	0,15046	0,17825	0,15046	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
при КРС	0052	0,00424333333	0,0120744	0,00424333333	0,0120744	0,00424333333	0,0120744	2026
	0053	0,0052	0,008796	0,0052	0,008796	0,0052	0,008796	2026
	0054	0,00173333333	0,001464	0,00173333333	0,001464	0,00173333333	0,001464	2026
	0055	0,01166666667	0,009876	0,01166666667	0,009876	0,01166666667	0,009876	2026
	0056	0,0028	0,002364	0,0028	0,002364	0,0028	0,002364	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 70

	0057	0,0028	0,002364	0,0028	0,002364	0,0028	0,002364	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02844333333	0,0369384	0,02844333333	0,0369384	0,02844333333	0,0369384	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
при КРС	0052	0,00424333333	0,0120744	0,00424333333	0,0120744	0,00424333333	0,0120744	2026
	0053	0,0052	0,008796	0,0052	0,008796	0,0052	0,008796	2026
	0054	0,00173333333	0,001464	0,00173333333	0,001464	0,00173333333	0,001464	2026
	0055	0,01166666667	0,009876	0,01166666667	0,009876	0,01166666667	0,009876	2026
	0056	0,0028	0,002364	0,0028	0,002364	0,0028	0,002364	2026
	0057	0,0028	0,002364	0,0028	0,002364	0,0028	0,002364	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02844333333	0,0369384	0,02844333333	0,0369384	0,02844333333	0,0369384	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
при КРС	0052	0,04243333333	0,120744	0,04243333333	0,120744	0,04243333333	0,120744	2026
	0053	0,052	0,08796	0,052	0,08796	0,052	0,08796	2026
	0054	0,01733333333	0,01464	0,01733333333	0,01464	0,01733333333	0,01464	2026
	0055	0,11666666667	0,09876	0,11666666667	0,09876	0,11666666667	0,09876	2026
	0056	0,028	0,02364	0,028	0,02364	0,028	0,02364	2026
	0057	0,028	0,02364	0,028	0,02364	0,028	0,02364	2026
Неорганизованные источники								
	6029	0,0065	0,0008	0,0065	0,0008	0,0065	0,0008	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,29093333333	0,370184	0,29093333333	0,370184	0,29093333333	0,370184	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6027	0,0055	0,0046	0,0055	0,0046	0,0055	0,0046	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0055	0,0046	0,0055	0,0046	0,0055	0,0046	2026
Всего по объекту:		3,115190778	3,9543608	3,115190778	3,9543608	3,115190778	3,9543608	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2,92492277775	3,7984988	2,92492277775	3,7984988	2,92492277775	3,7984988	
Итого по неорганизованным источникам:		0,190268	0,155862	0,190268	0,155862	0,190268	0,155862	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 71

Таблица 3.42 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата БАРС-50 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
при КРС	0058	0,32916666667	1,1376	0,32916666667	1,1376	0,32916666667	1,1376	2026
	0059	0,13	0,8985	0,13	0,8985	0,13	0,8985	2026
	0060	0,04333333333	0,1497	0,04333333333	0,1497	0,04333333333	0,1497	2026
	0061	0,29166666667	1,008	0,29166666667	1,008	0,29166666667	1,008	2026
	0062	0,07	0,2418	0,07	0,2418	0,07	0,2418	2026
	0063	0,07	0,2418	0,07	0,2418	0,07	0,2418	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,93416666667	3,6774	0,93416666667	3,6774	0,93416666667	3,6774	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
при КРС	0058	0,42791666667	1,47888	0,42791666667	1,47888	0,42791666667	1,47888	2026
	0059	0,169	1,16805	0,169	1,16805	0,169	1,16805	2026
	0060	0,05633333333	0,19461	0,05633333333	0,19461	0,05633333333	0,19461	2026
	0061	0,37916666667	1,3104	0,37916666667	1,3104	0,37916666667	1,3104	2026
	0062	0,091	0,31434	0,091	0,31434	0,091	0,31434	2026
	0063	0,091	0,31434	0,091	0,31434	0,091	0,31434	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,21441666667	4,78062	1,21441666667	4,78062	1,21441666667	4,78062	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
при КРС	0058	0,05486111111	0,1896	0,05486111111	0,1896	0,05486111111	0,1896	2026
	0059	0,02166666667	0,14975	0,02166666667	0,14975	0,02166666667	0,14975	2026
	0060	0,00722222222	0,02495	0,00722222222	0,02495	0,00722222222	0,02495	2026
	0061	0,04861111111	0,168	0,04861111111	0,168	0,04861111111	0,168	2026
	0062	0,01166666667	0,0403	0,01166666667	0,0403	0,01166666667	0,0403	2026
	0063	0,01166666667	0,0403	0,01166666667	0,0403	0,01166666667	0,0403	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,15569444445	0,6129	0,15569444445	0,6129	0,15569444445	0,6129	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 72

(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0058	0,10972222222	0,3792	0,10972222222	0,3792	0,10972222222	0,3792	2026
	0059	0,04333333333	0,2995	0,04333333333	0,2995	0,04333333333	0,2995	2026
	0060	0,01444444444	0,0499	0,01444444444	0,0499	0,01444444444	0,0499	2026
	0061	0,09722222222	0,336	0,09722222222	0,336	0,09722222222	0,336	2026
	0062	0,02333333333	0,0806	0,02333333333	0,0806	0,02333333333	0,0806	2026
	0063	0,02333333333	0,0806	0,02333333333	0,0806	0,02333333333	0,0806	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,31138888887	1,2258	0,31138888887	1,2258	0,31138888887	1,2258	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6033	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0058	0,27430555556	0,948	0,27430555556	0,948	0,27430555556	0,948	2026
	0059	0,10833333333	0,74875	0,10833333333	0,74875	0,10833333333	0,74875	2026
	0060	0,03611111111	0,12475	0,03611111111	0,12475	0,03611111111	0,12475	2026
	0061	0,24305555556	0,84	0,24305555556	0,84	0,24305555556	0,84	2026
	0062	0,05833333333	0,2015	0,05833333333	0,2015	0,05833333333	0,2015	2026
	0063	0,05833333333	0,2015	0,05833333333	0,2015	0,05833333333	0,2015	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,77847222222	3,0645	0,77847222222	3,0645	0,77847222222	3,0645	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6032	0,00025	0,00023	0,00025	0,00023	0,00025	0,00023	2026
	6034	0,178	0,6144	0,178	0,6144	0,178	0,6144	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,61463	0,17825	0,61463	0,17825	0,61463	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0058	0,01316666667	0,045504	0,01316666667	0,045504	0,01316666667	0,045504	2026
	0059	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	2026
	0060	0,00173333333	0,005988	0,00173333333	0,005988	0,00173333333	0,005988	2026
	0061	0,01166666667	0,04032	0,01166666667	0,04032	0,01166666667	0,04032	2026
	0062	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 73

	0063	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,03736666667	0,147096	0,03736666667	0,147096	0,03736666667	0,147096	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0058	0,01316666667	0,045504	0,01316666667	0,045504	0,01316666667	0,045504	2026
	0059	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	2026
	0060	0,001733333333	0,005988	0,001733333333	0,005988	0,001733333333	0,005988	2026
	0061	0,01166666667	0,04032	0,01166666667	0,04032	0,01166666667	0,04032	2026
	0062	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026
	0063	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,03736666667	0,147096	0,03736666667	0,147096	0,03736666667	0,147096	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0058	0,13166666667	0,45504	0,13166666667	0,45504	0,13166666667	0,45504	2026
	0059	0,052	0,3594	0,052	0,3594	0,052	0,3594	2026
	0060	0,017333333333	0,05988	0,017333333333	0,05988	0,017333333333	0,05988	2026
	0061	0,11666666667	0,4032	0,11666666667	0,4032	0,11666666667	0,4032	2026
	0062	0,028	0,09672	0,028	0,09672	0,028	0,09672	2026
	0063	0,028	0,09672	0,028	0,09672	0,028	0,09672	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6033	0,0065	0,001	0,0065	0,001	0,0065	0,001	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,38016666667	1,47196	0,38016666667	1,47196	0,38016666667	1,47196	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6031	0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	2026
Всего по объекту:		4,032206889	15,758905	4,032206889	15,758905	4,032206889	15,758905	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		3,84253888889	15,126372	3,84253888889	15,126372	3,84253888889	15,126372	
Итого по неорганизованным источникам:		0,189668	0,632533	0,189668	0,632533	0,189668	0,632533	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 74

Таблица 3.43 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата БАРС-80 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
при КРС	0064	0,32916666667	1,1376	0,32916666667	1,1376	0,32916666667	1,1376	2026
	0065	0,13	0,8985	0,13	0,8985	0,13	0,8985	2026
	0066	0,04333333333	0,1497	0,04333333333	0,1497	0,04333333333	0,1497	2026
	0067	0,29166666667	1,008	0,29166666667	1,008	0,29166666667	1,008	2026
	0068	0,07	0,2418	0,07	0,2418	0,07	0,2418	2026
	0069	0,07	0,2418	0,07	0,2418	0,07	0,2418	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,93416666667	3,6774	0,93416666667	3,6774	0,93416666667	3,6774	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
при КРС	0064	0,42791666667	1,47888	0,42791666667	1,47888	0,42791666667	1,47888	2026
	0065	0,169	1,16805	0,169	1,16805	0,169	1,16805	2026
	0066	0,05633333333	0,19461	0,05633333333	0,19461	0,05633333333	0,19461	2026
	0067	0,37916666667	1,3104	0,37916666667	1,3104	0,37916666667	1,3104	2026
	0068	0,091	0,31434	0,091	0,31434	0,091	0,31434	2026
	0069	0,091	0,31434	0,091	0,31434	0,091	0,31434	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,21441666667	4,78062	1,21441666667	4,78062	1,21441666667	4,78062	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
при КРС	0064	0,05486111111	0,1896	0,05486111111	0,1896	0,05486111111	0,1896	2026
	0065	0,02166666667	0,14975	0,02166666667	0,14975	0,02166666667	0,14975	2026
	0066	0,00722222222	0,02495	0,00722222222	0,02495	0,00722222222	0,02495	2026
	0067	0,04861111111	0,168	0,04861111111	0,168	0,04861111111	0,168	2026
	0068	0,01166666667	0,0403	0,01166666667	0,0403	0,01166666667	0,0403	2026
	0069	0,01166666667	0,0403	0,01166666667	0,0403	0,01166666667	0,0403	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,15569444445	0,6129	0,15569444445	0,6129	0,15569444445	0,6129	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 75

(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0064	0,1097222222	0,3792	0,1097222222	0,3792	0,1097222222	0,3792	2026
	0065	0,0433333333	0,2995	0,0433333333	0,2995	0,0433333333	0,2995	2026
	0066	0,0144444444	0,0499	0,0144444444	0,0499	0,0144444444	0,0499	2026
	0067	0,0972222222	0,336	0,0972222222	0,336	0,0972222222	0,336	2026
	0068	0,0233333333	0,0806	0,0233333333	0,0806	0,0233333333	0,0806	2026
	0069	0,0233333333	0,0806	0,0233333333	0,0806	0,0233333333	0,0806	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,3113888887	1,2258	0,3113888887	1,2258	0,3113888887	1,2258	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6037	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0064	0,2743055556	0,948	0,2743055556	0,948	0,2743055556	0,948	2026
	0065	0,1083333333	0,74875	0,1083333333	0,74875	0,1083333333	0,74875	2026
	0066	0,0361111111	0,12475	0,0361111111	0,12475	0,0361111111	0,12475	2026
	0067	0,2430555556	0,84	0,2430555556	0,84	0,2430555556	0,84	2026
	0068	0,0583333333	0,2015	0,0583333333	0,2015	0,0583333333	0,2015	2026
	0069	0,0583333333	0,2015	0,0583333333	0,2015	0,0583333333	0,2015	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,7784722222	3,0645	0,7784722222	3,0645	0,7784722222	3,0645	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6036	0,00025	0,00023	0,00025	0,00023	0,00025	0,00023	2026
	6038	0,178	0,6144	0,178	0,6144	0,178	0,6144	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,61463	0,17825	0,61463	0,17825	0,61463	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0064	0,0131666667	0,045504	0,0131666667	0,045504	0,0131666667	0,045504	2026
	0065	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	2026
	0066	0,0017333333	0,005988	0,0017333333	0,005988	0,0017333333	0,005988	2026
	0067	0,0116666667	0,04032	0,0116666667	0,04032	0,0116666667	0,04032	2026
	0068	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 76

	0069	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,03736666667	0,147096	0,03736666667	0,147096	0,03736666667	0,147096	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
при КРС	0064	0,01316666667	0,045504	0,01316666667	0,045504	0,01316666667	0,045504	2026
	0065	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	2026
	0066	0,001733333333	0,005988	0,001733333333	0,005988	0,001733333333	0,005988	2026
	0067	0,01166666667	0,04032	0,01166666667	0,04032	0,01166666667	0,04032	2026
	0068	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026
	0069	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,03736666667	0,147096	0,03736666667	0,147096	0,03736666667	0,147096	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
при КРС	0064	0,13166666667	0,45504	0,13166666667	0,45504	0,13166666667	0,45504	2026
	0065	0,052	0,3594	0,052	0,3594	0,052	0,3594	2026
	0066	0,017333333333	0,05988	0,017333333333	0,05988	0,017333333333	0,05988	2026
	0067	0,11666666667	0,4032	0,11666666667	0,4032	0,11666666667	0,4032	2026
	0068	0,028	0,09672	0,028	0,09672	0,028	0,09672	2026
	0069	0,028	0,09672	0,028	0,09672	0,028	0,09672	2026
Неорганизованные источники								
	6037	0,0065	0,001	0,0065	0,001	0,0065	0,001	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,38016666667	1,47196	0,38016666667	1,47196	0,38016666667	1,47196	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6035	0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	2026
Всего по объекту:		4,032206889	15,758905	4,032206889	15,758905	4,032206889	15,758905	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		3,84253888889	15,126372	3,84253888889	15,126372	3,84253888889	15,126372	
Итого по неорганизованным источникам:		0,189668	0,632533	0,189668	0,632533	0,189668	0,632533	



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 77

Таблица 3.44 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС подъемного агрегата БАРС-100 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0070	0,4533333333	1,56672	0,4533333333	1,56672	0,4533333333	1,56672	2026
	0071	0,13	0,8985	0,13	0,8985	0,13	0,8985	2026
	0072	0,0433333333	0,1497	0,0433333333	0,1497	0,0433333333	0,1497	2026
	0073	0,2916666667	1,008	0,2916666667	1,008	0,2916666667	1,008	2026
	0074	0,07	0,2418	0,07	0,2418	0,07	0,2418	2026
	0075	0,07	0,2418	0,07	0,2418	0,07	0,2418	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,0583333333	4,10652	1,0583333333	4,10652	1,0583333333	4,10652	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0070	0,5893333333	2,036736	0,5893333333	2,036736	0,5893333333	2,036736	2026
	0071	0,169	1,16805	0,169	1,16805	0,169	1,16805	2026
	0072	0,0563333333	0,19461	0,0563333333	0,19461	0,0563333333	0,19461	2026
	0073	0,3791666667	1,3104	0,3791666667	1,3104	0,3791666667	1,3104	2026
	0074	0,091	0,31434	0,091	0,31434	0,091	0,31434	2026
	0075	0,091	0,31434	0,091	0,31434	0,091	0,31434	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,3758333333	5,338476	1,3758333333	5,338476	1,3758333333	5,338476	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0070	0,0755555556	0,26112	0,0755555556	0,26112	0,0755555556	0,26112	2026
	0071	0,0216666667	0,14975	0,0216666667	0,14975	0,0216666667	0,14975	2026
	0072	0,0072222222	0,02495	0,0072222222	0,02495	0,0072222222	0,02495	2026
	0073	0,0486111111	0,168	0,0486111111	0,168	0,0486111111	0,168	2026
	0074	0,0116666667	0,0403	0,0116666667	0,0403	0,0116666667	0,0403	2026
	0075	0,0116666667	0,0403	0,0116666667	0,0403	0,0116666667	0,0403	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,1763888889	0,68442	0,1763888889	0,68442	0,1763888889	0,68442	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 78

(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0070	0,151111111111	0,52224	0,151111111111	0,52224	0,151111111111	0,52224	2026
	0071	0,043333333333	0,2995	0,043333333333	0,2995	0,043333333333	0,2995	2026
	0072	0,014444444444	0,0499	0,014444444444	0,0499	0,014444444444	0,0499	2026
	0073	0,097222222222	0,336	0,097222222222	0,336	0,097222222222	0,336	2026
	0074	0,023333333333	0,0806	0,023333333333	0,0806	0,023333333333	0,0806	2026
	0075	0,023333333333	0,0806	0,023333333333	0,0806	0,023333333333	0,0806	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,352777777776	1,36884	0,352777777776	1,36884	0,352777777776	1,36884	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6041	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	0,000018	0,000003	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0070	0,377777777778	1,3056	0,377777777778	1,3056	0,377777777778	1,3056	2026
	0071	0,108333333333	0,74875	0,108333333333	0,74875	0,108333333333	0,74875	2026
	0072	0,036111111111	0,12475	0,036111111111	0,12475	0,036111111111	0,12475	2026
	0073	0,243055555556	0,84	0,243055555556	0,84	0,243055555556	0,84	2026
	0074	0,058333333333	0,2015	0,058333333333	0,2015	0,058333333333	0,2015	2026
	0075	0,058333333333	0,2015	0,058333333333	0,2015	0,058333333333	0,2015	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,881944444444	3,4221	0,881944444444	3,4221	0,881944444444	3,4221	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	6040	0,00025	0,00023	0,00025	0,00023	0,00025	0,00023	2026
	6042	0,178	0,6144	0,178	0,6144	0,178	0,6144	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17825	0,61463	0,17825	0,61463	0,17825	0,61463	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при КРС	0070	0,018133333333	0,0626688	0,018133333333	0,0626688	0,018133333333	0,0626688	2026
	0071	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	2026
	0072	0,001733333333	0,005988	0,001733333333	0,005988	0,001733333333	0,005988	2026
	0073	0,011666666667	0,04032	0,011666666667	0,04032	0,011666666667	0,04032	2026
	0074	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 79

	0075	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,04233333333	0,1642608	0,04233333333	0,1642608	0,04233333333	0,1642608	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
при КРС	0070	0,01813333333	0,0626688	0,01813333333	0,0626688	0,01813333333	0,0626688	2026
	0071	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	0,0052	0,03594	2026
	0072	0,00173333333	0,005988	0,00173333333	0,005988	0,00173333333	0,005988	2026
	0073	0,01166666667	0,04032	0,01166666667	0,04032	0,01166666667	0,04032	2026
	0074	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026
	0075	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	0,0028	0,009672	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,04233333333	0,1642608	0,04233333333	0,1642608	0,04233333333	0,1642608	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
при КРС	0070	0,18133333333	0,626688	0,18133333333	0,626688	0,18133333333	0,626688	2026
	0071	0,052	0,3594	0,052	0,3594	0,052	0,3594	2026
	0072	0,01733333333	0,05988	0,01733333333	0,05988	0,01733333333	0,05988	2026
	0073	0,11666666667	0,4032	0,11666666667	0,4032	0,11666666667	0,4032	2026
	0074	0,028	0,09672	0,028	0,09672	0,028	0,09672	2026
	0075	0,028	0,09672	0,028	0,09672	0,028	0,09672	2026
Неорганизованные источники								
	6041	0,0065	0,001	0,0065	0,001	0,0065	0,001	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,42983333333	1,643608	0,42983333333	1,643608	0,42983333333	1,643608	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Неорганизованные источники								
при КРС	6039	0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	0,0049	0,0169	2026
Всего по объекту:		4,542945778	17,5240186	4,542945778	17,5240186	4,542945778	17,5240186	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		4,35327777775	16,8914856	4,35327777775	16,8914856	4,35327777775	16,8914856	
Итого по неорганизованным источникам:		0,189668	0,632533	0,189668	0,632533	0,189668	0,632533	



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 80

Таблица 3.45 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при ГРП подъемного агрегата УПА-60/80 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0043	0,05233333333	0,00075	0,05233333333	0,00075	0,05233333333	0,00075	2026
	0044	0,1	0,0006	0,1	0,0006	0,1	0,0006	2026
	0045	0,35833333333	0,0078	0,35833333333	0,0078	0,35833333333	0,0078	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,51066666666	0,00915	0,51066666666	0,00915	0,51066666666	0,00915	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0043	0,06803333333	0,000975	0,06803333333	0,000975	0,06803333333	0,000975	2026
	0044	0,13	0,00078	0,13	0,00078	0,13	0,00078	2026
	0045	0,46583333333	0,01014	0,46583333333	0,01014	0,46583333333	0,01014	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,66386666666	0,011895	0,66386666666	0,011895	0,66386666666	0,011895	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0043	0,00872222222	0,000125	0,00872222222	0,000125	0,00872222222	0,000125	2026
	0044	0,01666666667	0,0001	0,01666666667	0,0001	0,01666666667	0,0001	2026
	0045	0,05972222222	0,0013	0,05972222222	0,0013	0,05972222222	0,0013	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,08511111111	0,001525	0,08511111111	0,001525	0,08511111111	0,001525	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0043	0,01744444444	0,00025	0,01744444444	0,00025	0,01744444444	0,00025	2026
	0044	0,03333333333	0,0002	0,03333333333	0,0002	0,03333333333	0,0002	2026
	0045	0,11944444444	0,0026	0,11944444444	0,0026	0,11944444444	0,0026	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17022222221	0,00305	0,17022222221	0,00305	0,17022222221	0,00305	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	6025	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	2026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 81

Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0043	0,04361111111	0,000625	0,04361111111	0,000625	0,04361111111	0,000625	2026
	0044	0,08333333333	0,0005	0,08333333333	0,0005	0,08333333333	0,0005	2026
	0045	0,29861111111	0,0065	0,29861111111	0,0065	0,29861111111	0,0065	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,42555555555	0,007625	0,42555555555	0,007625	0,42555555555	0,007625	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0043	0,00209333333	0,00003	0,00209333333	0,00003	0,00209333333	0,00003	2026
	0044	0,004	0,000024	0,004	0,000024	0,004	0,000024	2026
	0045	0,01433333333	0,000312	0,01433333333	0,000312	0,01433333333	0,000312	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02042666666	0,000366	0,02042666666	0,000366	0,02042666666	0,000366	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0043	0,00209333333	0,00003	0,00209333333	0,00003	0,00209333333	0,00003	2026
	0044	0,004	0,000024	0,004	0,000024	0,004	0,000024	2026
	0045	0,01433333333	0,000312	0,01433333333	0,000312	0,01433333333	0,000312	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02042666666	0,000366	0,02042666666	0,000366	0,02042666666	0,000366	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0043	0,02093333333	0,0003	0,02093333333	0,0003	0,02093333333	0,0003	2026
	0044	0,04	0,00024	0,04	0,00024	0,04	0,00024	2026
	0045	0,14333333333	0,00312	0,14333333333	0,00312	0,14333333333	0,00312	2026
Неорганизованные источники								
	6025	0,0065	0,0008	0,0065	0,0008	0,0065	0,0008	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,21076666666	0,00446	0,21076666666	0,00446	0,21076666666	0,00446	2026
Всего по объекту:		2,107060222	0,038439	2,107060222	0,038439	2,107060222	0,038439	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2,10054222217	0,037637	2,10054222217	0,037637	2,10054222217	0,037637	
Итого по неорганизованным источникам:		0,006518	0,000802	0,006518	0,000802	0,006518	0,000802	



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 82

Таблица 3.46 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при ГРП подъемного агрегата УПА-60 НГДУ «Жылыоймунайгаз» на 2026г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0048	0,05233333333	0,00075	0,05233333333	0,00075	0,05233333333	0,00075	2026
	0049	0,1	0,0006	0,1	0,0006	0,1	0,0006	2026
	0050	0,35833333333	0,0078	0,35833333333	0,0078	0,35833333333	0,0078	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,51066666666	0,00915	0,51066666666	0,00915	0,51066666666	0,00915	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0048	0,06803333333	0,000975	0,06803333333	0,000975	0,06803333333	0,000975	2026
	0049	0,13	0,00078	0,13	0,00078	0,13	0,00078	2026
	0050	0,46583333333	0,01014	0,46583333333	0,01014	0,46583333333	0,01014	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,66386666666	0,011895	0,66386666666	0,011895	0,66386666666	0,011895	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0048	0,00872222222	0,000125	0,00872222222	0,000125	0,00872222222	0,000125	2026
	0049	0,01666666667	0,0001	0,01666666667	0,0001	0,01666666667	0,0001	2026
	0050	0,05972222222	0,0013	0,05972222222	0,0013	0,05972222222	0,0013	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,08511111111	0,001525	0,08511111111	0,001525	0,08511111111	0,001525	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0048	0,01744444444	0,00025	0,01744444444	0,00025	0,01744444444	0,00025	2026
	0049	0,03333333333	0,0002	0,03333333333	0,0002	0,03333333333	0,0002	2026
	0050	0,11944444444	0,0026	0,11944444444	0,0026	0,11944444444	0,0026	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,17022222221	0,00305	0,17022222221	0,00305	0,17022222221	0,00305	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 83

при ГРП	6026	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0048	0,043611111111	0,000625	0,043611111111	0,000625	0,043611111111	0,000625	2026
	0049	0,083333333333	0,0005	0,083333333333	0,0005	0,083333333333	0,0005	2026
	0050	0,298611111111	0,0065	0,298611111111	0,0065	0,298611111111	0,0065	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,425555555555	0,007625	0,425555555555	0,007625	0,425555555555	0,007625	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0048	0,002093333333	0,00003	0,002093333333	0,00003	0,002093333333	0,00003	2026
	0049	0,004	0,000024	0,004	0,000024	0,004	0,000024	2026
	0050	0,014333333333	0,000312	0,014333333333	0,000312	0,014333333333	0,000312	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,020426666666	0,000366	0,020426666666	0,000366	0,020426666666	0,000366	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0048	0,002093333333	0,00003	0,002093333333	0,00003	0,002093333333	0,00003	2026
	0049	0,004	0,000024	0,004	0,000024	0,004	0,000024	2026
	0050	0,014333333333	0,000312	0,014333333333	0,000312	0,014333333333	0,000312	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,020426666666	0,000366	0,020426666666	0,000366	0,020426666666	0,000366	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
при ГРП	0048	0,020933333333	0,0003	0,020933333333	0,0003	0,020933333333	0,0003	2026
	0049	0,04	0,00024	0,04	0,00024	0,04	0,00024	2026
	0050	0,143333333333	0,00312	0,143333333333	0,00312	0,143333333333	0,00312	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6026	0,0065	0,0008	0,0065	0,0008	0,0065	0,0008	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,210766666666	0,00446	0,210766666666	0,00446	0,210766666666	0,00446	2026
Всего по объекту:		2,107060222	0,038439	2,107060222	0,038439	2,107060222	0,038439	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2,10054222217	0,037637	2,10054222217	0,037637	2,10054222217	0,037637	
Итого по неорганизованным источникам:		0,006518	0,000802	0,006518	0,000802	0,006518	0,000802	

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 84

3.8 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлен в приложении №1.

3.9 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

В процессе разработки раздела ООС, была проведена оценка современного состояния окружающей среды территории по результатам фондовых материалов и натурных исследований, определены характеристики намечаемой хозяйственной деятельности, выявлены возможные потенциальные воздействия от проектируемых работ.

В результате намечаемой хозяйственной деятельности с учетом выполнения природоохранных мероприятий наблюдаются остаточные последствия воздействий. Оценку значимости остаточных последствий можно проводить по следующей шкале:

Величина:

- пренебрежимо малая: без последствий;
- малая: природные ресурсы могут восстановиться в течение 1 сезона;
- незначительная: ресурсы восстановятся, если будут приняты соответствующие природоохранные меры;
- значительная: значительный уровень природным ресурсам, требующий интенсивных мер по снижению воздействия.

Зона влияния:

- локального масштаба: воздействия проявляются только в области непосредственной деятельности;
- небольшого масштаба: в радиусе 100 м от границ производственной активности;
- регионального масштаба: воздействие значительно выходит за границы активности.

Продолжительность воздействия:

- короткая: только в течение проводимых работ (срок проведения работ);
- средняя: 1-3 года;
- длительная: больше 3-х лет.

Для оценки воздействия проектируемых работ по каждому природному ресурсу используются вышеприведенные категории.

В рассматриваемом разделе ООС представлены возможные потенциальные воздействия на компоненты окружающей среды при бурении и сопутствующих бурению работ:

- на атмосферный воздух;
- физическое (шумовое);
- на геологическую среду;
- на поверхностные и подземные воды;
- на почвенный покров и почву;
- на растительный покров;
- на социально-экономическую ситуацию (состояние здоровья населения);

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 85

- на памятники истории и культуры.

Климат района резкоконтинентальный с продолжительной холодной зимой устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры.

При проведении инвентаризации источников выбросов вредных веществ планируемого производства, выявлены источники загрязняющих веществ и оценено их воздействие на воздушный бассейн района. На территории объекта имеют место как стационарные, так и передвижные источники.

В процессе выполнения работ возможно кратковременное локальное загрязнение атмосферного воздуха, связанное с эксплуатацией строительной и вспомогательной техники, а также с проведением технологических операций. Основными источниками выбросов являются дизельные двигатели машин и механизмов, а также возможные испарения летучих органических соединений при обращении с остатками углеводородов.

К стационарным источникам, вносящим основной вклад в валовые выбросы предприятия относятся буровая установка и дизельная электростанция.

Основными компонентами загрязняющих веществ являются:

- оксид азота (29,09 %);
- диоксид азота (23,38 %);
- углеводород C1-C5 (5,135 %);
- углерод оксид (18,15 %).

Характер воздействия. Воздействие на атмосферный воздух носит локальный характер, то есть воздействие этих источников проявляется в радиусе меньше 1000 м, в пределах нормативной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет кратковременным.

Уровень воздействия. Содержание загрязняющих веществ в отходящих газах проектируемого объекта соответствует нормативным требованиям. Так как работы носят временный характер, то зона проведения работ рассматривается как рабочая зона.

Анализ данных расчета выбросов вредных веществ в атмосферу показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в целом не превышает нормативных требований к воздуху в рабочей зоне.

Уровень воздействия – незначительный.

Природоохранные мероприятия. При проведении работ с минимальными воздействиями на атмосферный воздух необходимо строгое выполнение проектных решений. По результатам расчетов рассеивания приземных концентраций жилые вагоны следует расположить на расстоянии не менее 154 м от площадки буровой, с учетом розы ветров.

Остаточные последствия. Остаточные последствия воздействия на качество атмосферного воздуха будут минимальными при условии выполнения проектируемых рекомендаций по охране атмосферного воздуха.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 86

3.10 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

Согласно Экологическому кодексу (статья 182 п.1) операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Экологический мониторинг осуществляется на систематической основе в целях:

1) оценки качества окружающей среды;

2) определения и анализа антропогенных и природных факторов воздействия на окружающую среду;

3) прогноза и контроля изменений состояния окружающей среды под воздействием антропогенных и природных факторов;

4) информационного обеспечения государственных органов, физических и юридических лиц при принятии ими хозяйственных и управленческих решений, направленных на охрану окружающей среды, обеспечение экологической безопасности и экологических основ устойчивого развития;

5) обеспечения права всех физических и юридических лиц на доступ к экологической информации.

Объектами экологического мониторинга являются:

1) объекты, указанные в подпунктах 2) – 8) пункта 6 статьи 166 Экологического Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 87

- 2) качество подземных вод;
- 3) воздействия объектов I и II категорий на окружающую среду;
- 4) состояние экологических систем и предоставляемых ими экосистемных услуг;

5) особо охраняемые природные территории, включая естественное течение природных процессов и влияние изменений состояния окружающей среды на экологические системы особо охраняемых природных территорий;

6) воздействия изменения климата;

7) отходы и управление ими.

Экологический мониторинг основывается на:

1) наблюдениях и измерениях, осуществляемых уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и (или) специально уполномоченными организациями в соответствии с Экологическим Кодексом;

2) наблюдениях и измерениях, осуществляемых специально уполномоченными государственными органами, иными государственными органами и организациями в рамках их компетенций, определенных законами Республики Казахстан;

3) официальной статистической информации, производимой в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области государственной статистики;

4) информации, предоставляемой государственными органами по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или в рамках Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов, а также размещаемой государственными органами в открытом доступе;

5) наблюдениях и измерениях, осуществляемых физическими и юридическими лицами в рамках обязательного производственного экологического контроля;

6) иной информации, получаемой уполномоченным органом в области охраны окружающей среды от государственных и негосударственных юридических лиц.

Лица, которые в соответствии с Экологическим Кодексом обязаны осуществлять производственный экологический контроль, обеспечивают сбор, накопление, хранение, учет, обработку и безвозмездную передачу соответствующих данных уполномоченному органу в области охраны окружающей среды для целей экологического мониторинга.

В рамках экологического мониторинга уполномоченным органом в области охраны окружающей среды осуществляются также сбор и подготовка данных в целях выполнения обязательств Республики Казахстан по предоставлению экологической информации в соответствии с международными договорами Республики Казахстан.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 88

3.11 Мероприятия по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами предприятий, в большой степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды года, когда метеорологические условия способствуют накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать. Чтобы в эти периоды не допускать возникновения высокого уровня загрязнения, необходимо заблаговременное прогнозирование таких условий и своевременное сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу от предприятия. Прогнозирование периодов неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) на территории Республики Казахстан осуществляют органы РГП «Казгидромед». Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

Для существующих источников выбросов предприятий в соответствии с Приложением 40 к [приказу](#) Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года №298, предусматривается в периоды НМУ снижение приземных концентраций загрязняющих веществ по первому режиму на 20 %, по второму режиму на 40 %, по третьему режиму на 60 %.

При первом режиме работы предприятия снижение выбросов достигается за счет проведения следующих организационно-технических мероприятий без снижения производительности предприятия:

- запрещение работы оборудования на форсированных режимах;
- усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не участвующих в едином технологическом процессе, при работе которых выбросы загрязняющих веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усиление контроля за работой КИП и автоматических систем управления технологическим процессом для исключения возникновения ситуаций, сопровождающихся аварийными и залповыми выбросами;
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования;
- обеспечение бесперебойной работы всех очистных систем и сооружений и их отдельных элементов, при этом не допускается снижение их производительности или отключение на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;
- проведение внеплановых проверок автотранспорта на содержание загрязняющих веществ в выхлопных газах;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
- интенсифицированные влажной уборки производственных помещений и территории предприятия, где это допускается правилами техники безопасности;
- обеспечение инструментального контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе СЗЗ;
- использование запаса высококачественного сырья, при работе на котором обеспечивается снижение выбросов загрязняющих веществ;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 89

- усиление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарных норм.

При втором режиме работы предприятия дополнительно к организационно-техническим мероприятиям проводятся мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия. К дополнительным мероприятиям относятся следующие:

- снижение нагрузки на энергетические установки на 15%;
- использование газа для работы энергетических установок;
- прекращение ремонтных работ и работ по пуску оборудования во время плановых предупредительных ремонтов;
- прекращение испытания оборудования на испытательных стендах;
- ограничение использования автотранспорта на предприятии;

Мероприятия третьего режима работы предприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы, осуществление которых позволяет снизить выбросы вредных веществ за счет временного сокращения производительности предприятия. При объявлении работы по третьему режиму НМУ для предприятия с непрерывным технологическим процессом, к которым относятся и электростанции, не представляется возможным выполнить остановку оборудования, так как это к дополнительным выбросам загрязняющих веществ и созданию аварийной ситуации. При третьем режиме НМУ возможно проведение следующих дополнительных мероприятий:

- снижение нагрузки энергетических установок на 25 %;
- прекращение движения автомобильного транспорта.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 90

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км².

Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами.

Река Урал – является главной водной артерией области, которая впадает в Каспийское море в 45-ти км южнее г. Атырау (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км). Река Урал используется как источник хозяйственно-питьевого водоснабжения ряда населенных пунктов, г. Атырау, поселков нефтепромыслов и железнодорожных станций, а также для судоходства с выходом в Каспийское море.

Средняя продолжительность паводка – 84 дня, в последние годы до 100 дней. В этот период проходит до 80% годового стока. Среднегодовалый пик паводка приходится на середину мая.

Река Сагиз – длина 511 км, площадь водосбора 19,4 км², берет начало от источников Подуральского плато, теряется в солончаках Прикаспийской низменности, не доходя 60-70 км до Каспийского моря. В верхнем течении берега преимущественно высокие, крутые, в низовьях долина выработана слабо, русло извилистое. Питание в основном снеговое, частично грунтовое. Половодье в конце марта - апреле. Среднегодовой расход воды у ст. Сагиз – 1,59 м/с.

Отличительной чертой рассматриваемой территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод во временных и периодически образующихся водотоках, называемых «сорами». Соры представляют собой низинные участки, в которых вода скапливается во время дождей, после чего испаряется, оставляя грязевые равнины, солончаки или засоленные участки. Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие сюда с восточной части территории и разгружающиеся здесь в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается. При спаде уровня подземных вод, естественно снижается и уровень воды в сорах.

Водоносный горизонт территории содержит воды с минерализацией от 93,5 до 229,5 г/дм³. Химический состав вод хлоридно-натриевый. Соры в данном случае являются аккумуляторами всех поверхностных стоков атмосферных осадков с окружающих их поверхностей. Кроме того, для грунтовых вод верхнечетвертичных морских хвалынских отложений и напорных вод нижнемеловых, юрских, триасовых они служат областью их разгрузки. Грунтовые воды залегают на глубине 2-4 м. В разрезе надсолевого комплекса пород прослеживаются водоносные горизонты

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

мощностью от 5 до 40 м, представленные песками и песчаниками, в отдельных случаях встречаются прослойки известняков.

Самый верхний водоносный горизонт новокаспийских отложений имеет минерализацию в пределах 20-200 г/дм³, по химическому составу хлоридно-натриевого типа. Коэффициенты фильтрации изменяются в пределах 0,15-0,80 м/сут, что указывает на застойный не дренируемый характер вод. Глубина залегания первого водоносного горизонта изменяется от 0,6-1,0 м, у береговой линии моря до 1,8-4,6 м на остальной территории в зависимости от рельефа.

4.1 Характеристика источника водоснабжения

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

На месторождениях АО «Эмбаунайгаз» водоснабжение для питьевых нужд и водоотведение сточных вод осуществляется согласно договору со специализированной организацией.

Расчет норм водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при КРС производится согласно, СНиП 4.01.02-2009.

Норма расхода воды при КРС:

Суточная норма расхода воды (согласно, СНиП 4.01.02-2009) на хозяйственно-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут или 0,15м³/сут.

Норма расхода воды при ГРП:

Часовая норма расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды для одного человека составляет – 6,25 л/час или 0,00625 м³/час.

Количество работников при капитальном ремонте скважин составляет - 10 человек.

В таблице 4.1 приведены объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при капитальном ремонте скважин.

Таблица 4.1 - Объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при КРС

Процесс работы	Продолжительность цикла, сут	Кол-во, чел	Норма расхода воды, м ³ сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ / цикл	м ³ /сут.	м ³ / цикл
При КРС с АПРС-40	15,9	10	0,15	1,5	23,85	1,5	23,85
При КРС с УПА-60/80	12,7	10	0,15	1,5	19,05	1,5	19,05
При КРС с А-50	13,17	10	0,15	1,5	19,755	1,5	19,755
При КРС с МБУ-125	23,2	10	0,15	1,5	34,8	1,5	34,8
При КРС с АПР-80	32,7	10	0,15	1,5	49,05	1,5	49,05
При КРС с ТХЖ-100	31,25	10	0,15	1,5	48,375	1,5	48,375
Итого:				194,88		194,88	

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	Р-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 92

Таблица 4.2 - Объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при КРС на общий количество скважин

Процесс работы	Объем воды на 1 агрегат, м3	Количество агрегат,шт	Общий объем воды, м3
При КРС с АПРС-40	194,88	9	1753,92
При КРС с УПА-60/80		23	4482,24
При КРС с А-50		19	3702,72
При КРС с МБУ-125		9	1753,92
При КРС с АПР-80		9	1753,92
При КРС с ТХJ-100		9	1753,92
УПА-60		8	1559,04
Барс-100		2	389,76
Барс-80		2	389,76
Барс-50		1	194,88

Таблица 4.3 - Объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при ГРП

Процесс работы	Продолжительность цикла, час	Кол-во, чел	Норма расхода воды, м³/час	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/час.	м³/ цикл	м³/час.	м³/ цикл
1 скважина							
При ГРП с УПА-60/80	2	10	0,00625	0,0625	0,125	0,0625	0,125
14 скважина							
При ГРП с УПА-60/80	28	10	0,00625	0,0625	1,75	0,0625	1,75
1 скважина							
При ГРП с УПА-60	2	10	0,00625	0,0625	0,125	0,0625	0,125
8 скважин							
При ГРП с УПА-60	16	10	0,00625	0,0625	1,00	0,0625	1,00

Баланс водоотведения и водопотребления при КРС приведен в таблице 4.3.

Таблица 4.4 - Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	Все го	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс. м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Все го	Объем сточной воды повторно исползуемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторноиспользуемая вода							
		все го	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
при КРС	0,0015					0,0015		0,0015			0,0015	
при ГРП	0,0625					0,0625		0,0625			0,0625	

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, хозяйственные Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 93

4.2 Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений

Для предотвращения загрязняющего воздействия от сточных вод (хозбытовые соки) предусматривается система отстойников.

При капитальном ремонте скважин способы утилизации осадков очистных сооружений не предусмотрены, так как сбросы при реализации данного проекта передаются сторонним организациям согласно договору.

4.3 Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов

На период проведения работ сбросы не направляется на очистные сооружения, а передаются сторонней организации, в связи с чем норматив сбросов не устанавливается.

4.4 Оценка влияния объекта на подземные воды.

Капитальный ремонт скважин является экологически опасным видом работ, который сопровождается различного рода техногенными нарушениями компонентов окружающей среды, в частности, подземных вод. Отведенная под буровую территория может загрязняться сточной водой, буровым раствором, химическими реагентами, шламом и горюче-смазочными материалами.

Основными источниками загрязнения почвогрунтов, а также потенциальными источниками загрязнения подземных вод при проведении работ могут стать:

- блок подготовки и химической обработки бурового и цементного растворов (гидроциклон, вибросито);
- циркуляционная система;
- насосный блок (охлаждение штоков насосов, дизелей);
- запасные емкости для хранения промывочной жидкости;
- вышечный блок (обмыв инструмента, явление сифона при подъеме инструмента);
- отходы бурения (шлам, сточные воды, буровой раствор);
- емкости горюче-смазочных материалов;
- двигатели внутреннего сгорания;
- химические вещества, используемые для приготовления буровых и тампонажных растворов;
- топливо и смазочные материалы;
- хозяйственно-бытовые сточные воды;
- задвижки высокого давления.

Сточные воды. Во время работ на промплощадке будут образовываться технические сточные воды. Технические сточные воды образуются при мытье промышленной площадки, оборудования, технических средств передвижения. По степени токсичности технические сточные воды наименее опасные (следы нефтепродуктов), чем буровые сточные воды.

Вахтовый поселок. Источником загрязнения подземных вод является стационарная база. На территории базы будут размещены вагончики (жилые,

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 94

столовая), склад ГСМ, дизельная, наружная уборная, специальные емкости для сбора жидких бытовых отходов и твердых отходов, специальные ёмкости для сбора отработанных масел.

4.5 Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод

Согласно проектным данным капитальный ремонт скважин будет осуществляться с использованием современных технологий: применение экологически безопасных материалов для буровых растворов (аэрированный гидрофобно-эмульсионный, ингибированный KCL полимерный), снижение объемов потребления технической воды за счет повторного применения отработанных буровых растворов, сброс бытовых сточных вод в специальные емкости. По мере наполнения приемников стоки будут вывозиться согласно по договору.

Характер воздействия. Анализ предоставленных данных показал, что воздействие носит локальный характер.

Уровень воздействия. Незначительный период ведения работ, правильно принятые проектные решения позволяют оценить воздействие на подземные воды как минимальное.

Природоохранные мероприятия. Дополнительных природоохранных мероприятий разрабатывать не следует.

Остаточные последствия. Минимальные.

4.6 Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения

Для уменьшения загрязнения окружающей среды территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий:

- циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу: скважина – циркуляционная система – приемные емкости – нагнетательная линия – скважина;
- утилизация буровых сточных вод;
- соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ;
- своевременный ремонт аппаратуры;
- недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности.

4.7 Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

- Для предупреждения загрязнения водоносных горизонтов по стволу скважины должна быть установлена промежуточная колонна.

- Буровые сточные воды необходимо максимально использовать в обратном водоснабжении.

- Во избежание попадания загрязнений в почво-грунты, а затем и в подземные воды, все технологические площадки (под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком, под блоком ГСМ и т.д.), покрываются изолирующими материалами. Технологические площадки сооружаются с уклоном к периферии. Сыпучие химреагенты затариваются и хранятся под навесом для

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 95

химреагентов, обшитых с четырех сторон. Жидкие химреагенты хранятся в цистернах на площадке ГСМ. Отработанные масла собираются в специальные емкости и вывозятся для дальнейшей регенерации.

Воздействие на подземные горизонты будет наблюдаться только при аварийных ситуациях, и проявляться в усилении процессов засоления и загрязнении нефтепродуктами, в связи с этим при возникновении аварийных ситуации необходим контроль за качеством подземных вод района работ». При составлении ПЭМ рекомендуем запланировать проведения мониторинга подземных вод не реже 1 раза в год.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 96

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА

Геологическая среда представляет собой многокомпонентную, весьма динамичную, постоянно развивающуюся систему, находящуюся под влиянием инженерно-хозяйственной деятельности, в результате чего происходит изменение природных геологических и возникновение новых антропогенных процессов.

Оценка воздействия на геологическую среду является обязательной частью данного раздела проектов, затрагивающих вопросы недропользования. Учитывая, что в сложившейся структуре проектов воздействие на отдельные составляющие геологической среды – подземные воды и почвенный покров, рассматриваются в соответствующих разделах, в данном разделе будут смоделированы возможные последствия воздействия на геологическую среду проведения буровых работ на месторождениях НГДУ Жылыоймунайгаз.

В результате антропогенной деятельности могут произойти изменения части геологической среды. В случае добычи нефти и газа геологические процессы в литосфере могут привести даже к катастрофическим последствиям, таким как землетрясения, оползни, просадки поверхности, обвалы, медленные движения, изменения уровня подземных вод, трещинообразование, наводнение и др.

5.1 Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды

Основными факторами воздействия на геологическую среду в процессе бурения являются следующие виды работ:

- строительство скважин;
- движение транспорта.

Возможные негативные воздействия на геологическую среду следующие:

- *при строительстве скважин* – может выражаться в нарушении сплошности пород;
- *влияние движения автотранспорта* при производстве планируемых работ состоит в нарушении почвообразующего субстрата, воздействии на рельеф, загрязнении почв при аварийных разливах ГСМ и другими нефтепродуктами.

Устойчивость геологической среды к различным видам воздействия на нее в процессе проведения работ по бурению скважин не одинакова и зависит как от специфики работ, так и от длительности воздействия. Рассмотрим влияние передвижения автотранспорта в период строительства скважин на геологическую среду.

Воздействие автотранспорта. Для обеспечения круглогодичной транспортной связи используются ранее построенные промысловые дороги. Доставка грузов от скважин при бурении скважин будет осуществляться по грунтовым дорогам сезонного действия. Незапланированное использование дорожных сетей приведет к локальным преобразованиям почвенного субстрата на этих местах, распространению галофитов на выбитых участках и сокращению растительности вдоль дорог.

Характер воздействия. Воздействие на геологическую среду будет наблюдаться как на верхние части геологической среды, через почво-грунты при передвижении специальной техники по площади работ и строительных работах на скважине, аварийных разливах опасных материалов. Кратковременный период

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 97

работ в сочетании с небольшими объемами работ, которые не наносят значительного ущерба окружающей среде, характеризуют воздействие на геологическую среду как незначительное.

Уровень воздействия. Уровень воздействия – минимальный, так как проектируемые работы не могут вызвать необратимого нарушения целостности состояния горных пород.

Природоохранные мероприятия. Разработка других природоохранных мероприятий не требуется, ввиду предусмотренных проектом инженерных решений при проведении работ.

Остаточные последствия. Пренебрежимо малые.

5.2 Природоохранные мероприятия при воздействии на геологическую среду

- Комплекс мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Для этого нефтяные, газовые и водоносные интервалы изолируются друг от друга, обеспечивается герметичность колонн, крепление ствола скважин кондуктором, промежуточными эксплуатационными колоннами с высоким качеством их цементаж;

- обеспечение максимальной герметичности подземного и наземного оборудования;

- выполнение запроектированных противокоррозионных мероприятий;

- введение замкнутой системы водоснабжения, с максимальным использованием для заводнения промысловых сточных вод;

- работу скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин;

- обеспечение надежной, безаварийной работы систем сбора, подготовки, транспорта и хранения нефти.

Выводы: Воздействия на геологическую среду оцениваются: в пространственном масштабе как **локальное**, во временном как **временное** и по интенсивности, как **умеренное**.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 98

6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

6.1 Виды и объемы образования отходов

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению.

Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК.

В процессе проведения работ проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов, с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для захоронения, что исключает попадание их на почву. Основными отходами являются:

- коммунальные отходы;
- пищевые отходы;
- промасленная ветошь;
- нефтесодержащие буровые шламы и растворы;
- проппант с полимером;
- металлолом.

6.2 Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления (опасные свойства и физическое состояние отходов);

Коммунальные отходы (20 03 01) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы будут собираться в контейнеры и вывозиться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера перед началом планируемых работ.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабрь 2020г №ҚР ДСМ-331/2020 срок хранения ТБО в контейнерах при температуре 0 °С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Коммунальные отходы согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 99

восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Промасленная ветошь (15 02 02*) Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры, не реже одного раза в шесть месяцев передаются согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена перед началом строительных работ.

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Металлом (17 04 07) собирается на площадке для временного складирования металлолома.

Собираются в специально отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Пищевые отходы (20 01 08) – упаковочная тара продуктов питания, пищевые отходы будут собираться в контейнеры и вывозиться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера перед началом планируемых работ.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020г №ҚР ДСМ-331/2020 срок хранения ТБО в контейнерах при температуре 0 °С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Пищевые отходы согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Нефтедержащие буровые шламы и растворы (01 05 05*) – отход от разбурки цементного стакана (вид работ КР-1) образуется при вскрытии цементного моста или стакана в процессе капитального ремонта скважин.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ- 331/2020 отходы в жидком и газообразном

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 100

состоянии хранятся в герметичной таре. По мере накопления отходы передаются согласно договору со специализированной организацией.

Отходы собираются в специально отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Проппант с полимером (01 05 99) – в целях интенсификации добычи в скважинах согласно выбору и решению недропользователя могут проводиться работы по воздействию на призабойную зону скважин и прискважинную часть пласта, включая гидроразрыв пласта (ГРП) и химическую (соляно-кислотную) обработку (СКО). При применении технологии ГРП с целью интенсификации добычи используется гранулообразный материал – проппант. Проппант закачивается в скважину для предотвращения смыкания трещин, образованных в результате создания давления, обеспечивающего ГРП. После проведения работ по ГРП и закачки расчетного количества проппанта, его остатки в стволе скважин в интервале перфорации извлекаются посредством промывки скважины или гидровакуумной желонкой и отправляются в базу подрядной компании, проводившей ГРП, для повторного использования.

Количество проппанта с полимером от 1 скважины составляет – 0,25 тонн/скв, соответственно от 22 скважин составляет – 5,5 тонн/скв.

Отходы собираются в специально отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.

Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

6.3 Виды и количество отходов производства и потребления Расчет количества образования отходов

Коммунальные отходы

Норма образования бытовых отходов определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на промышленных предприятиях – 0,3м³/год, плотность отхода – 0,25 т/м³.

Расчёт образования коммунальных отходов производится по формуле:

$$M = n * q * \rho, \text{ т/год,}$$

где n – количество рабочих и служащих на объектах;

q – норма накопления коммунальных отходов, м³/чел*год;

ρ – плотность коммунальных отходов, т/м³.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 101

Таблица 6.1 - Образование коммунальных отходов АПРС-40

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	25,7	0,25	0,0528
Итого:					0,0528

Объем коммунальных отходов при КРС 9 скважин АПРС-40 – 0,4752 тонн

Таблица 6.2 - Образование коммунальных отходов УПА-60/80

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	35,5	0,25	0,0729
Итого:					0,0729

Объем коммунальных отходов при КРС 23 скважин УПА-60/80– 1,6777 тонн

Таблица 6.3 - Образование коммунальных отходов А-50

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	42,1	0,25	0,0865
Итого:					0,0865

Объем коммунальных отходов при КРС 19 скважин А-50– 1,6436 тонн

Таблица 6.4 - Образование коммунальных отходов МБУ-125

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	25,7	0,25	0,0528
Итого:					0,0528

Объем коммунальных отходов при КРС 9 скважин МБУ-125– 0,4753 тонн

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 102

Таблица 6.5 - Образование коммунальных отходов АПР-80

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	25,7	0,25	0,0528
Итого:					0,0528

Объем коммунальных отходов при КРС 9 скважин АПР-80– 0,4753 тонн

Таблица 6.6 - Образование коммунальных отходов ТХЖ-100

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	25,7	0,25	0,0528
Итого:					0,0528

Объем коммунальных отходов при КРС 9 скважин ТХЖ-100– 0,4753 тонн

Таблица 6.7 - Образование коммунальных отходов УПА-60

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	9,8	0,25	0,0201
Итого:					0,0201

Объем коммунальных отходов при КРС 8 скважин УПА-60– 0,1611 тонн

Таблица 6.8 - Образование коммунальных отходов БАРС-50

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	40	0,25	0,0822
Итого:					0,0822

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 103

Таблица 6.9 - Образование коммунальных отходов БАРС-80

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	40	0,25	0,0822
Итого:					0,0822

Объем коммунальных отходов при КРС 2 скважин БАРС-80– 0,1644 тонн

Таблица 6.10 - Образование коммунальных отходов БАРС-100

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, сут.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	40	0,25	0,0822
Итого:					0,0822

Объем коммунальных отходов при КРС 2 скважин БАРС-100– 0,1644 тонн

Таблица 6.11 - Образование коммунальных отходов УПА60/80 при ГРП

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, час.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	2	0,25	0,0002
Итого:					0,0002

Объем коммунальных отходов при ГРП 14 скважин УПА60/80 – 0,0024 тонн

Таблица 6.12 - Образование коммунальных отходов УПА60 при ГРП

Участок	Кол-во людей	Санитарная норма бытовых отходов на 1 чел, м3/год	Время работы, час.	Плотность ТБО, т/м ³	Количество ТБО, т/пер.
Вахтовый поселок	10	0,3	2	0,25	0,0002
Итого:					0,0002

Объем коммунальных отходов при ГРП 8 скважин УПА60 – 0,0014 тонн

Пищевые отходы (20 01 08)

Норма образования отходов (N) рассчитывается, исходя из среднесуточной нормы накопления на 1 блюдо - 0,0001 м³, числа рабочих дней в году (n), числа блюд на одного человека (m) и числа работающих (z):

$$N = 0.0001 \cdot n \cdot m \cdot z, \text{ м}^3/\text{год},$$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 104

Таблица 6.13 - Образование пищевых отходов АПРС-40

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	25,7	6	0,1542
Итого						0,1542

Объем пищевых отходов при КРС 9 скважин АПРС-40 – 1,3878 тонн

Таблица 6.14 - Образование пищевых отходов УПА-60/80

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	35,5	6	0,213
Итого						0,213

Объем пищевых отходов при КРС 23 скважин УПА-60/80 – 4,899 тонн

Таблица 6.15 - Образование пищевых отходов А-50

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	42,1	6	0,2526
Итого						0,2526

Объем пищевых отходов при КРС 19 скважин А-50 – 4,7994 тонн

Таблица 6.16 - Образование пищевых отходов МБУ-125

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	25,7	6	1,3878
Итого						0,3878

Объем пищевых отходов при КРС 12 скважин МБУ-125 – 1,6704 тонн

Таблица 6.17 - Образование пищевых отходов АПР-80

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	25,7	6	0,1542

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 105

Итого	0,1542
--------------	---------------

Объем пищевых отходов при КРС 9 скважин АПР-80 – 1,3878 тонн

Таблица 6.18 - Образование пищевых отходов ТХЖ-100

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	25,7	6	0,1542
Итого						0,1542

Объем пищевых отходов при КРС 9 скважин ТХЖ-100 – 1,3878 тонн

Таблица 6.19 - Образование пищевых отходов УПА-60

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	9,8	6	0,0588
Итого						0,1542

Объем пищевых отходов при КРС 8 скважин УПА-60 – 0,4704 тонн

Таблица 6.20 - Образование пищевых отходов БАРС-50

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	40	6	0,24
Итого						0,24

Таблица 6.21 - Образование пищевых отходов БАРС-80

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	40	6	0,24
Итого						0,24

Объем пищевых отходов при КРС 2 скважин БАРС-80 – 0,4800 тонн

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 106

Таблица 6.22 - Образование пищевых отходов БАРС-100

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, сут/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	40	6	0,24
Итого						0,24

Объем пищевых отходов при КРС 2 скважин БАРС-80 – 0,4800 тонн

Таблица 6.23 - Образование пищевых отходов УПА60/80 при ГРП

№	Наименование	Количество людей	Норма накопления на 1 блюдо, м ³ /год	Время работы, час/год	Число блюд на 1 чел	Количество пищевых отходов, т/год
1	Строительно-монтажные работы	10	0,0001	2	6	0,0000014
Итого						0,0000014

Объем пищевых отходов при ГРП 22 скважин – 0,00003 тонн

Промасленная ветошь

Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

$$N = M_0 + M + W,$$

где: N – количество промасленной ветоши, т/год;

M_0 – поступающее количество ветоши, 0,12 т/год;

M – норматива содержания в ветоши масел, т/год;

$$M = 0,12 * M_0$$

W – норматива содержания в ветоши влаги, т/год.

$$W = 0,15 * M_0$$

Количество промасленной ветоши в году:

$$N = 0,12 + 0,0144 + 0,018 = 0,1524 \text{ т/период.}$$

Металлолом

Количество металлолома, образующегося в процессе ремонта

Транспортных средств, определяется по формуле:

$$N_n = n * a * M,$$

где: N_n – количество лома черных металлов, т/год;

n – количество автотранспортных средств грузовые – 2ед:

a – коэффициент образования лома:

- Грузовой транспорт – 0,001.

M – масса металла на единицу транспорта, т:

- Грузового – 0,2.

$$N_n = 2 * 0,001 * 0,2 = 0,0004 \text{ т/год.}$$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 107

Нефтесодержащие буровые шламы и растворы

Отход от разбурки цементного стакана (вид работ КР-1) образуется при вскрытии цементного моста или стакана в процессе капитального ремонта скважин.

При ремонте одной скважины извлекается песка:

$$V_{\text{песка}} = 0,785 \times D^2 \times h$$

где: **D** – диаметр долот, м;

h – глубина разбурки (или длина разбуряемого интервала), м;

Для расчета количества шлама (цементного), который образуется при разбуривании цементного стакана на глубину 100 метров с долотом диаметром 146 мм, используем аналогичный подход:

$$V_{\text{песка}} = 0,785 \times (0,146)^2 \times 100 = 1,67 \text{ м}^3$$

Масса песка равно: $M = V_{\text{песка}} \times \rho$

Предположим, что средняя плотность шлама из цементного раствора (влажного) составляет:

$$\rho = 1,85 \text{ т/м}^3$$

$$M = 1,67 \times 1,85 = 3,1 \text{ т}$$

***При ремонте на глинистых, песчаных или карбонатных породах плотность может отличаться.**

Расчет образования нефтесодержащего бурового шлама и раствора при капитальном ремонте скважин приведен в таблице 6.24.

Таблица 6.24 – Расчет образования нефтесодержащего бурового шлама и раствора при капитальном ремонте скважин

НГДУ	Вид работ	нефтесодержащие отходы					
		Длина спуска колонны	Ø долото, мм	объем ствола, м3	Объем шлама уд.вес $\gamma=1,85 \text{ г/см}^3$ в т	кол-во скв	общий объем, т
АПРС-40							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	9	27,9
УПА-60/80							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	23	71,2
А-50							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	19	58,8
МБУ-125							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	9	27,9
АПР-80							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	9	27,9
ТХЛ-100							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	9	27,9
УПА-60							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	8	24,8
Барс-50							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	1	3,1
Барс-80							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	2	6,2
Барс-100							
НГДУ Жылоймунайгаз	КРС	100	146	1,67	3,10	2	6,2



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 108

Таблица 6.25 – Лимиты накопления отходов на 2026 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	9 скв
при КРС скважины с подъемным агрегатом АПРС-40			
		1 скв	9 скв
Всего:	-	3,4554	31,0988
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	29,2357
<i>отходов потребления</i>	-	0,2070	1,8631
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	27,9
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,3716
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0528	0,4753
Металлолом	-	0,0004	0,0036
Пищевые отходы	-	0,1542	1,3878
при КРС скважины с подъемным агрегатом А-50			
		1 скв	19 скв
Всего:	-	3,5875	68,1629
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	61,7199
<i>отходов потребления</i>	-	0,3391	6,4430
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	58,8
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	2,8956
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0865	1,6436
Металлолом	-	0,0004	0,0076
Пищевые отходы	-	0,2526	4,7994
при КРС скважины с подъемным агрегатом УПА-60/80			
		1 скв	23 скв
Всего:	-	3,5344	81,2903
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	74,7136
<i>отходов потребления</i>	-	0,2859	6,5767
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	71,2
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	3,5052
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0729	1,6777
Металлолом	-	0,0004	0,0092
Пищевые отходы	-	0,213	4,8990
при КРС скважины с подъемным агрегатом МБУ-125			
		1 скв	9 скв
Всего:	-	3,4554	31,0988
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	29,2357
<i>отходов потребления</i>	-	0,2070	1,8631
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	27,9
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,3716
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0528	0,4753
Металлолом	-	0,0004	0,0036



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 109

Пищевые отходы	-	0,1542	1,3878
при КРС скважины с подъемным агрегатом АПР-80			
		1 скв	9 скв
Всего:	-	3,4554	31,0988
в т.ч. отходов производства	-	3,2484	29,2357
отходов потребления	-	0,2070	1,8631
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	27,9
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,3716
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0528	0,4753
Металлолом	-	0,0004	0,0036
Пищевые отходы	-	0,1542	1,3878
при КРС скважины с подъемным агрегатом ТХЖ-100			
		1 скв	9 скв
Всего:	-	3,4554	31,0988
в т.ч. отходов производства	-	3,2484	29,2357
отходов потребления	-	0,2070	1,8631
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	27,9
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,3716
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0528	0,4753
Металлолом	-	0,0004	0,0036
Пищевые отходы	-	0,15420	1,3878
при КРС скважины с подъемным агрегатом УПА-60			
		1 скв	8 скв
Всего:	-	3,3274	26,6188
в т.ч. отходов производства	-	3,2484	25,9873
отходов потребления	-	0,0789	0,6315
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	24,8
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,2192
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0201	0,1611
Металлолом	-	0,0004	0,0032
Пищевые отходы	-	0,05880	0,4704
при КРС скважины с подъемным агрегатом Барс-50			
		1 скв	
Всего:	-	3,5706	
в т.ч. отходов производства	-	3,2484	
отходов потребления	-	0,3222	
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0822	
Металлолом	-	0,0004	
Пищевые отходы	-	0,24000	
при КРС скважины с подъемным агрегатом Барс-80			
		1 скв	2 скв

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 110

Всего:	-	3,5706	7,1412
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	6,4968
<i>отходов потребления</i>	-	0,3222	0,6444
Опасные отходы			
Нефтеcодержащие отходы		3,10	6,2
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0822	0,1644
Металлолом	-	0,0004	0,0008
Пищевые отходы	-	0,24000	0,4800
при КРС скважины с подъемным агрегатом Барс-100			
		1 скв	2 скв
Всего:	-	3,5706	7,1412
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	6,4968
<i>отходов потребления</i>	-	0,3222	0,6444
Опасные отходы			
Нефтеcодержащие отходы		3,10	6,2
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0822	0,1644
Металлолом	-	0,0004	0,0008
Пищевые отходы	-	0,24000	0,4800
при ГРП скважины с подъемным агрегатом УПА60/80 и УПА-60			
		1 скв	22 скв
Всего:	-	0,4030	8,8640
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,4028	8,8616
<i>отходов потребления</i>	-	0,0002	0,0024
Опасные отходы			
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	3,3528
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0002	0,0024
Металлолом	-	0,0004	0,0088
Проппант с полимером		0,25	5,5000
Пищевые отходы	-	0,0000014	0,000030

6.4 Рекомендации по управлению отходами

Отходы по мере образования собираются в отдельные контейнеры и хранятся на специально отведенных бетонированных площадках. По мере наполнения контейнеров отходы вывозятся утилизацию и/или складирование.

Основные результаты работ по управлению отходами включают:

- 1) накопление отходов на месте их образования;
- 2) сбор отходов;
- 3) транспортировка отходов;
- 4) восстановление отходов;
- 5) удаление отходов;
- 6) вспомогательные операции;
- 7) проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 111

8) деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Технически неисправные машины и механизмы не допускаются к работе. Также к работе не допускаются лица, не имеющие разрешения на обслуживание транспорта, погрузочно-разгрузочных машин и механизмов.

При транспортировке отходов обязательными требованиями являются соблюдение скоростного режима и правил ведения загрузки отходов в кузова и прицепы автотранспортных средств.

Мерами по предотвращению аварийных ситуаций являются:

- соблюдение требований и правил по технике безопасности погрузочно-разгрузочных работ;
- соблюдение правил эксплуатации транспортной и погрузочно-разгрузочной техники;
- наличие обученного персонала.

При строительстве скважин следует проводить следующие природоохранные мероприятия:

- технологические площадки под буровым оборудованием цементируются, площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком, под блоком ГСМ покрываются цементно-глинистым составом, технологические площадки цементируются с уклоном к периферии;
- жидкие химреагенты хранятся в цистернах на промплощадке ГСМ;
- отработанные масла собираются в металлические емкости и вывозятся на промышленную базу для дальнейшей регенерации.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 112

7. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

7.1 Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия

Одной из форм физического воздействия на окружающую среду являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн.

Проведение буровых работ сопровождается следующими факторами физического воздействия: шум, ударные волны, вибрация.

Шумовой эффект возникает непосредственно на производственной площадке объекта.

Наиболее интенсивное шумовое воздействие наблюдается при ведении бурения. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Во время строительных работ на месторождениях внешний шум может создаваться при работе механических агрегатов, автотранспорта.

Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства скважин будет складываться из двух факторов:

- воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники, буровой установки и передвижных дизель-генераторных установок);
- воздействие шума стационарных оборудования, расположенных на соответствующих площадках.

На месторождениях оборудование буровых установок является источником шума широкополосного спектра с постоянным уровнем звука.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 ДБ при каждом 2-х кратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 Дб. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука. При удалении от источника шума на расстоянии до 200 метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение звука происходит медленнее. Также следует изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территорий.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

Предельно допустимые уровни (далее – ПДУ) вредного воздействия физических факторов на здоровье работающих соответствуют требованиям приказа Министра национальной экономики от 28 февраля 2015 года №169 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», предельно-допустимый уровень шума на производственных предприятиях не должен превышать 80 дБа.

Шумовое воздействие автотранспорта. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 113

строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89дБ (А); грузовые автомобили с дизельным двигателем мощностью 162кВт и выше - 91 дБ (А). Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ (А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток конструктивных особенностей дорог и т.д. В условиях транспортных потоков, планируемых при проведении намечаемых работ, будут преобладать кратковременные маршрутные линии. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных шумов – 80дБ (А), а использование мероприятий по минимизации шумов при работах на месторождении, даст возможность значительно снизить последние.

Вибрация. Действие вибрации на организм проявляется по-разному в зависимости от того, как действует вибрация. Общая вибрация воздействует на весь организм. Этот вид вибрации проявляется в период проведения буровых работ.

Локальная (местная) вибрация воздействует на отдельные части тела (например, при работе с ручным пневмоинструментом, виброуплотнителями и т.д.).

В зависимости от продолжительности воздействия вибрации, частоты и силы колебаний возникает ощущение сотрясения (паллестезия).

При длительном воздействии возникают изменения в опорно-двигательной, сердечно-сосудистой и нервной системах.

Вибрационная безопасность труда должна обеспечиваться:

- соблюдением правил и условий эксплуатации машин и введения технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением;

- исключением контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введением ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;

- применением средств индивидуальной защиты от вибрации;

- введением и соблюдением режимов труда и отдыха, в наибольшей мере снижающих неблагоприятное воздействие вибрации на человека;

- контролем вибрационных характеристик машин и вибрационной нагрузки оператора, соблюдением требований вибрационной безопасности и выполнением предусмотренных для условий эксплуатации мероприятий.

Мероприятия по снижению шумов и вибрации

Для защиты персонала от шума - одной из форм физического воздействия, адаптация к которой невозможна, проектом предусматривается:

- установка оборудования - изолированно от мест нахождения обслуживающего персонала (установка в закрытых помещениях или снаружи зданий);

- все вентиляторы на виброоснованиях;

- персонал обеспечен индивидуальными средствами защиты от шума.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 114

Методы защиты от вибраций также включают в себя способы и приемы по снижению вибрации как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах.

Эффективным методом снижения вибраций в источнике является выбор оптимальных режимов работы, состоящий, главным образом, в устранении резонансных явлений в процессе эксплуатации механизмов.

Электромагнитные излучения. Влияние электромагнитных полей на биосферу разнообразно и многогранно. Взаимодействие электромагнитных полей с биологическим объектом определяется:

- параметрами излучения (частоты или длины волны, когерентностью колебания, скоростью распространения, поляризацией волны);
- физическими и биохимическими свойствами биологического объекта, как среды распространения ЭМП (диэлектрической проницаемостью, электрической проводимостью, длиной электромагнитной волны в ткани, глубиной проникновения, коэффициентом отражения от границы воздух-ткань).

Источниками электромагнитных излучений будут являться высоковольтные линии электропередач после ввода их в эксплуатацию, и трансформаторные подстанции с силовыми трансформаторами. Эти объекты устанавливаются и эксплуатируются только в соответствии с требованиями электробезопасности (высота опор, количество проводов и изоляторов на них). Поэтому ЛЭП не будет представлять опасности, как для населения, так и для ОС.

Характер воздействия. Шумовой эффект будет наблюдаться непосредственно вблизи источников шума. В связи с этим считаем, характер воздействия будет локальным и кратковременным.

Уровень воздействия. Уровень шума и параметры вибрации на рабочих местах буровой и в вахтовом поселке не превышает норм, указанных в «Санитарных нормах и правилах по ограничению шума при производстве» и в «Санитарных нормах и правилах при работе с инструментами, механизмами и оборудованием, создающими вибрации, передаваемые на руки работающих». Уровень воздействия – незначительный.

Природоохранные мероприятия. Уровень шума, создаваемый источниками физического воздействия при проведении работ, не будет оказывать воздействия на расстоянии 50-100 м от источника. Проектом предусмотрено выполнение работ в диапазоне 55-60 Гц и ежедневные тестовые проверки оборудования на уровень шума. Считаем, что проектные решения по уменьшению шумового воздействия являются достаточными.

Остаточные последствия. Остаточные последствия шумового воздействия будут минимальными.

7.2 Характеристика радиационной обстановки в районе работ

Радиационная обстановка в каждой географической точке складывается под влиянием естественного радиационного фона и излучения от техногенных объектов. Природный радиационный фон складывается под влиянием следующих факторов: космического излучения, излучения космогенных радионуклидов, образующихся в атмосфере Земли под воздействием высокоэнергетического

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 115

космического излучения и излучения природных радионуклидов, содержащихся в биосфере.

Общая расчетная годовая доза облучения людей от различных природных источников радиации в районах с нормальным радиационным фоном составляет до 2,2 мЗв, что эквивалентно уровню радиоактивности окружающей среды до 16 мкР/час. С учетом дополнительных «техногенных» источников радиации (радионуклиды в строительных материалах, минеральные удобрения, энергетические объекты, глобальные выпадения искусственных радионуклидов при ядерных испытаниях, радиоизотопы, рентгенодиагностика и др.) индивидуальные среднегодовые дозы облучения населения за счет всех источников определены в размере 60 мкР/час.

Основными природными источниками облучения на месторождениях нефти и газа могут быть:

- промысловые воды, содержащие природные радионуклиды;
- загрязненные природными радионуклидами территории;
- отложения солей с высоким содержанием природных радионуклидов на технологическом оборудовании;
- производственные отходы с повышенным содержанием природных радионуклидов;
- загрязненные природными радионуклидами транспортные средства и технологическое оборудование;
- технологические процессы, связанные с распылением воды с высоким содержанием природных радионуклидов;
- технологические участки, в которых имеются значительные эффективные площади испарений (открытые хранилища и поля испарений, места утечек продукта и технологических вод, резервуары и хранилища продукта), и возможно интенсивное испарение отдельных фракций нефти, аэрация воды.

Суммарная эффективная доза производственного облучения работников формируется за счет внешнего облучения гамма-излучением природных радионуклидов и внутреннего облучения при ингаляционном поступлении изотопов радона и их короткоживущих дочерних продуктов и долгоживущих природных радионуклидов с производственной пылью.

Критерии оценки радиационной ситуации

Согласно закону РК от 23 апреля 1998г №219-1 «О радиационной безопасности населения» (с [изменениями и дополнениями](#) по состоянию на 25.02.2021 г.) основными принципами обеспечения радиационной безопасности являются:

- принцип нормирования – не превышение допустимых пределов индивидуальных доз облучения граждан от всех источников ионизирующего излучения;
- принцип обоснования – запрещение всех видов деятельности по использованию источников ионизирующего излучения, при которых полученная для человека и общества польза не превышает риск возможного вреда, причиненного дополнительным к естественному фону облучением;
- принцип оптимизации – поддержание на возможно низком и достижимом

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 116

уровне с учетом экономических и социальных факторов индивидуальных доз облучения и числа облучаемых лиц при использовании любого источника ионизирующего излучения;

- принцип аварийной оптимизации – форма, масштаб и длительность принятия мер в чрезвычайных (аварийных) ситуациях должны быть оптимизированы так, чтобы реальная польза уменьшения вреда здоровью человека была максимально больше ущерба, связанного с ущербом от осуществления вмешательства.

В производственных условиях для защиты от природного облучения предусмотрены следующие нормы:

Эффективная доза облучения природными источниками излучения всех работников, включая персонал, в производственных условиях не должна превышать 5 мЗв в год. Средние значения радиационных факторов в течение года, соответствующие при монофакторном воздействии эффективной дозе 5 мЗв за год при продолжительности работы 2000 час/год, средней скорости дыхания 1,2 м³/час, составляют:

- мощность эффективной дозы гамма-излучения на рабочем месте – 2,5 мкЗв/час;
- удельная активность в производственной пыли урана-238, находящегося в радиоактивном равновесии с членами своего ряда - 40/f, кБк/кг, где f- среднегодовая общая запыленность в зоне дыхания, мг/м³;
- удельная активность в производственной пыли тория-232, находящегося в радиоактивном равновесии с членами своего ряда -27/f, кБк/кг.

Мероприятия по радиационной безопасности

Общеизвестно, что природные органические соединения, в том числе нефть и газ, являются естественными активными сорбентами радиоактивных элементов. Их накопление в нефти, газоконденсате, пластовых водах является закономерным геохимическим процессом. Поэтому проектом предусматриваются следующие мероприятия по радиационной безопасности:

- Проведение замеров радиационного фона на территории месторождения (по плану мониторинга).
- Ежемесячный отбор проб пластового флюида, бурового раствора, шлама для определения концентрации в них радионуклидов.
- Проведение инструктажа обслуживающего персонала о правилах и режиме работы в случае обнаружения пластов (вод) с повышенным уровнем радиоактивности.
- Объектами постоянного радиометрического контроля должны быть места хранения нефти и ее транспорта, бурильные трубы.
- В случае вскрытия пласта с повышенной радиоактивностью предусматривается произвести отбор проб на исследование следующих компонентов: шлама или керна горных пород, бурового раствора на выходе из скважины, отходов бурения.
- В случае обнаружения пластов с повышенной радиоактивностью, необходимо: получить разрешение уполномоченных органов на дальнейшее углубление скважины; вокруг буровой обозначить санитарно-защитную зону.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 117

- Проведение замеров удельной и эффективной удельной активности природных радионуклидов в производственных отходах.
- Определение мощности дозы гамма-излучения, содержащихся в производственных отходах природных радионуклидов на расстоянии 0,1 метра от поверхности отходов и на рабочих местах (профессиональных маршрутах).
- В случае, когда мощность эквивалентной дозы радионуклидов в нефти, конденсате и пластовых водах превысит 0,03 мбер/час, рабочие места на буровой оборудуются в соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020.
- С обязательным оформлением санитарных паспортов на право производства с радиоактивными веществами соответствующего класса.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 118

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

8.1 Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта

Описываемая территория по почвенно-географическому районированию относится к Прикаспийской провинции подзоны бурых почв северной пустыни. Аридность климатических условий территории, широкое распространение засоленных почвообразующих пород обуславливают низкую гумусированность почв, слабую выщелоченность от карбонатов и легкорастворимых солей, повышенную щелочность почвенных растворов и широкое проявление процессов солонцевания почв.

Почвы района обладают низким агроэкологическим потенциалом, непригодны для земледелия без орошения и могут использоваться только в качестве малопродуктивных пастбищных земель. Отсутствие задернованности поверхностных горизонтов, слабая гумусированность и засоленность почв определяют их низкую природную устойчивость и легкую ранимость под влиянием антропогенных воздействий.

Мониторинг почвенного покрова

Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью:

- своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров;
- оценка прогноза и разработка рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв.

Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на *стационарных экологических площадках (СЭП)*, на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов.

Проводимый экологический мониторинг осуществляет контроль состояния почв с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности производства, условий проживания и ведения трудовой деятельности персонала.

Анализ полученных данных состояния почвенного покрова показывает, что содержание тяжелых металлов не превышает установленных ПДК. Содержание нефтепродуктов в почве не нормируется и находится в пределах 0,204-181,3 мг/кг.

8.2 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

В данном проекте приводится характеристика антропогенных факторов (физических и химических) воздействия на почвенный покров и почвы, связанных с реализацией данного проекта.

Антропогенные факторы воздействия выделяются в две большие группы:

- физические;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 119

- химические.

Воздействие физических факторов в большей степени характеризуется механическим воздействием на почвенный покров (движение автотранспорта, строительство и обустройство буровой площадки, монтаж и демонтаж бурового оборудования, бурение скважин).

К химическим факторам воздействия можно отнести: привнос загрязняющих веществ в почвенные экосистемы с буровыми сточными водами, буровыми шламами, хоз-бытовыми стоками, бытовыми и производственными отходами, при аварийных (случайных) разливах ГСМ, при возможных разливах пластовых вод во время проведения работ.

Физические факторы

Автотранспорт. Наибольшая степень деградации почвенного покрова территории может быть вызвана развитием густой сети полевых дорог при проведении работ на изучаемой площади: транспортировка бурового оборудования и оборудования для обустройства вахтового поселка, компонентов буровых растворов, ГСМ и др., ежедневная доставка рабочего персонала из вахтового поселка.

При дорожной дигрессии изменениям подвержены все компоненты экосистем - растительность, почвы и даже литогенная основа. При этом происходит частичное или полное уничтожение растительности, разрушение почвенных горизонтов, их распыление и уплотнение.

Степень нарушенности будет зависеть от интенсивности нагрузок и внутренней устойчивости экосистем. Оценка таких нарушений может производиться с позиций оценки транспортного типа воздействий, как по площади производимых нарушений, так и по степени воздействия. При этом, как правило, учитываются состояние почвенных горизонтов, их мощность, уплотнение, структура, глубина вреза колеи, проявление процессов дефляции и водной эрозии. При более детальной оценке могут привлекаться материалы лабораторных анализов определения физико-химических свойств почв. В этом случае показателями деградации почв могут служить данные об уменьшении запасов гумуса, изменении реакции почвенного раствора, увеличении содержания легкорастворимых солей и карбонатов, а также данные об ухудшении водно-физических свойств. Оценка роли дорожной дигрессии производится, как правило, по пятибалльной качественно-количественной шкале.

В научно-методических рекомендациях по мониторингу земель предлагается оценивать степень разрушения почвенного покрова по глубине нарушений следующим образом:

- слабая степень – глубина разрушения до 5 см;
- средняя степень – глубина разрушения 6-10 см;
- сильная степень – глубина разрушения 11-15 см;
- очень сильная степень – глубина разрушения более 15 см.

Дорожная дигрессия проявляется, прежде всего, в деформации почвенного профиля. Удельное сопротивление почв деформациям находится в прямой зависимости от их генетических свойств. При этом очень важное значение имеют показатели механического состава, влажности, содержание водопрочных агрегатов и тонкодисперсного материала. При прочих равных условиях устойчивость почв к

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 120

техногенным нарушениям возрастает от почв пустынь к степным и от почв легкого механического состава к глинистым и тяжелосуглинистым. При усилении нагрузок в верхних гумусовых горизонтах, находящихся в иссушенном состоянии, может полностью разрушаться структура почвенных агрегатов. Почвенная масса приобретает раздельно частичное пылеватое сложение. Уплотнение перемещается в более глубокие горизонты. В результате, на нарушенной площади, формируются почвы с измененными по отношению к исходным морфологическими, химическими и биологическими свойствами.

Большая часть почв пустынных территорий по своим физико-химическим В случаях, когда почва находится в сухом состоянии, воздействие ходовых частей автотракторной техники проникает на значительную глубину, песчаная масса приходит в движение. Следы нарушений в песчаных массивах приводят к процессам обарханизации и развитию значительных очагов незакрепленных песков с полной деградацией растительности.

Механические нарушения почв

Механические нарушения почв выражаются в уничтожении плодородных верхних горизонтов, разрушении их структурного состояния и переуплотнении, изменении микрорельефа местности (ямы, канавы, отвалы, выбросы, колеи дорог). Вид и степень деградации почвенного покрова при антропогенных воздействиях, в первую очередь, определяется комплексом морфогенетических и физико-химических свойств почв, обусловленных биоклиматическими и геоморфологическими условиями почвообразования (механический состав почв; наличие плотных генетических горизонтов: коркового, солонцового; задернованность и гумусированность поверхностных горизонтов; состав поглощенных катионов; содержание водпрочных агрегатов, тип водного режима и пр.). Чем выше уровень естественного плодородия почв, тем более устойчивы их экологические функции по отношению к антропогенному прессу. Исследования показывают, что допустимые уровни антропогенных нагрузок значительно выше на хорошо гумусированных структурных почвах, чем на малогумусных бесструктурных.

Проведенные почвенные исследования в пределах исследуемых участков (изучение фондовых материалов, обобщение аналитических данных и данных полевых исследований) позволяют сделать вывод о низких естественных показателях буферности почв обследованной территории. В этой связи для данной территории определяющими критериями устойчивости почв к антропогенезу являются механический состав, особенности водного режима и распределения солей по профилю.

По данным многих исследователей влияние механического состава на удельное сопротивление почв является определяющим. Согласно «Научно-методическим указаниям по мониторингу земель Республики Казахстан», по содержанию частиц физической глины (фракции менее 0,01 мм) степень устойчивости почв к антропогенному воздействию механического характера определяется показателями: более 20% – сильная, 10-20% – средняя, менее 10% – слабая.

Почвы обследованной территории по гранулометрическому составу, в основном, слабосуглинистые. Лишь небольшой участок относится к глинистым.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 121

Такие почвы отличаются довольно невысокой устойчивостью к механическим воздействиям.

Другим не менее важным внешним фактором, определяющим характер воздействия, является ветровая активность. Работа на участках с почвами легкого механического состава весной в период наибольшей эоловой активности может сопровождаться резким усилением процессов дефляции.

Этапы строительства объектов. Площадь нарушений на этапе строительства скважины и объектов временного жилья будет зависеть от длительности проведения строительных работ и от площади извлекаемого грунта.

Строительство скважины является одним из основных этапов при проведении буровых работ. Размеры площадей с нарушенным почвенным покровом формируются, в основном, в период строительства буровой. При обустройстве объекта будет наблюдаться деградация почвенного покрова. Изменение почвы в этих местах носит необратимый характер, так как полностью нарушается стратиграфия почвенных горизонтов, на дневной поверхности оказывается почвообразующая порода, засоленная.

Масштабы воздействия от перечисленных видов работ будут зависеть от правильно выбранных природоохранных решений, закладываемых в проекте работ. Основными задачами охраны окружающей среды на стадии проектирования являются: максимально возможное сохранение почвенного покрова, возможность соблюдения установленных нормативов земельного отвода, проведение рекультивации почвенно-растительного покрова после завершения бурения, испытания скважин и демонтажа комплекса буровой.

Практика проведения строительства буровых площадок показывает, что одним из распространенных нарушений является повышение нормативов земельных отводов. Иногда максимальные площади техногенных нарушений почвенного покрова превышают официальный отвод в 1,9-4,0 раза.

Немаловажным фактором является правильное размещение объектов на площадке строящегося комплекса буровой. Необходимо предусмотреть строительство в пределах земельного отвода, как самих объектов скважины, так и размещение временных складских помещений, временного помещения для отдыха и питания, места базирования многочисленной техники и др. Часто эти объекты располагаются за пределами официально отведенной площадки. Это приводит к тому, что к участку, нарушенному в процессе монтажа бурового комплекса, добавляется площадь техногенных нарушений за пределами земельного отвода. Многочисленные исследования показывают, что дополнительная площадь с поврежденными растительностью и почвами может достигать 1,5 га, и размер официального отвода увеличивается на 25-40%.

Территория проведения буровых работ характеризуется почвами не богатыми гумусом, с изреженным типом растительности, то снятие почвенно-растительного покрова на площадке перед проведением работ не рекомендуется.

Правильный подход строительства скважины обеспечивает безопасное ведение работ в дальнейшем. Ввиду кратковременности проведения строительных работ, считаем, что воздействие будет незначительным, локальным, то есть только в радиусе проведения строительных работ.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 122

Таким образом, площадь техногенных нарушений будет наблюдаться строго в пределах земельного отвода.

Технологический процесс. Площадь техногенного нарушения почвенного покрова также зависит от продолжительности проведения работ. Многолетние опытные данные свидетельствуют о том, что максимальные средние удельные площади нарушений наблюдаются в наименее глубоких, т.е. бурящихся непродолжительное время скважинах. Чем больше функционирует буровая, тем ниже рассматриваемый показатель. Это означает, что в процессе собственно бурения площадь техногенных нарушений растет очень медленно или вообще не увеличивается. Следовательно, размеры площадей с нарушенным почвенным покровом формируются в основном в период строительства буровой.

Минимальные техногенные нарушения наблюдаются в случае расположения буровой в замкнутом понижении, т.е. в данном случае роль ограничивающего фактора выполняет сам рельеф. Высокие показатели средних удельных площадей нарушений вокруг буровых расположенных на наклонных поверхностях (склон, вершина холма) обуславливаются возникновением эрозионных процессов.

Оценивая по приведенным показателям (глубина бурения скважины, расположение в рельефе, территория земельного отвода) считаем, что бурение планируемой скважины не приведет к значительным нарушениям почвенных экосистем.

Химические факторы

Основными потенциальными факторами химического загрязнения почвенного покрова на территории проведения буровых работ являются:

- загрязнение в результате газопылевых осадений из атмосферы;
- загрязнение токсичными компонентами буровых растворов;
- загрязнение нефтью и нефтепродуктами в случаях аварийного разлива ГСМ и освоении скважин;
- загрязнение отходами строительства;
- загрязнение отходами бурения (буровые сточные воды, буровые шламы).

По масштабам воздействия все виды химического загрязнения почв относятся к точечным.

Загрязнение почв в результате газопылевых осадений из атмосферы пропорционально объемам газопылевых выбросов и концентрации в них веществ-загрязнителей. Источниками этого вида загрязнения являются все источники выбросов, охарактеризованные в разделе «Оценка воздействия на атмосферный воздух» данного проекта. В силу временного характера, периодичности их действия, сравнительно низкой интенсивности выбросов и благоприятных для рассеивания метеоклиматических условий, воздействие на почвенный покров этих факторов будет крайне незначительным и практически неуправляемым.

Загрязнение токсичными веществами в составе, буровых растворов и отходов бурения. Проектом буровых работ предусматривается применение буровых растворов на основе химически - активных ингредиентов, состоящих из жидкой и твердой фаз (глинисто - полимерной и полимерной системы в зависимости от интервала бурения).

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 123

Твердая фаза глинистых растворов представляет собой сложную полидисперсную систему, состоящую из глинистых минералов, в состав такой системы может входить утяжелитель, а также химические реагенты: понизители водоотдачи, структурообразователи, смазывающие добавки, пеногасители.

Количество углеводородов и высокомолекулярных смолисто-асфальтовых веществ по химическому составу и строению молекул химические реагенты буровых растворов классифицируются следующим образом:

- низкомолекулярные неорганические соединения – каустическая сода, кальцинированная сода, хлористый калий, едкий калий и др.;
- высокомолекулярные неорганические соединения – конденсированные полифосфаты, силикаты натрия, изополихроматы;
- высокомолекулярные органические соединения (ВОС) с волокнистой формой макромолекулы - простые и сложные эфиры, целлюлозы, крахмал, акриловые полимеры, альгиновые кислоты и др.

При бурении скважин будут использованы низкомолекулярные неорганические соединения: каустическая сода, кальцинированная сода, барит; органические реагенты двух типов ВОС с волокнистой формой молекул – КМЦ, полиакриламид.

Поскольку химические компоненты буровых растворов и отходов бурения являются потенциальными источниками загрязнения окружающей среды, необходимо знать уровни их токсичности.

8.3 Планируемые мероприятия и проектные решения

Комплекс проектных технических решений по защите земельных ресурсов от загрязнения и истощения и минимизации последствий при проведении подготовительных и буровых работ включает в себя:

- проведение работ в пределах лишь отведенных во временное пользование территорий;
- движение транспорта только по утвержденным трассам;
- использование специальных шин с низким давлением на почву (бескамерные, низкого и сверхнизкого давления).
- бетонирование площадок на устьях скважин;
- обустройство площадок защитными канавами и обваловкой;
- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;
- вывоз и захоронение отходов бурения в специальных местах;
- бетонирование площадки, устройство насыпи и обваловки у склада ГСМ, склада реагентов для буровых растворов и стоянки автотранспорта;
- для предотвращения загрязнения почв химреагентами их транспортировку производить в закрытой таре, а хранение в специальном помещении с гидроизолированным полом;
- буровой раствор готовить в блоке приготовления раствора, со сливом в циркуляционную систему по металлическим желобам. Хранить буровой раствор в металлических емкостях. После окончания бурения оставшийся в металлических емкостях буровой раствор использовать на других буровых;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 124

- циркуляцию бурового раствора осуществлять по замкнутой системе: скважина блок очистки (по металлическим желобам) – металлические емкости – скважина (насосами);
- выбуренная порода (шлам) на блоке очистки (вибросито, центрифуга) будет отделяться от бурового раствора и сбрасываться в передвижной металлический контейнер;

Для эффективной охраны почв от загрязнения и нарушения необходимо разработать план-график конкретных мероприятий, который наряду с имеющимися проектными решениями, направленными на охрану почв, должен включать следующие мероприятия:

- своевременный контроль состояния существующих временных (полевых) дорог для транспортировки временных сооружений, оборудования, материалов, людей;
- организация передвижения техники исключительно по санкционированным маршрутам с сокращением до минимума движения по бездорожью;
- использование автотранспорта с низким давлением шин;
- неукоснительное выполнение мер по охране земель от загрязнения, разрушения и истощения;
- разработать и осуществить мероприятия по ликвидации очагов нефтезагрязнения и по рекультивации замазученных участков, в случае их возникновения.

8.4 Организация экологического мониторинга почв

Экологический мониторинг почв должен предусматривать наблюдения за уровнем загрязнения почв в соответствии с существующими требованиями по почвам.

При составлении ПЭМ рекомендуем запланировать проведения мониторинга почв не реже 2 раза в год.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 125

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

9.1 Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

Растительность территории Атырауской области характеризуется преобладанием пустынных и степных элементов, местами произрастают типичные галофитные (солелюбивые) сообщества с участием ежовника солончакового, сарсазана шишковатого, сведы вздутоплодной и других.

На песчаных участках преобладают псаммофитно-кустарниковые (жузгун безлистный, курчавка колючая, гребенщик рыхлый, сообщества с участием эфемеров и эфемероидов (мятлик луковичный, тюльпан шренка, клоповник пронзеннолистный, дескурайния софии, желтушник левкойный, мортук восточный и др.), широко представлены сообщества с участием полыни песчаной, более редкими являются полынные сообщества с участием полыни Лерха, полыни белоземельной.

Значительные площади занимают сообщества однолетних солянок (Солерос европейский, сведа высокая, солянка южная и др.), солелюбивых кустарников и полукустарничков (селитрянка шобера, сарсазан шишковатый, поташник олиственный, поташник олиственный, карелиния каспийская) и эфемеров (клоповник пронзеннолистный, дескурайния софии, желтушник левкойный, мортук восточный, мортук пшеничный).

На участках около р.Урал отмечены пойменные кустарниковые заросли с участием лоха остроплодного, ивы и тамарикса многоветвистого.

При этом при смене сезонов года наблюдается смена типов растительности с эфемероидной на полынно-разнотравную, после на многолетне-солянковую и полынно-солянково-разнотравную.

Среди редких видов отмечены следующие:

- тюльпан Шренка (*Tulipa schrenkii*) – редкий и исчезающий вид, внесен в Красную книгу Казахстана;
- тюльпан двуцветный (*Tulipa bicolor*) – вид с сокращающимся ареалом;
- полынь тонкойлочная (*Artemisia tomentella*) - эндем Западного Казахстана.

В состав антропогенной растительности входят:

- адраспаново-мртуковые (адраспан, мортук пшеничный, мортук восточный), адраспаново-сарсазановые, (адраспан, сарсазан шишковатый);
- однолетнесолянково-адраспановые (сарсазан шишковатый, сведа заостренная, клемакоптера шерсистая, солянка натронная, солянка содоносная, сведа заостренная, петросимония раскидистая).

По берегам небольших временных водоемов отмечены группировки тростника и луговая растительность (прибрежница солончаковая, солодка голая, софора лисохвостая, дымнянка, кермек Гмелина, грамала, спорыш).

Большая территория исследуемого участка антропогенно преобразена за счет проведения строительных и буровых работ, густой транспортной сетью.

Растительность трансформирована за счет выпаса скота, вытаптывания, многочисленных грунтовых дорог, замусоренности бытовыми и промышленными отходами.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 126

В целом, для данной территории характерно относительно бедное видовое разнообразие растительности и недостаточное ее развитие и как следствие разнообразие млекопитающих бедно и тяготеет к типичной пустынной фауне.

9.2 Характеристика воздействия объекта на растительность

На состояние растительности территории оказывают воздействие как природные так и антропогенные факторы, кумулятивный эффект которых выражается в развитии и направлении процессов динамики как растительности, так и экосистем в целом.

Динамические процессы условно можно объединить в 3 группы:

- природные (климатические, эдафические, литологические и др.);
- антропогенно-природные, или антропогенно-стимулированные, опустынивание, засоление);
- антропогенные (выпас, строительство и др.).

Природные процессы неразрывно связаны с ландшафтно-региональными, физико-географическими условиями. Если их рассматривать отдельно, они наиболее стабильны, имеют четкие закономерности развития и не приводят к деградации растительности (исключая стихийные бедствия и катастрофы). Природная динамика растительности имеет характер циклических флюктуаций или сукцессий, так как за длительный исторический период эволюционного развития растения адаптировались к конкретным условиям среды обитания.

В разных типах экосистем природные смены (флюктуации, сукцессии) растительности протекают по-разному и имеют свои закономерности. Растительность массива обследования развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебания температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, вызывающих преобладание восходящих минеральных растворов в почве.

В современной динамике экосистем и растительности антропогенно-природные процессы преобладают, так как вследствие интенсивной хозяйственной деятельности в регионе чисто природные процессы вычленишь невозможно. Они лишь являются фоном, на которые накладываются антропогенные факторы, приводящие к деградации экосистем.

Антропогенные процессы непосредственно связаны с хозяйственной деятельностью человека на данной территории. Они вызваны влиянием разнообразных антропогенных факторов, вызывающих механическое (выпас, уничтожение) и химическое (загрязнение окружающей природной среды) повреждение растительности и других компонентов экосистем (почв, животного мира и др.). Антропогенные смены протекают более быстрыми темпами и ускоряют природные и антропогенно-природные процессы. Взаимодействие антропогенно-стимулированных, антропогенных и природных процессов стимулируют развитие процесса опустынивания данной территории. По степени воздействия на экосистемы территории выделяются следующие антропогенные факторы:

1. Пастбищный (выпас, перевыпас скота) – потенциально обратимый вид воздействия, выражен по всей территории в разной степени, в зависимости от нагрузки скота и пастбищной ценности растительности. Вследствие интенсивного

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 127

засоления почв исследуемого участка, растительность содержит значительные количества минеральных солей, поэтому могут поедаться скотом только после выпадения осадков. Земли используются только как зимние пастбища для верблюдов.

2. Транспортный (дорожная сеть) – линейно-локальный необратимый вид воздействия, характеризующийся полным уничтожением растительного покрова по трассам дорог, запылением и химическим загрязнением растений вдоль трасс. Наиболее сильно выражен вблизи объектов месторождения и населенных пунктов из-за сгущения дорог.

3. Пирогенный – (пожары) локальный вид воздействия, характерен для всех типов экосистем. На заросших кустарником и захлапленных ветошью участках может расцениваться как положительный фактор для улучшения состояния растительности «омоложения», но губителен для животных, особенно беспозвоночных (насекомых).

4. Промышленный (разведка и добычи нефти) – локальный вид воздействия с сильной степенью нарушенности экосистем в радиусе 100-1000м (запыление растительного покрова, очаги химического загрязнения в результате разливов нефтепродуктов и других химреагентов, тотальное уничтожение травостоя).

Территориальные экологические последствия влияния этих факторов не равноценны. Кроме того, повсеместно экосистемы испытывают влияние многих факторов одновременно, но интегральный, кумулятивный эффект этих воздействий не одинаков и зависит от исходного состояния и потенциальной устойчивости растительности конкретных участков.

Источниками воздействия на растительность являются:

- изъятие земель;
- передвижение транспорта и специальной техники;
- подготовка поверхности для строительства скважины и иных технологических объектов, в том числе устройство базового полевого лагеря;
- твердые производственные и бытовые отходы, сточные воды.

9.3 Обоснование объемов использования растительных ресурсов

При проведении работ на месторождении растительные ресурсы не используются.

9.4 Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

При проведении работ на месторождении зоны влияния планируемой деятельности на растительность отсутствуют.

9.5 Ожидаемые изменения в растительном покрове

Территории обследования, в настоящее время представленные естественной зональной растительностью, могут подвергнуться сильным антропогенным воздействиям. В связи с этим вокруг промышленных площадок будет полностью нарушен морфологический профиль почв. Такие участки длительное время не зарастают. При прекращении непосредственного

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 128

воздействия (до 3-х месяцев) на второй-третий год начнется постепенное зарастание. На первой стадии будут внедряться пионерные виды растительности. Это, в основном, виды, произрастающие на легких разностях зональных почв, такие, как рогач сумчатый и некоторые виды однолетних солянок рода *Petrosimonia*.

9.6 Рекомендации по сохранению растительных сообществ

При хозяйственном освоении пустынных территорий часто возникают трудности из-за выдувания слабоустойчивых грунтов и песчаных заносов. Это особенно ощутимо сейчас, когда с освоением новых месторождений нефти и газа в рассматриваемом районе темпы освоения расширяются. Столь интенсивному развитию процессов дефляции способствуют жаркий засушливый климат, весьма малое количество атмосферных осадков и ветровой режим. Следует учесть, что на месторождении имеет место деградация растительного покрова в результате проведенных работ по поискам нефти на этой территории и разработки ближайших нефтяных месторождений.

Для предотвращения нежелательных последствий при проведении планируемых работ по бурению скважин на месторождении и сокращении площадей с уничтоженной и трансформированной растительностью необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности:

- свести к минимуму количество вновь прокладываемых грунтовых дорог;
- рациональное использование земель, выбор оптимальных размеров рабочей зоны при строительстве. Расположение объектов на площадке буровой должно соответствовать утвержденной схеме расположения оборудования;
- снятие и сохранение плодородного почвенного слоя для последующего использования его при рекультивационных работах;
- не допускать расширения дорожного полотна;
- осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ;

С целью контроля и оценки происходящих изменений состояния окружающей среды, прогноза их дальнейшего развития и оценки эффективности применяемых природоохранных мероприятий предусмотрено ведение производственного мониторинга.

9.7 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий

При проведении работ необходимо строгое соблюдение, предложенных проектом решений.

В дополнение к проектным решениям по уменьшению воздействия рекомендуется:

- ограничение движения транспорта по бездорожью;
- использование в соровых понижениях автотранспорта с низким давлением шин;
- размещение топливных резервуаров на безопасном расстоянии от промплощадки (не менее 173 м от операторской) и огораживание валом для локализации при случайных разливах.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 129

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

Наибольшее количество видов млекопитающих относится к насекомоядным, грызунам и мелким хищникам.

Насекомоядные, семейство ежевые, представлено видом ушастый ёж - *Erinaceus awitus*. Представители этого вида встречаются в разреженных зарослях гребенщика.

Рукокрылые, семейство гладконосые рукокрылые, представлены видами: усатая ночница - (*Myotis mystacinus*) и серый ушан (*Pleotus austriacus*).

Отряд хищные, семейство псовые, представлены 3 видами: Волк – *Canus lupus* - вид, предпочитающий селиться в мелкосопочнике или в массивах бугристых песков. Корсак - (*Vulpes corsac*) распространён практически на всей территории участка, и лисица (*ulpes vulpes*) - обитает на полупустынных участках с кустарниковой растительностью.

Отряд зайцеобразные, семейство зайцы представлено видом заяц-русак (*Lepus europaeus*).

Семейство куньи представлено лаской (*Mustela nivalis*) и степным хорьком (*Mustela evermanni*) - хищные зверьки, питающиеся насекомыми, грызунами, мелкими пернатыми и пресмыкающимися.

Отряд грызуны. Семейство ложнотушканчиковые представлено 3-мя видами: малый тушканчик - (*Allactaga elater*), большой тушканчик (*Allactaga major*) и тушканчик прыгун (*Allactaga sibirica*), которые обитают на участках полупустынного характера. Емуранчик (*Stylodipus telum*) селится в мелкобугристом рельефе. Хомяковые представлены следующими видами: серый хомячок (*Cricetulus migratorius*) и обыкновенная полёвка (*Microtus arvalis*).

Семейство песчанковые. Большая песчанка (*Rhombomys opimus*) - широко распространённый грызун, живущий колониями, гребенщикова песчанка (*Meriones tamariscinus*) селится по пескам, тяготеет к кустарникам гребенщика. Краснохвостая песчанка (*Meriones libycus*) обитает в эфемероидных всхолмлённых пустынях с плотными почвами и по закреплённым пескам.

Семейство мышинные представлено видами домовая мышь (*Mus musculus*) и серая крыса (*Rattus norvegicus*), которые встречаются в районе поселка, в бытовых строениях, на территории хозпостроек и на прилегающих окультуренных участках.

Орнитофауна обследуемой территории может насчитывать более 200 видов в период пролёта, что составляет около половины видов орнитофауны Казахстана. Птиц обследуемой территории можно разделить на 4 категории по характеру пребывания: пролетные, гнездящиеся, оседлые, и зимующие.

Фауна оседлых и гнездящихся пернатых исследуемой территории обеднена в видовом отношении. Из гнездящихся пернатых отмечены: 5 видов хищных (черный коршун - *Nilvus migrans*, болотный лунь - *Circus aeruginosus*, куганник – *Buteo rifunus*, степной орел - *Aquila rapax*, обыкновенная пустельга – *Falco tinnunculus*). Воробьинообразные наиболее многочисленны как в видовом, так и в количественном составе. Наиболее представительны жаворонковые (хохлатый - *Galerida cristata*, малый - *Calandrella cinerea*, серый - *Calandrella rufescens*, степной - *Melanocoripha calandra*, черный - *Melanocoripha jeltoniensis* и рогатый - *Eremophila alpestris*).

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 130

В антропогенных ландшафтах, среди жилых и хозяйственных построек обитает 5 синантропных видов: сизый голубь - *Columba livia*, удод - *Upupa epops*, полевой - *Passer montanus* и домовый - *Passer domesticus* воробей, деревенская ласточка – *Hirundo rustica*.

На зимовках встречаются 8 видов, это сизый голубь, филин, домовый сыч, хохлатый, черный и рогатый жаворонки, полевой и домовый воробьи. В мягкие зимы состав зимующих птиц расширяется за счет вороновых, некоторых вьюрковых и овсянок.

Значительная часть центра промыслов подвержена значительному техногенному воздействию. Фауна или практически отсутствует, или видовое разнообразие снижено до 1-3 видов.

Для сбора более точных сведений о видовом и количественном составе фауны необходимо организовать полноценные экспедиции на разных этапах жизнедеятельности представителей животного мира.

Для снижения негативного воздействия на животных и на их местообитание при проведении работ по размещению объектов инфраструктуры, складированию производственно-бытовых отходов и в период бурения скважин:

- необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнезд, нор и избегать их уничтожения или разрушения;
- учитывая, что на территории планируемых работ большая часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторые виды птиц ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижение автотранспорта в ночное время;
- при планировании транспортных маршрутов и передвижений по территории следует использовать ранее проложенные дороги и избегать вне дорожных передвижений автотранспорта;
- важно обеспечить контроль за случайной (не планируемой) деятельностью нового населения (нелегальная охота и т.п.);
- на весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

10.1 Оценка современного состояния животного мира. Мероприятия по их охране

Разнообразие животного мира представляет огромную ценность, это – уникальный природный ресурс, который играет чрезвычайно важную роль в жизни и хозяйственной деятельности людей. Сохранение биологического разнообразия является одной из форм рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

В период проведения работ по реализации рассматриваемого проекта влияние на представителей животного мира может сказываться при воздействии следующих факторов:

- прямых (изъятие или вытеснение части популяций, уничтожение части местообитаний т.п.);

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 131

- косвенных (сокращение площади местообитаний, качественное изменение среды обитания).

Факторы воздействия различаются по времени воздействия: сезонные, годовые, многолетние и необратимые.

Необходимо учитывать и территориальную широту воздействия: то ли оно будет касаться лишь непосредственного участка, повлияет на смежные территории, изменит местообитание на относительно больших территориях или охватит огромные регионы.

Следует также учитывать воспроизводственный потенциал животных, обитающих на территории планируемых работ, так как одни виды способны в относительно короткие сроки восстановить свою популяционную структуру и численность, другие, прежде всего редкие или узкоспециализированные виды, обитающие лишь на ограниченных участках и нигде больше не встречающиеся.

Наиболее опасны сильные и одновременно постоянные воздействия. Что касается преобразований местообитаний, то для некоторых видов они могут быть положительными, для других – отрицательными.

Антропогенные факторы

Проблема развития биоценозов пустынь в одновременных условиях нарушенной и постоянно изменяемой в процессе освоения земель природной среды в последние годы особенно актуальна. Происходящие в пустынной зоне изменения лишь отчасти и в немногих точках могут рассматриваться как позитивные, на большей же территории аридных земель имеют место деградационные процессы, в той или иной мере отражающиеся и на животном мире.

Практическое значение для человека имеют как массовые, так и некоторые редкие виды. Можно предположить, что влияние человека на массовые виды меньше, чем на редкие виды. Однако, как показывает опыт освоения человеком ресурсов дикой фауны пустынь, численность и само существование массовых, особенно стадных, видов в большей мере подвержены влиянию со стороны человека, чем численность редких или малочисленных видов. Массовые виды имеют наибольшее значение в экономике природы и, соответственно, имеют особую привлекательность и доступность для практического использования их человеком. Значит, интенсивность использования массовых видов во много раз больше, чем редких и малочисленных, которые рассеяны по территории и малодоступны.

Немалая часть из них добывается в рассматриваемом районе. В новых условиях утрачивается биологическая целесообразность некоторых свойств диких животных, выработанных в процессе эволюции, в частности стадность. В настоящее время при новых способах промысла свойство стадности стало вредным для копытных. Один из двух видов этих животных – джейран к настоящему времени уже истреблен в рассматриваемом районе, однако еще в 60-х годах он здесь был обычным видом. Подвергается постоянному истреблению другой вид копытных – сайгак. Причинами катастрофического сокращения численности джейрана и наметившегося в последние годы снижения численности сайгака послужили прямое уничтожение их человеком, сокращение площади естественных пастбищ в результате изменения пустынной растительности и вытеснения с них

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 132

диких стад отарами домашних животных и изменение территории (появление дорог, временных и постоянных населенных пунктов и т.д.), затруднившее характерные для этих животных широкие сезонные миграции.

В последние годы повсеместно отмечается повышение численности таких хищных млекопитающих, как волк, лиса, корсак и расширение ареала шакала. Основной причиной высокого обилия этих животных является их недопромысел, вызванный отсутствием должной организации охотничье-промысловых мероприятий и низкими премиями за отстрел хищников.

Из птиц наиболее уязвимыми оказались некогда массовые пустынные виды (чернобрюхий и белобрюхий рябки, саджа). Местное население мало охотится на них, предпочитая охоту на копытных. Однако временное население истребляет этих птиц в больших количествах, добывая их на водопоях, в том числе в гнездовое время. Также в результате бесконтрольной охоты в настоящее время крайне редкими птицами стали дрофа-красотка и джек. Первый из этих видов уже давно не отмечается в районе исследований даже на пролете. Попутно истребляются хищные непромысловые птицы (канюки, пустельги, степные орлы, филины, ценные ловчие птицы – балабаны).

Не вызывает сомнений, что сохранение биологического разнообразия природных угодий засушливых земель представляет собой одну из центральных проблем природопользования в зоне пустынь. Восстановление численности и естественных ареалов, видов крупных млекопитающих, промысловых и хищных птиц входит также в круг актуальных задач этой проблемы и должно основываться наряду с мероприятиями по охране существующих популяций ценных и редких видов на реализации системы. Именно это может служить основой для регенерации сократившихся ареалов ценных видов животных и восстановления целостности и экологической полноценности зооценозов рассматриваемого района.

Практические мероприятия, направленные на сохранение животных и мест их обитания, должны проводиться уже с самых первых шагов по освоению ресурсов пустыни. На данном этапе освоения площади работ необходима разработка Плана безопасного ведения работ, обязательным пунктом которого являются мероприятия по охране окружающей среды.

Техногенные факторы воздействия

Наиболее сильное и действенное влияние на животный мир на территории участка оказывают прямые факторы. На территории предполагаемых работ их воздействие может сказаться как в период проведения подготовительных работ, так и при дальнейшем бурении эксплуатационных скважин (стадия разрушения биоценоза) путем изъятия части популяций некоторых животных и уничтожения части их местообитаний. В результате чего участки территории, где будут расположены буровые установки и технологическое оборудование, на весь период эксплуатации месторождения будут непригодны для поселения диких животных.

Исследования показывают, что многочисленные грунтовые дороги, места бывших построек и стоянок, старые кладбища и т.п. нередко являются основными вторичными местообитаниями, которые в очень большой степени облегчают возможность более быстрой концентрации поселений грызунов и расселения песчанок на окружающей территории.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 133

Ощутимого воздействия на сайгаков не будет наблюдаться, ввиду того что они встречается здесь, в основном, в летний период (места летовок). Они будут вытеснены с территории скважины. Одним из решающих факторов снижения численности популяций сайгаков выступает нелегальная охота.

Плотность населения пресмыкающихся групп животных при разработке месторождения в радиусе 1 км может снизиться в 2-3 раза, а некоторые и вообще исчезнуть вблизи него. Несомненно, в радиусе 3-5 км снизится численность степного орла, а дрофа-красотка переместится в более отдаленные пустынные участки, редко посещаемые человеком. Произойдет также вытеснение из ближайших окрестностей лисицы, корсака, летучих мышей, большинства тушканчиков. На миграции птиц месторождение существенного влияния не окажет.

При отсутствии специальных защитных мероприятий косвенное воздействие на животных может оказать загрязнение территории работ нефтью и тяжелыми металлами, промышленно-бытовыми отходами, выбросами токсичных веществ в атмосферу в результате сжигания попутного газа и др. На популяционном уровне реакция животных на такие воздействия проявляется в изменениях видового состава. Менее пластичные виды уступают место более приспособленным к обитанию в новых условиях. В связи со значительной удаленностью участков планируемой разведки и бурения опережающих скважин от мест обитания редких видов животных, внесенных в Красную книгу, реализация проекта не отразится на сохранности и площади их местообитаний.

Важно обеспечить контроль за случайной (непланируемой) деятельностью нового населения (нелегальная охота и т.п.). На весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

10.2 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на животный мир

Охрана окружающей среды и предотвращение ее загрязнения в процессе строительства эксплуатационных скважин сводится к определению предполагаемого воздействия на компоненты окружающей природной среды (в т.ч. животный мир), разработке природоохранных мероприятий, сводящих к минимуму возможное воздействие.

Охране подлежат не только редкие, но и обычные, пока еще достаточно распространенные животные.

Процессы строительства характеризуются высокими темпами работ, минимальной численностью одновременно занятых строителей, минимизацией монтажных операций на площадках, высокой квалификацией персонала, минимальной площадью земель, отводимых во временное пользование для технологических и социальных нужд строителей на время работ, оптимизация транспортной схемы и др.

Основные мероприятия по минимизации отрицательного антропогенного воздействия на животный мир должны включать:

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 134

- инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся;
- строгое соблюдение технологии;
- запрещение кормления и приманки диких животных;
- запрещение браконьерства и любых видов охоты;
- использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено минимумом;
- работы по восстановлению деградированных земель.

Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на строительных площадках, необходимо:

- помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;
- обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;
- снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

Для сохранения среды обитания животных необходимо ограничить количество подъездных дорог.

Требуется учитывать, что территория месторождения является зоной стабильной природно-очаговой эпизоотии инфекционных заболеваний. Многие из обитающих здесь грызунов являются носителями опасных болезней (песчанки).

При условии выполнения всех природоохранных мероприятий влияние от реализации проекта строительства эксплуатационных скважин можно будет свести к минимуму.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 135

11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ

Ландшафт географический – относительно однородный участок географической оболочки, отличающийся закономерным сочетанием её компонентов (рельефа, климата, растительности и др.) и морфологических частей (фаций, урочищ, местностей), а также особенностями сочетаний и характером взаимосвязей с более низкими территориальными единицами. Географические ландшафты можно подразделить на 3 категории: природные, антропогенные и техногенные.

Антропогенные ландшафты включают посевы, молодые (до 5 лет) и старые (более 5 лет) пашни, пастбища, заросшие водоёмы и т.д. Техногенные ландшафты представлены карьерами, отвалами пород и техногенных минеральных образований, насыпными полотнами шоссейных и железных дорог, трубопроводами, населёнными пунктами и объектами инфраструктур. Природные ландшафты подразделяются на два вида: 1 – слабоизменённые, 2 – модифицированные.

Эколого-ландшафтная ситуация в рассматриваемом районе определяется сочетание антропогенных и техногенных ландшафтов.

С западной и юго-восточной сторон от промышленной площадки сохраняются антропогенные ландшафты. С южной и юго-западной сторон расположены земли промышленности – техногенные ландшафты. Намечаемая деятельность не предполагает изменения на данных территориях состоявшегося ландшафта.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

12.1 Социально-экономические условия района

Обязательным при разработке РООС является рассмотрение социально-демографических показателей, санитарно-гигиенических условий проживания населения в регионе проведения работ.

Численность и миграция населения. Численность населения Атырауской области на 1 мая 2025 года составила 713 тыс. человек, в том числе 391,5 тыс. человек (54,9%) – городских, 321,5 тыс. человек (45,1%) – сельских жителей.

Естественный прирост населения в январе-апреле 2025 года составил 3353 человека (в соответствующем периоде предыдущего года – 4098 человек).

За январь-апрель 2025 года число родившихся составило 4469 человек (на 15,6% меньше чем в январе-апреле 2024 года), число умерших составило 1116 человек (на 6,6% меньше чем в январе-апреле 2024 года).

Сальдо миграции составило – -1131 человек (в январе-апреле 2024 года – -563 человека), в том числе во внешней миграции – 130 человек (219), во внутренней – -1261 человек (-782).

Таблица 12.1 - Численность населения Республики Казахстан по областям, городам и районам на 1 января 2025г.

	Все население	В том числе:							
		мужчин ы	женщин ы	городское население	в том числе:		сельское население	в том числе:	
					мужчин ы	женщины		мужчин ы	женщин ы
Атырауская	710 876	351 657	359 219	390 994	189 262	201 732	319 882	162 395	157 487
Атырау г.а.	422 663	205 486	217 177	326 134	156 755	169 379	96 529	48 731	47 798
Жылыойский район	84 817	42 588	42 229	64 860	32 507	32 353	19 957	10 081	9 876
Индерский район	32 623	16 601	16 022	-	-	-	32 623	16 601	16 022
Исатайский район	26 194	13 518	12 676	-	-	-	26 194	13 518	12 676
Курмангазинский район	55 447	28 363	27 084	-	-	-	55 447	28 363	27 084
Кзылкогинский район	30 768	15 838	14 930	-	-	-	30 768	15 838	14 930
Макатский район	29 445	14 715	14 730	-	-	-	29 445	14 715	14 730
Махамбетский район	28 919	14 548	14 371	-	-	-	28 919	14 548	14 371

Отраслевая статистика. Объем промышленного производства в январе-мае 2025 года составил 5701895 млн. тенге в действующих ценах, или 112,9% к январю-маю 2024 года.

В горнодобывающей промышленности объемы производства увеличились на 14,6%, в снабжении электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом - на 17,7%, в обрабатывающей промышленности снизились на 3,1%, в водоснабжении, сборе, обработке и удалении отходов, деятельности по ликвидации загрязнений – на 20,3%.

Объем валового выпуска продукции (услуг) сельского хозяйства в январе-мае 2025 года составил 28918,2 млн.тенге, или 110,4% к январю-маю 2024 года

Объем грузооборота в январе-мае 2025 года составил 26622,2 млн. ткм (с учетом оценки объема грузооборота индивидуальных предпринимателей, занимающихся коммерческими перевозками), или 141 % к январю-маю 2024 года.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 137

Объем пассажирооборота – 2588,4 млн.пкм, или 131,2% к январю-маю 2024 года

Объем строительных работ (услуг) составил 152040 млн.тенге или 43,2% к январю-маю 2024 года

В январе-мае 2025 года общая площадь введенного в эксплуатацию жилья увеличилась на 3,2% и составила 189,3 тыс.кв.м. При этом, общая площадь введенных в эксплуатацию индивидуальных жилых домов уменьшилась на 14,2% (155,7 тыс. кв.м.).

Объем инвестиций в основной капитал в январе-мае 2025 года составил 501404 млн.тенге, или 62,1% к январю-маю 2024 года.

Количество зарегистрированных юридических лиц по состоянию на 1 июня 2025 года составило 14655 единиц и увеличилось по сравнению с соответствующей датой предыдущего года на 1%, из них 14266 единиц с численностью работников менее 100 человек. Количество действующих юридических лиц составило 11559 единиц, среди которых 11170 единицы – малые предприятия. Количество зарегистрированных предприятий малого и среднего предпринимательства (юридические лица) в области составило 12599 единиц и увеличилось по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года на 1%.

Таблица 12.2 - Объем промышленного производства по видам экономической деятельности в Атырауской области за 2025г.

	2025 год*			
	январь	январь-февраль	январь-март	январь-апрель
Промышленность - всего				
Атырауская область	1 030 883 565	2 215 041 588	3 464 038 852	4 611 816 332
Атырауская г.а	104 436 514	208 297 254	310 512 362	411 122 871
Жылыой	892 836 109	1 944 803 323	3 061 871 451	4 080 043 058
Индер	576 909	1 244 580	2 002 720	2 701 931
Исатай	13 452 586	24 924 428	37 139 161	48 480 728
Курмангазы	3 586 823	4 562 534	5 536 340	6 637 216
Кызылкога	9 244 677	19 138 274	29 273 242	39 391 874
Макат	6 356 657	11 268 232	16 481 870	21 665 330
Махамбет	116 811	243 862	373 839	501 523

Труд и доходы. Численность безработных в I квартале 2025 года составила 17843 человека. Уровень безработицы составил 4,9% к численности рабочей силы.

Численность лиц, зарегистрированных в органах занятости в качестве безработных, на 1 июня 2025 года составила 25346 человек, или 6,9% к численности рабочей силы.

Среднемесячная номинальная заработная плата, начисленная работникам (без малых предприятий, занимающихся предпринимательской деятельностью), в I квартале 2025 года составила 634234 тенге, прирост к I кварталу 2024 года составил 5%. Индекс реальной заработной платы в I квартале 2025 года составил 96,1%.

Среднедушевые номинальные денежные доходы населения по оценке в IV квартале 2024 года составили 339821 тенге, что на 7,8% выше, чем в IV квартале 2023 года, реальные денежные доходы за указанный период уменьшились –0,6%.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 138

Таблица 12.3 - Занятое население на основной работе по видам экономической деятельности и статусу занятости по районам Атырауской области за 2025г.

	Всего			В том числе					
	оба пола	в том числе		наемные работники			другие категории занятого населения		
		мужчин ы	женщин ы	оба пола	в том числе		оба пола	в том числе	
				мужчин ы	женщин ы			мужчин ы	женщин ы
Все виды экономической деятельности									
Атырауская область	335 132	168 986	166 146	291 083	148 596	142 487	44 049	20 390	23 659
Атырау г.а.	203 791	98 498	105 293	175 158	86 685	88 473	28 633	11 813	16 820
Жылыойский район	39 146	20 135	19 011	36 829	19 455	17 374	2 317	680	1 637
Индерский район	13 589	7 861	5 728	11 198	6 408	4 790	2 391	1 453	938
Исатайский район	11 864	6 320	5 544	10 344	5 436	4 908	1 520	884	636
Курмангазинский район	24 017	13 576	10 441	19 939	10 961	8 978	4 078	2 615	1 463
Кзылкогинский район	14 738	7 994	6 744	13 335	7 233	6 102	1 403	761	642
Макатский район	15 558	8 067	7 491	13 857	7 233	6 624	1 701	834	867
Махамбетский район	12 429	6 535	5 894	10 423	5 185	5 238	2 006	1 350	656

Экономика. Объем валового регионального продукта за январь-декабрь 2024 года (по оперативным данным) составил в текущих ценах 15016571,9 млн. тенге. По сравнению с январем-декабром 2023 года реальный ВРП составил 93,6%. В структуре ВРП доля производства товаров составила 52,6%, услуг – 34,9%.

Индекс потребительских цен в мае 2025 года по сравнению с декабрем 2024 года составил 106,2%.

Цены на платные услуги для населения выросли на 8,6%, продовольственные товары - на 5,8%, непродовольственные товары – на 4,5%.

Цены предприятий-производителей промышленной продукции в мае 2025 года по сравнению с декабрем 2024 года понизились на 9%.

Объем розничной торговли в январе-мае 2025 года составил 218889,7 млн. тенге, или на 5,6% больше соответствующего периода 2024 года

Объем оптовой торговли в январе-мае 2025 года составил 2634230,5 млн. тенге, или 105% к соответствующему периоду 2024 года

По предварительным данным в январе-апреле 2025 года взаимная торговля со странами ЕАЭС составила 121,7 млн. долларов США и по сравнению с январем-апрелем 2024 года увеличилась на 16,5%, в том числе экспорт – 31,1 млн. долларов США (на 39,9% больше), импорт – 90,6 млн. долларов США (на 10,1% больше).

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 139

13 ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ

Экологический риск – вероятность наступления события, имеющего неблагоприятные последствия для природной среды и вызванного негативным воздействием хозяйственной и иной деятельности, чрезвычайными ситуациями природного и техногенного характера. Под экологическим риском понимают также вероятностную меру опасности причинения вреда окружающей природной среде в виде возможных потерь за определенное время.

Оценки воздействия на окружающую среду подобных сооружений ориентированы на принятие быстрых управляющих решений на больших территориях в течение значительного срока функционирования, во время которого воздействие сооружения на окружающую среду становится значительным.

Исследования и оценки риска должны включать:

- выявление потенциально опасных событий, возможных на объекте и его составных частях;
- оценку вероятности осуществления этих событий;
- оценку последствий (ущерба) при реализации таких событий.

Величина риска определяется как произведение величины ущерба I на вероятность W события i , вызывающего этот ущерб:

$$R = I W_i$$

В программе работ в обязательном порядке необходимо учитывать возможность возникновения различного рода катастроф и предусматривать мероприятия по снижению уязвимости социально-экономических систем, производственных комплексов и объектов от катастроф и их последствий.

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операции таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок, снижением вероятности ошибок при проектировании работ.

При проведении буровых работ могут возникнуть различные осложнения и аварии. Борьба с ними требует затрат материальных и трудовых ресурсов, ведет к потере времени, что снижает производительность, повышает стоимость работ, вызывает увеличение продолжительности простоев и ремонтных работ. Поэтому значение причин аварий, мероприятий по их предупреждению, быстрая ликвидация возникших осложнений приобретают большое практическое значение.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения или оценки следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду при осуществлении конкретного проекта;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 140

Процедура оценки риска состоит из четырех главных фаз: превентивной, кризисной, посткризисной и ликвидационной.

Превентивная фаза включает в себя промышленный контроль и экологический мониторинг, прогноз природных и техногенных катастроф, выявление уязвимых и незащищенных зон, разработку аварийных регламентов, ГИС, подготовку сил и средств, тренаж персонала.

Кризисная фаза включает в себя систему предупреждения, оперативный контроль, первую помощь, эвакуацию.

Посткризисная фаза – восстановление жизнеобеспечивающей инфраструктуры, предотвращение рецидива.

Ликвидационная фаза – восстановление биоценозов.

Экономическими показателями ущерба являются утрата материальных ценностей, необходимость финансовых, порой значительных, затрат на восстановление потерянного и т.д. В число социальных показателей входят: заболеваемость, ухудшение здоровья людей, смертность, вынужденная миграция населения, связанная с необходимостью переселения групп людей, и т.п.

К экологическим показателям относятся: разрушение биоты, вредное, порой необратимое, воздействие на экосистемы, ухудшение качества окружающей среды, связанное с ее загрязнением, повышение вероятности возникновения специфических заболеваний, отчуждение земель, гибель лесов, озер, рек, морей и т. п.

Экологический риск связан не только с ухудшением состояния и качества окружающей среды и здоровья людей, но и с воздействием техногенной деятельности на эколого-экономические и природно-хозяйственные системы, изменением их свойств, нарушением связей и процессов, имеющих место в этих системах. В понятие «экологический риск» может быть вложен различный смысл.

Вероятность аварии, имеющей экологические последствия; величина возможного ущерба для природной среды, здоровья населения или некоторая комбинация последствий.

Процедура оценки риска

Концепция риска включает в себя два элемента: оценку риска (Risk Assessment) и управление риском (Risk Management). Оценка риска – научный анализ генезиса и масштабов риска в конкретной ситуации, тогда как управление риском – анализ рискованной ситуации и разработка решения, направленного на его минимизацию. Риск для здоровья человека, связанный с загрязнением окружающей среды, возникает при следующих необходимых и достаточных условиях:

1) существование источника риска (токсичного вещества в окружающей среде или продуктах питания, либо предприятия по выпуску продукции, содержащей такие вещества, либо технологического процесса и т.д.);

2) присутствие данного источника риска в определенной вредной для здоровья человека дозе или концентрации;

3) подверженность человека воздействию упомянутой дозы токсичного вещества.

Перечисленные условия образуют в совокупности реальную угрозу или опасность для здоровья человека.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 141

Обзор возможных аварийных ситуаций

Возможными причинами аварийных ситуаций в общем случае могут быть:

- случайные технические отказы элементов;
- техногенные аварии, природные катастрофы и стихийные бедствия в районе дислокации объекта;
- неумышленные ошибочные действия обслуживающего персонала;
- преднамеренные злоумышленные действия и воздействия средств поражения.

Природные факторы воздействия

Под природными факторами понимается разрушительное явление, вызванное геофизическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении чрезвычайной природной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды.

Для уменьшения природного риска следует разработать адекватные методы планирования и управления. При этом гибкость планирования и управления должна быть основана на правильном представлении о риске, связанном с природными факторами.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

Сейсмическая активность. Согласно данным сейсмического микрорайонирования территория буровых работ не входит в зону риска по сейсмоактивности.

Характер воздействия: одномоментный. Вероятность возникновения землетрясения с силой 7-9 баллов, которое может привести к значительным разрушениям, пренебрежимо мала.

Неблагоприятные метеоусловия. Исследуемая территория находится в зоне умеренно жарких, резко засушливых пустынных степей и имеет резкоконтинентальный аридный климат. Многолетняя аридизация климата способствовала постепенному высыханию водных потоков и озер и активному развитию эоловых процессов. Континентальность и аридность климата находят выражение в резких амплитудах суточных, среднемесячных и среднегодовых t° воздуха и в малых количествах выпадающих здесь осадков. На формирование рельефа существенное влияние оказывают ветры.

В целом территория характеризуется повторяемостью приземных и приподнятых температурных инверсий, способствующих концентрации загрязнения в приземном слое, в пределах 40-45% за год. Наибольшая повторяемость инверсий отмечается в декабре – феврале (до 50-70% ежемесячно). Летом инверсии температуры быстро разрушаются, повторяемость их 30-35%. Как показывает анализ подобных ситуаций, причиной возникновения пожаров является не только природные факторы, но и неосторожное обращение персонала с огнем и нарушение правил техники безопасности. Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 142

Антропогенные факторы воздействия

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

Трендовые показатели свидетельствуют: в то время как число природных катастроф при небольших колебаниях по годам в целом остаются неизменными, техногенные аварии за последние пять лет резко умножились. Основной тенденцией формирования техногенной опасности является преобладание в них видов ситуаций, связанных непосредственно с проводимой деятельностью.

Возможные техногенные аварии при производстве буровых работ можно разделить на следующие категории:

- аварийные ситуации с автотранспортной техникой;
- аварии и пожары на временных хранилищах горюче-смазочных материалов (ГСМ);
- аварийные ситуации при проведении работ.

Аварийные ситуации с автотранспортной техникой

При проведении работ будет использоваться автотранспорт. Выезд транспорта в неисправном виде, или опрокидывание транспорта может привести к возникновению аварий и, как следствие, к утечке топлива. Утечка топлива может привести к загрязнению почвенно-растительного покрова, поверхностных и подземных вод горюче смазочными материалами.

Расчет возможного загрязнения почвенно-растительного покрова.

Рассмотрим модель возникновения следующей ситуации: в результате аварии произошла утечка топлива с бака автомобиля. Ориентировочно заправка автотранспорта составляет 50 литров. Ориентировочная площадь загрязнения составит 4м². В этом случае ориентировочная концентрация нефтеорганики, попавшая в окружающую среду, составит 0,01 т/м. Биологическое изучение влияния нефтяного загрязнения на различные свойства почвы, проводимые в различных научно-исследовательских институтах показывает, что при содержании 100-200 т/га нефтеорганики происходит стимуляция жизнедеятельности всех групп микроорганизмов, при увеличении до 400-1000 т/га наблюдается ингибирование биологической активности, снижение роста и развития микроорганизмов.

Из анализа данной ситуации установлено, что при небольших разливах ГСМ произойдет только стимуляция жизнедеятельности микроорганизмов почвы, необратимого процесса нарушения морфологической структуры почвенного покрова не происходит.

Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций низкая.

Загрязнения подземных и поверхностных вод. При аварийных ситуациях – утечке топлива возможно попадание горюче смазочных материалов через почвогрунты в подземные воды. Нефтепродукты в водоносном горизонте

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 143

обладают значительной подвижностью, в связи с этим площадь загрязнения водоносного горизонта больше, чем площадь почвенного загрязнения. Ориентировочные расчеты просачивания нефтепродуктов показали, что загрязнения с поверхности попадут в водоносный горизонт в среднем в течение одного сезона, расчетная глубина просачивания нефти составит около 0,4 м.

Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная. Если в процессе освоения скважин будут наблюдаться признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти и газа, но и загрязнению водоносных горизонтов, проектом предусматривается организация по установке и ликвидации причин неуправляемого движения пластовых флюидов.

Возникновение пожара. В результате пролитого топлива возможно возникновение пожара. Вероятность возникновения этой ситуации пренебрежимо мала.

Аварии и пожары на временных хранилищах горюче-смазочных материалов (ГСМ)

Бурение скважины будет сопровождаться с использованием силовых приводов, работающих на дизельном топливе. В связи с этим предусмотрено обустройство временного склада ГСМ на территории промплощадки буровой. В результате нарушения условий хранения и перекачки топлива возможно возникновение пожаров в резервуарах топлива, разливов топлива. Аварии на временных хранилищах ГСМ являются следствием как природных факторов, так и антропогенных факторов. По характеру аварийные ситуации на временных хранилищах ГСМ близки к аварийным ситуациям с автотранспортной техникой, однако масштабы последствий больше. При быстром испарении возможны взрывы и пожары. Рассмотрим возможность возникновения такой ситуации:

- при аварийных взрывах к основным поражающим факторам относятся ударная волна, тепловая радиация и осколочное поле разрушаемых оболочек емкостей;

- поражающий эффект может усиливаться при возбуждении вторичных взрывов – при возгорании и взрыве объектов с энергоносителями в результате воздействий первичного взрыва (так называемый эффект «домино»).

Наибольшую опасность для людей и сооружений представляет механическое действие детонационной и воздушной ударной волны детонационного взрыва облака. Однако при образовании огненного шара серьезную опасность для людей представляет интенсивное тепловое воздействие. Определение радиуса огненного облака основано на аппроксимации данных обработки параметров прошлых аварий с учетом закона подобия при взрывах. Радиус распространения огненного облака определяются по формуле:

$$R = A \times \sqrt[3]{Q},$$

где A – 30 м/т^{1/3} – константа;

Q – масса топлива, хранящегося на складе ГСМ;

$Q = 191,82$ т;

Радиус распространения огненного облака составляет 173 м.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 144

В результате возникновения пожара, огненное облако распространится на расстояние 173 м.

Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная. В случае возникновения такой ситуации в проекте предусмотрены экстренные меры по выявлению и устранению пожаров на территории площадке буровой. В дополнение к проектным решениям, считаем целесообразным отнесение операторской на расстояние 173 м от склада ГСМ.

Аварийные ситуации при проведении работ

При проведении работ возможны следующие аварийные ситуации, связанные с проведением работ:

Воздействие машин и оборудования. При проведении работ могут возникнуть ситуации, приводящие к травмам людей в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования, и причиняемыми неисправными шкивами, и лопнувшими тросами, захват одежды шестернями, сверлами. Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций мала.

Воздействие электрического тока. Поражения током в результате прикосновения к проводникам, находящимся под напряжением, неправильного обращения с электроинструментами, прикосновения к воздушным линиям электропередачи, при работе во время грозы. Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительна.

Человеческий фактор. Анализ аварийности на крупных предприятиях показал, что в 39% случаев основные причины возникновения аварийных ситуаций обусловлены недостаточной обученностью операторов, их эмоциональной неустойчивостью, недостаточным уровнем оперативного мышления, дефектами оперативной памяти, проявлением растерянности в чрезвычайной ситуации, а также прямым нарушением должностных инструкций вследствие безответственности и халатного отношения к своим должностным обязанностям. В силу принятых решений по охране труда и техники безопасности, вероятность возникновения выше приведенной ситуации пренебрежимо мала.

Аварийные ситуации при проведении буровых работ

При бурении скважин могут возникать аварийные ситуации, связанные непосредственно с самим процессом бурения. К ним относятся:

- завалы ствола скважин или неблагоприятные геологические условия бурения скважин, когда геологические осложнения переходят в аварию;
- аварии в результате прожога породоразрушающего инструмента;
- разрушение бурильных труб и их элементов соединений;
- нефтегазоводопрооявления.

Рассмотрим наиболее распространенные случаи возникновения аварий.

Нефтегазопрооявление. К числу потенциальных катастрофических событий относятся: выброс нефти или газа из скважины в процессе бурения, который в отдельных случаях может повлечь за собой пожар (с выделением продуктов сгорания в атмосферу).

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 145

При давлениях столба раствора превышающих пластовое давление идет потеря раствора из-за его просачивания в водопроницаемые пласты породы. При подходе скважины к газоносному пласту происходит насыщение бурового раствора газами, что снижает его плотность и приводит к аварийному неконтролируемому выбросу нефти и газа из скважины, который отрицательно влияет на экологическую обстановку и часто завершается пожаром. Поэтому контроль газосодержания бурового раствора актуален: во-первых, для предупреждения аварийных выбросов нефти и газов, а во-вторых: для определения глубины залегания газо-нефтеносных пластов.

Анализ вероятности возникновения аварий

Вероятность возникновения аварий оценивается по результатам анализа причин аварийности на конкретных объектах-аналогах примерно равной мощности. Для этого на объекте-аналоге проводят отбор и описание сценариев выбранных аварийных ситуаций, имевших экологические последствия, определяют размеры зон и характер их воздействия. Аварийность на объектах-аналогах следует оценивать по показателям риска их неблагоприятного воздействия на ОС, объекты инфраструктуры и население. При этом используют статистические данные по аварийности объекта-аналога за последние 5 лет и показатели экологического ущерба от зарегистрированных аварий.

При анализе аварийности следует указывать наименование объекта-аналога, название производства или технологического процесса, причину возникновения аварии, виды и количество загрязняющих или токсичных веществ, попадающих в ОС в результате аварии, другие виды нарушений, а также последствия аварий и проводившиеся мероприятия по их ликвидации.

Мероприятия по снижению экологического риска

Оценка риска аварии необходима постоянно, так как ее возникновение зависит не только от проектных параметров, но и от текущей ситуации, сочетание управленческих решений, параметров процесса, состояния оборудования и степени подготовленности персонала, внешних условий. Предупреждение аварий возможно при постоянном контроле за процессом и прогнозировании риска.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств. Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- своевременный ремонт нефтепроводов, выкидных линий, сточных коллекторов, осевых коллекторов;
- осуществление мер по гидроизоляции грунта под буровым оборудованием;
- отделение твердой фазы и шлама из бурового раствора и сточных вод при помощи центрифуги, нейтрализации токсичных шламов, других отходов и транспортировка их на полигон захоронения;
- сокращение валового выброса продукции скважин;
- обеспечение движения транспортных средств в соответствии с разработанной транспортной схемой.

Считаем, что принятые проектные решения достаточны для уменьшения вероятности возникновения аварийных ситуаций.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 146

14. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ШТАТНОМ РЕЖИМЕ И АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ

Комплексная (интегральная) оценка воздействия на окружающую среду выполнена на основе покомпонентной оценки воздействия основных производственных операций, планируемых на участке в проведения работ.

Комплексная оценка воздействия выполнена для условий штатного режима и условий возникновения возможных аварийных ситуаций.

Территория планируемой деятельности приурочена к чувствительной зоне антропогенных воздействий, в котором небольшие изменения в результате хозяйственной деятельности способны повлечь за собой нежелательные изменения в отдельных компонентах окружающей среды. Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям, являются воздушный бассейн, акватории воды, недра, флора и фауна района, и социальная среда. На основании анализа современной ситуации, принятых проектных решений и их прогнозируемых последствий ниже дается обобщенная схема их воздействия на отдельные среды.

Работы по освоению месторождения являются многоэтапными, затрагивающими различные компоненты окружающей среды. Воздействия на окружающую среду на этапах различных производственных операций различны, в связи с чем, представляется целесообразным рассмотреть их отдельно.

Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям, являются воздушный бассейн, недра, флора и фауна района, социальная среда. На основании анализа современной ситуации, принятых проектных решений и их прогнозируемых последствий ниже дается обобщенная схема их воздействия на отдельные среды.

Таблица 14.1- Основные виды воздействия на окружающую среду

№ п/п	Факторы воздействия	Компоненты окружающей среды				
		Атмосфера	Геологическая среда	Фауна	Флора	Птицы
1	Физическое присутствие (шум, вибрации, свет)			✓		✓
2	Работа дизель-генераторов	✓		✓		✓
3	Проходка скважины	✓	✓	✓	✓	
4	Испытание скважины	✓	✓	✓	✓	✓
5	Отходы производства и потребления (в местах утилизации)	✓	✓			

Таким образом, анализ покомпонентного и интегрального воздействия на окружающую среду позволяет заключить, что реализация проекта при условии соблюдения проектных технологических решений не окажет значимого негативного воздействия на окружающую среду. В то же время реализация проекта окажет значительное положительное воздействие на социально-экономическую сферу, приведет к повышению уровня жизни значительной группы населения.

Оценки воздействия на природную окружающую среду в штатной ситуации

В процессе разработки была проведена оценка современного состояния окружающей среды территории по результатам фондовых материалов и натурным

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 147

исследованием, определены характеристики намечаемой хозяйственной деятельности, выявлены возможные потенциальные воздействия от проектируемых работ.

Согласно «Методики по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду» оценивается воздействие на природную среду и социально-экономическую сферу данной намечаемой деятельности.

В связи с тем, что действие многочисленных факторов, воздействующих на природную и, тем более, социально-экономическую среду, невозможно оценить количественно, в Методике принят полуколичественный (балльный) метод оценки воздействия, позволяющий сопоставить различные по характеру виды воздействий, с дополнительным применением для оценки риска матричного метода.

Виды воздействий

В современной методологии принято выделять следующие виды воздействий, оценка которых проводится автономно, и результаты этой оценки являются основой для определения значимости воздействий:

- Прямые воздействия;
- Кумулятивные воздействия;

К прямым воздействиям относится воздействие, напрямую связанное с операцией по реализации проекта и являющееся результатом взаимодействия между рабочей операцией и принимающей средой;

Кумулятивное воздействие представляет собой воздействие, возникающее в результате постоянно возрастающих изменений, вызванных прошедшими, настоящими или обоснованно предсказуемыми действиями, сопровождающими реализацию проекта.

Оценка кумулятивных воздействий состоит из 2-х этапов:

- *идентификация (скрининг)* возможных кумулятивных воздействий;
- *оценка кумулятивного воздействия* на компоненты природной среды.

Идентификация возможных кумулятивных воздействий определяется построением простой матрицы, где показаны воздействия на различные компоненты природной среды, которые уже произошли на данной территории и воздействия, которые планируются при осуществлении проекта. Простые матрицы составляются для определения воздействия различных стадий проекта (строительства, эксплуатации и вывода из эксплуатации) на различные элементы окружающей среды. В этой же матрице необходимо определить за счет чего происходит кумулятивное воздействие - за счет возрастания площади воздействия, увеличения времени воздействия или увеличения интенсивности воздействия.

Определение значимости воздействия

$$\sigma_{\text{итер}}^i = Q^* \times Q^* \times Q^i$$

где:

$\sigma_{\text{итер}}^i$ - комплексный оценочный балл для рассматриваемого воздействия;

Q^i - балл временного воздействия на *i*-й компонент природной среды;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 148

Q_i - балл пространственного воздействия на *i*-й компонент природной среды;

Q_j - балл интенсивности воздействия на *i*-й компонент природной среды.

Для представления результатов оценки воздействия приняты **три** категории **значимости воздействия**:

- **воздействие низкой значимости** имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность;

- **воздействие средней значимости** может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости;

- **воздействие высокой значимости** имеет место, когда превышены допустимые пределы интенсивности нагрузки на компонент природной среды или, когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных/чувствительных ресурсов.

Таблица 14.2 - Шкала масштабов воздействия и градация экологических последствий при проведении операций

Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)	Показатели воздействия и ранжирование потенциальных нарушений
Пространственный масштаб воздействия	
Локальное (1)	воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды, ограниченные рамками территории (акватории) непосредственного размещения объекта или незначительно превышающими его по площади. Воздействия, оказывающие влияние на площади до 1 км ² . Воздействия, оказывающие влияние на элементарные природно-территориальные комплексы на суше на уровне фаций или урочищ;
Ограниченное (2)	воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды на территории (акватории) площадью до 10 км ² . Воздействия, оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне групп урочищ или местности;
Местное (3)	воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды на территории (акватории) до 100 км ² , оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне ландшафта;
Региональное (4)	воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды в региональном масштабе на территории (акватории) более 100 км ² , оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне ландшафтных округов или провинции
Временной масштаб воздействия	
Кратковременное (1)	воздействие, наблюдаемое ограниченный период времени (например, в ходе строительства, бурения или вывода из эксплуатации), но, как правило, прекращающееся после завершения рабочей операции, продолжительность не превышает 6-х месяцев;
Средней (2)	воздействие, которое проявляется на протяжении 6 месяцев до 1 года;
Продолжительное (3)	воздействие, наблюдаемое продолжительный период времени (более 1 года, но менее 3 лет) и обычно охватывает период строительства запроектированного объекта;
Многолетнее (4)	воздействия, наблюдаемые от 3 лет и более (например, шум от эксплуатации), и которые могут быть периодическими или часто повторяющимися.
Интенсивность воздействия (обратимость изменения)	
Незначительное (1)	изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости
Слабое (2)	изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, Природная среда полностью самовосстанавливается
Умеренное (3)	изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 149

Сильное (4)	изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям
--------------------	--

Таблица 14.3 - Матрица оценки воздействия на окружающую среду в штатном режиме

Категории воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		Баллы	Значимость
<u>Локальный</u> 1	<u>Кратковременный</u> 1	<u>Незначительная</u> 1	1	1	Незначительная
<u>Ограниченный</u> 2	<u>Средний продолжительности</u> 2	<u>Слабая</u> 2	8	2-8	Низкая
<u>Местный</u> 3	<u>Продолжительный</u> 3	<u>Умеренная</u> 3	27	9-27	Средняя
<u>Региональный</u> 4	<u>Многолетний</u> 4	<u>Сильная</u> 4	64	28-64	Высокая

Анализ последствий возможного загрязнения атмосферного воздуха при реализации намечаемой деятельности приведен в таблице 14.4.

Таблица 14.4 - Анализ последствий возможного загрязнения атмосферного воздуха

Источники и виды воздействия	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия
при расконсервации скважин				
Выбросы ЗВ в атмосферу от буровых установок	Локальное 1	Воздействие средней продолжительности 2	Умеренное 3	Воздействие низкой значимости 6
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспорта. Пыление дорог при движении автотранспорта	Ограниченное воздействие 2	Воздействие средней продолжительности 2	Слабое 2	Низкой значимости 8

14.1 Оценка воздействия на подземные и поверхностные воды

Источниками загрязнения подземных вод при строительстве и при эксплуатации нефтяных месторождении могут: пластовые воды, извлекаемые из скважин вместе с нефтью; отработанные технические и бытовые воды, химические реагенты. Крупные очаги загрязнения могут возникнуть при аварийных ситуациях, ведущих к большим разливам нефти и пластовых вод на поверхность, при плохой изоляции нефтесодержащих пластов, при устройстве неэкранированных емкостей для отстоя и хранения нефти и пластовых вод и т.д.

Загрязняющие вещества могут поступать с инфильтрующимися атмосферными осадками на участках скопления промышленных и бытовых отходов, замазученных территорий, участков хранения нефти и пластовых вод.

Подземные воды не используются, вследствие чего вероятность истощения таких вод отсутствует. Кроме того, конструкция скважин обеспечивает изоляцию пластов подземных вод с помощью кондукторов спущенных до глубины 80-85 м.

При испытании скважины основными факторами загрязнения подземных вод являются:

- межпластовые перетоки по затрубному пространству и нарушенным обсадным колоннам;
- узлы, блоки и системы скважин (фонтанная арматура, продувочные отводы, выкидные линии);

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 150

- собственно продукты, получаемые при испытании (нефть, газ, конденсат) и пласт-овые воды;
- дополнительное загрязнение пластов при ГРП;
- продукты аварийных выбросов скважин (пластовые флюиды, тампонажные смеси).

Наиболее значительными может являться загрязнение подземных вод при межпластовых перетоках по затрубным пространствам.

В настоящее время общепринята точка зрения о том, что основной причиной возникновения перетоков по затрубным пространствам является снижение первоначального давления столба тампонажного раствора в результате таких процессов, как седиментация, контракция, усадка, водоотдача цементного раствора в пористые пласты с образованием непроницаемых перемычек, зависание структуры тампонажного раствора на стенках скважины и колонны.

Для предотвращения перетоков по затрубным пространствам необходимо применять седиментационно-устойчивые тампонажные растворы, тампонажные растворы с высокой изолирующей способностью. Техническими проектами на строительство скважин будут предусмотрены применение тампонажных растворов, адаптированных к условиям района проведения работ.

По мере наполнения приемников стоки будут вывозиться согласно по договору.

Таблица 14.5 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на подземные воды

Фактор воздействия	Пространственный	Временной	Интенсивность	Комплексная оценка воздействия	
				Баллы	Качественная Оценка
При бурении скважин	ограниченное (2)	Кратковременное (1)	Слабое (2)	2	Низкая
При эксплуатации месторождения	ограниченное (2)	Многолетнее (4)	Умеренное (3)	24	Средняя

14.2 Факторы негативного воздействия на геологическую среду

При бурении, испытании и дальнейшей эксплуатации скважин могут возникнуть следующие негативные явления:

- проседание земной поверхности;
- нарушение гидродинамического режима вод;
- разрушение нефтегазоносного пласта;
- загрязнение и истощение подземных вод;
- снижение нефтеотдачи пласта.

Возможные негативные воздействия на геологическую среду следующие:

Таблица 14.6- Интегральная (комплексная) оценка воздействия на геологическую среду

Фактор воздействия	Пространственный	Временной	Интенсивность	Комплексная оценка воздействия	
				Баллы	Качественная Оценка
При бурении скважин	<u>Локальное</u> 1	<u>Кратковременное</u> 1	<u>Умеренное</u> 3	3	Низкая
При эксплуатации месторождения	<u>Органичное</u> 2	<u>Многолетнее</u> 4	<u>Умеренное</u> 3	24	Средняя

14.3 Предварительная оценка воздействия на растительно-

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

почвенный покров

В данном проекте приводится характеристика антропогенных факторов (физических и химических) воздействия на почвенный покров и почвы, связанных с реализацией данного проекта.

Антропогенные факторы воздействия выделяются в две большие группы:

- физические;
- химические.

Воздействие физических факторов в большей степени характеризуется механическим воздействием на почвенный покров:

- при движении автотранспорта;
- при бурении и обустройстве скважин, монтаж и демонтаж технологического оборудования.

К химическим факторам воздействия при производстве вышеназванных работ – привнос загрязняющих веществ в почвенные экосистемы при возможных разливах нефти, пластовых вод, с буровыми сточными водами, буровыми шламами, хозяйственными стоками, бытовыми и производственными отходами, при случайных разливах ГСМ.

Интенсивное неупорядоченное движение автотранспорта может привести к разрушению поверхностной солевой корочки и активизации процесса ветрового и солевого переноса. Интенсивное развитие процессов дефляции обуславливается также высокой ветровой активностью, характерной для этой территории. Дорожно-транспортное нарушение почв связано, прежде всего, с их переуплотнением внутри месторождений.

Основными потенциальными факторами химического загрязнения почвенного покрова на территории работ являются:

- загрязнение в результате газопылевых осадений из атмосферы;
- загрязнение токсичными компонентами буровых растворов;
- загрязнение нефтью и нефтепродуктами в случаях аварийного разлива ГСМ и эксплуатации скважин.

Таблица 14.7 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на почвенно-растительный покров

Фактор воздействия	Пространственный	Временной	Интенсивность	Комплексная оценка Воздействия	
				баллы	качественная оценка
1	2	3	4	5	6
<i>почвенный покров</i>					
При бурении	локальное (1)	кратковременное (1)	умеренное (3)	3	низкая
При эксплуатации месторождения	Ограниченное (2)	Многолетнее (4)	Слабое (2)	16	средняя
<i>растительность</i>					
При бурении	локальное (1)	кратковременное (1)	умеренное (3)	3	низкая
При эксплуатации месторождения	Ограниченное (2)	Многолетнее (4)	Слабое (2)	16	средняя

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

14.4 Факторы воздействия на животный мир

В период проведения работ по реализации рассматриваемого проекта влияние на представителей животного мира может сказываться при воздействии следующих факторов:

- прямых (изъятие или вытеснение части популяций, уничтожение части мест обитания и т.д.)
- косвенных (сокращение площади мест обитания, качественное изменение среды обитания).

Учитывая, что на территории планируемых работ, большая часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторых видов птиц, ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижение автотранспорта в ночное время. При планировании транспортных маршрутов и передвижениях по территории следует использовать ранее проложенные дороги и избегать внедорожных передвижений автотранспорта.

Таблица 14.8- Интегральная (комплексная) оценка воздействия на животный мир (при бурении скважин и эксплуатации месторождения)

Фактор воздействия	Пространственный	Временной	Интенсивность	Комплексная оценка Воздействия	
				баллы	качественная оценка
1	2	3	4	5	6
При бурении	локальное (1)	кратковременное (1)	умеренное (3)	3	низкая
При эксплуатации месторождения	Ограниченное (2)	Многолетнее (4)	Слабое (2)	16	средняя

14.5 Оценка воздействия на социально-экономическую сферу

Исследуемая территория административно находится в Атырауской области. Проводимые работы способствуют:

- Организации современной инфраструктуры;
- Поступлению налогов в местный и республиканский бюджет.

Воздействие реализации проекта на отдельные компоненты социально-экономической сферы сведены в таблицу 14.9.

Таблица 14.9– Определение интегрированного воздействия на социально-экономическую сферу

Категории воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		Баллы	Значимость (положительная)
Нулевой 0	Нулевой 0	Нулевая 0	0		Незначительная
Точечный 1	Кратковременный 1	Незначительная 1	1	от +1 до +5	Низкая
Локальный 2	Средней продолжительный 2	Слабая 2	6	от +6 до +10	Средняя
Местный 3	Долговременный 3	Умеренная 3	9	от +6 до +10	Средняя
Региональный 4	Продолжительный 4	Значительная 4	12	от +11 до +15	Высокая
Национальный 5	Постоянный 5	Сильная 5	15	от +11 до +15	Высокая

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 153

По итогам определения интегрированного воздействия на социально-экономическую сферу можно сказать, что намечаемая деятельность влечет за собой дополнительную платежку на налог и открытия новых рабочих мест. Значимость – **«Высокая»**.

Таблица 14.10 - Интегральная (комплексная) оценка воздействия на социальную сферу при строительстве скважин

Фактор воздействия	Пространственный	Временной	Интенсивность	Комплексная оценка Воздействия	
				баллы	качественная оценка
1	2	3	4	5	6
При проведении планируемых работ	<u>Региональный</u> 4	<u>Продолжительный</u> 4	<u>Значительная</u> 4	+12	Высокая

Ведение работ на этой территории способствует:

- поступлению налогов в местный и республиканский бюджет.
- созданию дополнительных рабочих мест.

14.6 Состояние здоровья населения

Воздействие на здоровье работающего персонала мало, так как предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере ниже нормативных требований к рабочей зоне. Из анализа технологических проектных решений установлено, что уровень производства высокий и созданы условия для значительного облегчения труда и оздоровления производственной среды на рабочих местах. Воздействие на другие близлежащие жилые массивы отсутствуют.

Характер воздействия. Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – *временное при бурении и постоянный при эксплуатации.*

Уровень воздействия. Уровень воздействия характеризуется как *минимальный.*

Природоохранные мероприятия. Проектом предусмотрена организация системы управления безопасностью, охраной здоровья и окружающей среды (СУБОЗОС).

14.7 Охрана памятников истории и культуры

Территория данного региона в силу определенных физико-географических и исторических условий является местом сохранения значительного количества весьма интересных архитектурных и археологических памятников. Глубокое изучение этого удивительного наследия ведется и несомненно, что в настоящее время наука стоит у порога еще одной, во многом загадочной цивилизации, строителями которой были конные кочевники азиатских степей и пустынь. Роль этой цивилизации, несомненно, выходит за границы рассматриваемого региона, который, однако, имеет совершенно своеобразный облик сохранившихся памятников, особенно последних столетий.

Памятники истории и культуры охраняются государством. Ответственность за их содержание возлагается на местные организации, учреждения и хозяйства, в ведении или на территории, которых они находятся.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 154

Характер воздействия. Ввиду отдаленности района проведения работы от памятников истории и культуры непосредственное воздействие отсутствует.

Уровень воздействия. Уровень воздействия характеризуется как **минимальный**.

Природоохранные мероприятия. Не предусматриваются.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 155

15. ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Проект на производство работ по капитальному ремонту скважин на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» на 2026г

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

АО «Эмбаунайгаз», Республика Казахстан, Атырауская область
Головной офис, 060002, Республика Казахстан, Атырау, ул.Валиханова, д.1
Телефон: +7 7122 35 29 24, Факс: +7 7122 35 46 23,
БИН - 120240021112

Заместителя генерального директора по геологии и разработки – Е.Тасеменов

1. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса.

Проектом предусмотрен капитальный ремонт скважин на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» Атырауской области на 2026г.

Капитальный ремонт скважин включает в себя работы по восстановлению или замене отдельных частей скважин или целых конструкций, деталей и инженерно-технического оборудования в связи с их физическим износом и разрушением на более долговечные и экономичные, улучшающие их эксплуатационные показатели по повышению нефтеотдачи пластов, промышленной и экологической безопасности, охране недр и энергетической эффективности (далее – капитальный ремонт скважин).

В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК КРС скважины относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.

2. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Нет

3. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Проектом предусмотрен капитальный ремонт скважин на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» Атырауской области.

Капитальный ремонт скважин включает в себя работы по восстановлению или замене отдельных частей скважин или целых конструкций, деталей и инженерно-технического оборудования в связи с их физическим износом и разрушением на более долговечные и экономичные, улучшающие их эксплуатационные показатели по повышению нефтеотдачи пластов,

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 156

промышленной и экологической безопасности, охране недр и энергетической эффективности (далее – капитальный ремонт скважин), в том числе:

- восстановление технических характеристик обсадных колонн, цементного кольца, призабойной зоны, интервала перфорации;
- ликвидация последствий аварий;
- спуск и подъем оборудования для отдельной эксплуатации и закачки различных агентов в пласт;
- воздействие на продуктивный пласт физическими, химическими, биохимическими и другими методами (гидроразрыв пласта, гидropескоструйная перфорация, гидромеханическая щелевая перфорация, соляно-кислотная обработка пласта и т.д.);
- зарезка боковых стволов и проводка горизонтальных участков в продуктивном пласте (без полной замены обсадной колонны);
- изоляция одних и приобщение других горизонтов;
- перевод скважин по другому назначению;
- исследования диагностические скважин.

4. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 157

КР-1 Ремонтно-изоляционные работы

Сбор тех. воды и глушение в 1,5 размере
ПЗР спуск и подъем скребка на НКТ ф73мм.
Сборка промывочного оборудования
работа со скребком с глубины 480-500, 680-700, 980-1000, 1480-1500, 1980-2000м с наращиванием труб
Спуск и подъем пакера на НКТ ф73мм
Спуск и подъем гидромуфты на НКТ ф73мм для испытания на герметичность методом снижения уровня.
ПЗР.Компрессирование скважины для снижения уровня
Полный комплекс ГИС
Приготовление хим.реагента и закачка
Перфорация скважин с записью ГК до и после.
Пропарка труб и штанг

КР-2 Устранение негерметичности экс.колонны

Сбор тех.воды и глушение в 1,5 размере
ПЗР спуск и подъем скребка на НКТ ф73мм.
Сборка промывочного оборудования
Работа со скребком с глубины 480-500, 680-700, 980-1000, 1480-1500, 1980-2000м с наращиванием труб
Спуск и подъем пакера на НКТ ф73мм
Спуск и подъем гидромуфты на НКТ ф73мм для испытания на герметичность методом снижения уровня.
ПЗР. Компрессирование скважины для снижения уровня
Полный комплекс ГИС
Приготовление хим.реагента и закачка
Пропарка труб и штанг

КР-4 Переход на другой горизонт

Сбор тех.воды и глушение в 1,5 размере
ПЗР спуск и подъем скребка на НКТ ф73мм.
Сборка промывочного оборудования
Работа со скребком с глубины 480-500, 680-700, 980-1000, 1480-1500, 1980-2000м с наращиванием труб
Спуск и подъем пакера на НКТ ф73мм
Спуск и подъем гидромуфты на НКТ ф73мм для испытания на герметичность методом снижения уровня.
ПЗР.Компрессирование скважины для снижения уровня
Приготовление хим.реагента и закачка
Перфорация скважин с записью ГК до и после.
Пропарка труб и штанг

КР-7 Обработка призабойной зоны

Сбор тех.воды и глушение в 1,5 размере
ПЗР спуск и подъем скребка на НКТ ф73мм.
Сборка промывочного оборудования
Работа со скребком с глубины 480-500, 680-700, 980-1000, 1480-1500, 1980-2000м с наращиванием труб
Спуск и подъем пакера на НКТ ф73мм
Приготовление хим.реагента и закачка
Пропарка труб и штанг

5. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Объем работ при капитальном ремонте скважин



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 158

Наименования подъемных агрегатов (ПА)	Общий скважин на ПА, шт	Вид работы	Время работы на общ.количество скважин, час	Время работы на 1 скважину, час	Время работы на 1 скважину, суток
АПР-80	9	КРС	5543	615,89	25,7
УПА-60/80	9	КРС	5543	615,89	25,7
ТХЖ-100	9	КРС	5543	615,89	25,7
МБУ-125	9	КРС	5543	615,89	25,7
А-50	8	КРС	5543	692,88	28,9
АПРС-40	9	КРС	5543	615,89	25,7
УПА-60/80	14	КРС	3290	235,00	9,8
А-50	11	КРС	3480	316,36	13,2
УПА-60	8	КРС	1880	235,00	9,8
Барс-100	2	КРС	1920	960,00	40,0
Барс-80	2	КРС	1920	960,00	40,0
Барс-50	1	КРС	960	960,00	40,0

Объем работ при гидравлическим разрыве пласта (ГРП)

Наименования подъемных агрегатов (ПА)	Общий скважин на ПА, шт	Вид работы	Время работы на общ.количество скважин, час	Время работы на 1 скважину, час
УПА-60/80	14	ГРП	28	2
УПА-60	8	ГРП	16	2

Работы по капитальному ремонту скважин будет осуществляться параллельно.

Капитальный ремонт скважин включает в себя работы по восстановлению или замене отдельных частей скважин или целых конструкций, деталей и инженерно-технического оборудования в связи с их физическим износом и разрушением на более долговечные и экономичные, улучшающие их эксплуатационные показатели по повышению нефтеотдачи пластов, промышленной и экологической безопасности, охране недр и энергетической эффективности (далее – капитальный ремонт скважин), в том числе:

- восстановление технических характеристик обсадных колонн, цементного кольца, призабойной зоны, интервала перфорации;
- ликвидация последствий аварий;
- спуск и подъем оборудования для отдельной эксплуатации и закачки различных агентов в пласт;
- воздействие на продуктивный пласт физическими, химическими, биохимическими и другими методами (гидроразрыв пласта, гидроразрывная перфорация, гидромеханическая щелевая перфорация, соляно-кислотная обработка пласта и т.д.);
- зарезка боковых стволов и проводка горизонтальных участков в продуктивном пласте (без полной замены обсадной колонны);
- изоляция одних и приобщение других горизонтов;
- перевод скважин по другому назначению;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 159

– исследования диагностические скважин.

6. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

Начало работ – 2026 год.

7. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) *земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования;*

Дополнительного отвода земель не требуется.

2) *водных ресурсов с указанием:*

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);

объемов потребления воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км².

Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами.

Исключительная сухость климата, малое количество атмосферных осадков в сочетании с незначительным уклоном поверхности обуславливает резкие колебания водности рек, имеющих в основном снеговое и отчасти грунтовое питание. Только р. Урал сохраняет постоянное течение, а все остальные практически не имеют постоянного стока и слепо оканчиваются в сорах и песках.

Река Урал – является главной водной артерией области, которая впадает в Каспийское море в 45-ти км южнее г. Атырау (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км). Река Урал используется как источник хозяйственно-питьевого

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

водоснабжения ряда населенных пунктов, г. Атырау, поселков нефтепромыслов и железнодорожных станций, а также для судоходства с выходом в Каспийское море. Река Урал – единственная не зарегулированная в среднем и нижнем течении река Каспийского бассейна. На территории Казахстана р. Урал входит в состав Урало-Каспийского водохозяйственного бассейна.

Средняя продолжительность паводка – 84 дня, в последние годы до 100 дней. В этот период проходит до 80% годового стока. Среднемноголетний пик паводка приходится на середину мая.

Отличительной чертой рассматриваемой территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод во временных и периодически образующихся водотоках, называемых «сорами». Соры представляют собой низинные участки, в которых вода скапливается во время дождей, после чего испаряется, оставляя грязевые равнины, солончаки или засоленные участки. Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие сюда с восточной части территории и разгружающиеся здесь в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается. При спаде уровня подземных вод, естественно снижается и уровень воды в сорах.

Самый верхний водоносный горизонт новокаспийских отложений имеет минерализацию в пределах 20-200 г/дм³, по химическому составу хлоридно-натриевого типа. Коэффициенты фильтрации изменяются в пределах 0,15-0,80 м/сут, что указывает на застойный не дренируемый характер вод. Глубина залегания первого водоносного горизонта изменяется от 0,6-1,0 м, у береговой линии моря до 1,8-4,6 м на остальной территории в зависимости от рельефа.

На месторождениях АО «Эмбаунайгаз» водоснабжение для питьевых нужд и водоотведение сточных вод осуществляется согласно договору со специализированной организацией.

Объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при КРС

Процесс работы	Продолжительность цикла, сут	Кол-во, чел	Норма расхода воды, м ³ /сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ / цикл	м ³ /сут.	м ³ / цикл
При КРС с АПРС-40	15,9	10	0,15	1,5	23,85	1,5	23,85
При КРС с УПА-60/80	12,7	10	0,15	1,5	19,05	1,5	19,05
При КРС с А-50	13,17	10	0,15	1,5	19,755	1,5	19,755
При КРС с МБУ-125	23,2	10	0,15	1,5	34,8	1,5	34,8
При КРС с АПР-80	32,7	10	0,15	1,5	49,05	1,5	49,05
При КРС с ТХЖ-100	31,25	10	0,15	1,5	48,375	1,5	48,375
Итого:				194,88		194,88	

Объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при КРС на общий количество скважин

Процесс работы	Объем воды на 1 агрегат, м3	Количество агрегат, шт	Общий объем воды, м3
При КРС с АПРС-40	194,88	9	1753,92
При КРС с УПА-60/80		23	4482,24
При КРС с А-50		19	3702,72
При КРС с МБУ-125		9	1753,92



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 161

При КРС с АПР-80		9	1753,92
При КРС с ТХЖ-100		9	1753,92
УПА-60		8	1559,04
Барс-100		2	389,76
Барс-80		2	389,76
Барс-50		1	194,88

Объем водопотребление и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды при ГРП

Процесс работы	Продолжительность цикла, час	Кол-во, чел	Норма расхода воды, м ³ час	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /час.	м ³ / цикл	м ³ /час.	м ³ / цикл
1 скважина							
При ГРП с УПА-60/80	2	10	0,00625	0,0625	0,125	0,0625	0,125
14 скважина							
При ГРП с УПА-60/80	28	10	0,00625	0,0625	1,75	0,0625	1,75
1 скважина							
При ГРП с УПА-60	2	10	0,00625	0,0625	0,125	0,0625	0,125
8 скважин							
При ГРП с УПА-60	16	10	0,00625	0,0625	1,00	0,0625	1,00

Баланс водопотребления и водоотведения при КРС

Производство	Все го	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс. м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Все го	Объем сточной воды повторно исползуемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода							
1	2	3	4			5	6	7	8	9	10	11
при КРС	0,0015					0,0015		0,0015			0,0015	
при ГРП	0,0625					0,0625		0,0625			0,0625	

Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);

Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;

На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 162

*объемов пользования животным миром;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей,
дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира;*

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;

Электроснабжение – Дизельгенератор Volvo Penta TAD 1241GE

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и(или) невозобновляемостью.

Риски отсутствуют.

8. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

За весь период проведения капитальных ремонтов скважин выбрасывается в атмосферу:

- при проведение капитального ремонт 9 скважин с подъемным агрегатом АПРС-40 - **8,0636932 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 23 скважин с подъемным агрегатом УПА-60/80 - **4,7322014 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 19 скважин с подъемным агрегатом А-50 - **7,6903416 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 9 скважин с подъемным агрегатом МБУ-125 - **8,0768736 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 9 скважин с подъемным агрегатом АПР-80 - **7,5866288 т/период** вредных веществ;
- при проведение капитального ремонт 9 скважин с подъемным агрегатом ТХJ-100 - **8,0768736 т/период** вредных веществ.
- при проведение капитального ремонт 8 скважин с подъемным агрегатом УПА-60 - **3,9543608 т/период** вредных веществ
- при проведение капитального ремонт 1 скважин с подъемным агрегатом БАРС-50 - **15,758905 т/период** вредных веществ
- при проведение капитального ремонт 2 скважин с подъемным агрегатом БАРС-80 - **15,758905 т/период** вредных веществ
- при проведение капитального ремонт 2 скважин с подъемным агрегатом БАРС-100 - **17,524019 т/период** вредных веществ

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 163

- при проведении ГПР (гидравлический разрыв пласта) 14 скважин с подъемным агрегатом УПА-60/80 - **0,038439 т/период** вредных веществ;
- при проведении ГПР (гидравлический разрыв пласта) 8 скважин с подъемным агрегатом УПА-60 - **0,038439 т/период** вредных веществ;

Всего стационарными источниками за весь период проведения капитальных ремонтов 91 скважин выбрасывается в атмосферу 97,2228 т/период вредных веществ.

Всего стационарными источниками за весь период проведения ГРП 22 скважин выбрасывается в атмосферу 0,076878 т/период вредных веществ.

9. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

10. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению.

Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК.

На период проведения работ образуются отходы: промасленная ветошь, металлолом, коммунальные отходы и пищевые отходы, нефтесодержащие отходы.

Всего объем отходов при КРС 91 скважин по НГДУ «Жылыоймұнайгаз» составляет – 318,3204 т.

Всего объем отходов при ГРП 22 скважин по НГДУ «Жылыоймұнайгаз» составляет – 8,8640 т.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 164

Лимиты накопления отходов на 2026 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	9 скв
при КРС скважины с подъемным агрегатом АПРС-40			
		1 скв	9 скв
Всего:	-	3,4554	31,0988
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	29,2357
<i>отходов потребления</i>	-	0,2070	1,8631
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	27,9
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,3716
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0528	0,4753
Металлолом	-	0,0004	0,0036
Пищевые отходы	-	0,1542	1,3878
при КРС скважины с подъемным агрегатом А-50			
		1 скв	19 скв
Всего:	-	3,5875	68,1629
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	61,7199
<i>отходов потребления</i>	-	0,3391	6,4430
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	58,8
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	2,8956
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0865	1,6436
Металлолом	-	0,0004	0,0076
Пищевые отходы	-	0,2526	4,7994
при КРС скважины с подъемным агрегатом УПА-60/80			
		1 скв	23 скв
Всего:	-	3,5344	81,2903
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	74,7136
<i>отходов потребления</i>	-	0,2859	6,5767
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	71,2
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	3,5052
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0729	1,6777
Металлолом	-	0,0004	0,0092
Пищевые отходы	-	0,213	4,8990
при КРС скважины с подъемным агрегатом МБУ-125			
		1 скв	9 скв
Всего:	-	3,4554	31,0988
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	29,2357
<i>отходов потребления</i>	-	0,2070	1,8631
Опасные отходы			
Нефтедержащие отходы		3,10	27,9
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,3716
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0528	0,4753
Металлолом	-	0,0004	0,0036



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 165

Пищевые отходы	-	0,1542	1,3878
при КРС скважины с подъемным агрегатом АПР-80			
		1 скв	9 скв
Всего:	-	3,4554	31,0988
в т.ч. отходов производства	-	3,2484	29,2357
отходов потребления	-	0,2070	1,8631
Опасные отходы			
Нефтедержущие отходы		3,10	27,9
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,3716
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0528	0,4753
Металлолом	-	0,0004	0,0036
Пищевые отходы	-	0,1542	1,3878
при КРС скважины с подъемным агрегатом ТХJ-100			
		1 скв	9 скв
Всего:	-	3,4554	31,0988
в т.ч. отходов производства	-	3,2484	29,2357
отходов потребления	-	0,2070	1,8631
Опасные отходы			
Нефтедержущие отходы		3,10	27,9
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,3716
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0528	0,4753
Металлолом	-	0,0004	0,0036
Пищевые отходы	-	0,15420	1,3878
при КРС скважины с подъемным агрегатом УПА-60			
		1 скв	8 скв
Всего:	-	3,3274	26,6188
в т.ч. отходов производства	-	3,2484	25,9873
отходов потребления	-	0,0789	0,6315
Опасные отходы			
Нефтедержущие отходы		3,10	24,8
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	1,2192
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0201	0,1611
Металлолом	-	0,0004	0,0032
Пищевые отходы	-	0,05880	0,4704
при КРС скважины с подъемным агрегатом Барс-50			
		1 скв	
Всего:	-	3,5706	
в т.ч. отходов производства	-	3,2484	
отходов потребления	-	0,3222	
Опасные отходы			
Нефтедержущие отходы		3,10	
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0822	
Металлолом	-	0,0004	
Пищевые отходы	-	0,24000	
при КРС скважины с подъемным агрегатом Барс-80			
		1 скв	2 скв



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 166

Всего:	-	3,5706	7,1412
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	6,4968
<i>отходов потребления</i>	-	0,3222	0,6444
Опасные отходы			
Нефтеcодержащие отходы		3,10	6,2
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0822	0,1644
Металлолом	-	0,0004	0,0008
Пищевые отходы	-	0,24000	0,4800
при КРС скважины с подъемным агрегатом Барс-100			
		1 скв	2 скв
Всего:	-	3,5706	7,1412
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	3,2484	6,4968
<i>отходов потребления</i>	-	0,3222	0,6444
Опасные отходы			
Нефтеcодержащие отходы		3,10	6,2
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0822	0,1644
Металлолом	-	0,0004	0,0008
Пищевые отходы	-	0,24000	0,4800
при ГРП скважины с подъемным агрегатом УПА60/80 и УПА-60			
		1 скв	22 скв
Всего:	-	0,4030	8,8640
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,4028	8,8616
<i>отходов потребления</i>	-	0,0002	0,0024
Опасные отходы			
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	3,3528
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0002	0,0024
Металлолом	-	0,0004	0,0088
Проппант с полимером		0,25	5,5000
Пищевые отходы	-	0,0000014	0,000030

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

11. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Экологическое разрешение на воздействие

12. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 167

исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты).

АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз».

По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК.

По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС.

Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов.

Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

13. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности в соответствии с приложением 4 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от _____ № _____ (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под номером ____).

Оценка воздействия на окружающую среду:

Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Балл значимости
<i>Атмосферный воздух</i>			

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Локальный 1 балл	Кратковременный 1 балл	Слабая 2 балла	2 балла Низкой значимости
Поверхностные воды			
<i>воздействие отсутствует</i>			
Подземные воды			
Локальный 1 балл	Кратковременный 1 балл	Слабая 2 балла	2 балла Низкой значимости
Недра			
Локальный 1 балл	Кратковременный 1 балл	Умеренная 3 балла	3 балла Низкой значимости
Почвы			
Локальный 1 балл	Кратковременный 1 балл	Умеренная 3 балла	3 балла Низкой значимости
Растительность			
Локальный 1 балл	Кратковременный 1 балл	Умеренная 3 балла	3 балла Низкой значимости
Животный мир			
Локальный 1 балл	Кратковременный 1 балл	Слабая 2 балла	2 балла Низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

14. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

15. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями.

Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.).

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- минимизировать работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительно-монтажные работы;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 169

- проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается;
- уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории;
- пылеподавление;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности.

Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо:

- Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом.
- Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами.
- Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек
- Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии.
- Содержать спецтехнику в исправном состоянии.
- Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ;
- Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время.

Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают:

- обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование;
- осуществление комплекса мероприятий по обеспечению полноты извлечения из недр нефти;
- обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования;
- сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов;
- защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при строительстве скважин;
- предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод;
- достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов;
- осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами;
- соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования;
- предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 170

перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин;

- надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу;
- надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование;
- предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении;
- в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий:
- необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ;
- уменьшение дорожной депрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир.

16. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 171

СПИСОК ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ

- Промышленная экология. Т.А. Хван. г. Ростов-на-Дону 2003г.
- Охрана природы Атырауской области. О.М. Грищенко, Н.А.Дидичин. г. Атырау 1997г.
- Прогноз и контроль геодинамической и экологической обстановок в регионе Каспийского моря в связи с развитием нефтегазового комплекса, г. Москва 2000г.
- Экология и нефтегазовый комплекс. М.Д. Диаров, г. Алматы 2003г.
- Экология Казахстана М.С. Панин, г. Семипалатинск 2005г.
- Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021г.
- Закон о «Гражданской защите», от 11.04.2014 г.
- Классификатор отходов. Приказ Министра геологии и природных ресурсов №314 от 06.08.2021г;
- Кодекс РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» №193-IV от 18.09.2009г.;
- Закон РК №219-1 от 23.04.1998г «О радиационной безопасности населения»;
- "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26
- СПОРО-97, СП 5.01.011-97 «Санитарные правила обращения с радиоактивными отходами»;
- "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности" Утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020;

Методические указаний и методики:

- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №16 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
- РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004г.
- РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2004г.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 172

ПРИЛОЖЕНИЯ

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 173

Приложение 1

Расчет выбросов вредных веществ при КРС

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата АПРС-40

Источник №0001 Подъемный агрегат АПРС-40 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0001

Источник выделения: 0001 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 6.28$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 7.733$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 30 / 3600 = 0.0523333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.733 \cdot 30 / 10^3 = 0.23199$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00209333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.733 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0092796$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 39 / 3600 = 0.06803333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.733 \cdot 39 / 10^3 = 0.301587$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 10 / 3600 =$
0.01744444444

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 7.733 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.07733**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 25 / 3600 =$
0.04361111111

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 7.733 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.193325**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 12 / 3600 =$
0.02093333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 7.733 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.092796**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00209333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 7.733 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.0092796**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
5

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 5 / 3600 =$
0.00872222222

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 7.733 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.038665**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.23199
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.301587
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.038665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.07733
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.193325

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 175

1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00209333333	0.0092796
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.0092796
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02093333333	0.092796

Источник №0002-0003 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0002

Источник выделения: 0002 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 15.6$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 19.22$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 = 0.13$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 30 / 10^3 = 0.5766$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.023064$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 = 0.169$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 39 / 10^3 = 0.74958$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 176

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 = 0.04333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 10 / 10^3 = 0.1922$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 = 0.10833333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 25 / 10^3 = 0.4805$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 = 0.052$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 12 / 10^3 = 0.23064$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.023064$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 = 0.02166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 5 / 10^3 = 0.0961$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.5766
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.74958
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0961
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1922

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 177

0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333333	0.4805
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.023064
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.023064
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.23064

Источник №0004 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0004

Источник выделения: 0004 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 5.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 3.2$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 = 0.04333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 30 / 10^3 = 0.096$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00384$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 = 0.056333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 39 / 10^3 = 0.1248$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 178

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 = 0.01444444444$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 10 / 10^3 = 0.032$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 = 0.03611111111$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 25 / 10^3 = 0.08$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 = 0.01733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 12 / 10^3 = 0.0384$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00384$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 = 0.00722222222$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 5 / 10^3 = 0.016$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.096
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.1248
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.016

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 179

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.032
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.08
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.00384
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.00384
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.0384

Источник №0005 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0005

Источник выделения: 0005 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 35$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 21.56$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 = 0.2916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 30 / 10^3 = 0.6468$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.025872$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 = 0.37916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 39 / 10^3 = 0.84084$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 = 0.0972222222$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 10 / 10^3 = 0.2156$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 = 0.2430555556$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 25 / 10^3 = 0.539$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 = 0.1166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 12 / 10^3 = 0.25872$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0116666667$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.025872$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 = 0.0486111111$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 5 / 10^3 = 0.1078$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2916666667	0.6468
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.3791666667	0.84084



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 181

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.1078
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.2156
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.539
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.025872
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.025872
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.25872

Источник №0006 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0006

Источник выделения: 0006 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 5.17$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 30 / 10^3 = 0.1551$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 39 / 10^3 = 0.20163$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 182

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 10 / 10^3 = 0.0517$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 25 / 10^3 = 0.12925$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 12 / 10^3 = 0.06204$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

Примесь: 0328 Углерод (Сажка, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 5 / 10^3 = 0.02585$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204

Источник №0007 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0007

Источник выделения: 0007 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 5.17$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 30 / 10^3 = 0.1551$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 184

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 39 / 10^3 = 0.20163$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 10 / 10^3 = 0.0517$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 25 / 10^3 = 0.12925$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 12 / 10^3 = 0.06204$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 5 / 10^3 = 0.02585$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
-----	-----------------	------------	--------------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 185

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204

Источник №6001 Склад цемента

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,1624	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	615,89	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * B}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0050	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складированного мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0111	т/пер



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 186

Источник №6002 Блок приготовления бурового раствора

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м ³ каждая, накрыта крышкой.		
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.		
Исходные данные:		
T	615,89 час	
h	25 м	
d	0,5 м	
t	100 С	
v	2 м ³ /с	
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле: G = T × q × K × F × 10⁻⁶		0,00015 т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;		3,15 г/м ² *ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4		0,15
F – площадь поверхности испарения		0,5 м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м ² поверхности в летний период, составит:		12,139 г/м ² *ч
qдн, qн - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м ² *ч;		
	qдн- 15,603	qн- 5,212
tдн, tн - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.		
	tдн- 16	tн- 8
Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:		0,00025 г/сек

Источник №6003 Емкость для топлива

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м ³ - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:	62,05 т/г			
n	1,0 шт.			
h	6,0 м			
d	0,296 м			
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{max} \times V_q^{max}}{3600}$, г/с	(6.2.1) 0,0065 г/с		
K _p ^{max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;		1		
V _q ^{max} - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час;		6		
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{оз} \times B_{оз} + Y_{вл} \times B_{вл}) \times K_p^{max} \times 10^{-6} + G_{ХР} \times K_{НП} \times N_p$, т/год	(6.2.2) 0,0010 т/год		
где:				
Y _{оз} , Y _{вл} - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;		Y _{оз} - 2,36 Y _{вл} - 3,15		
B _{оз} , B _{вл} - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн;		B _{оз} - 31,0 B _{вл} - 31,0		
C ₁ - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12;		3,92		
G _{ХР} - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;		0,27		
K _{НП} - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;		0,0029		
N _p - количество резервуаров, шт.		1		
Значения концентраций алканы C ₁₂ -C ₁₉ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (С ₁ мас %).				
Максимально-разовый выброс: M = C ₁ * M / 100, г/с		(5.2.4)		
Среднегодовые выбросы: G = C ₁ * G / 100, т/г		(5.2.5)		
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные C ₁₂ -C ₁₉	непредельные	ароматические	сероводород
C ₁ мас %	99,57	-	0,15	0,28
M _i , г/с	0,0065	-	-*)	0,000018
G _i , т/г	0,0009	-	-*)	0,000003
*) Условно отнесены к C ₁₂ -C ₁₉				
РПД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 187

Источник №6004 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:							
V				30	м ³		
n				1	шт.		
T				615,89	час		
h				2	м		
Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:							
Пс = Fом * g * K11/3,6						0,178	г/сек
Fом – общая площадь испарения, м ² ;				64	м ²		
g – удельный выброс				0,02	кг/ч*м ²		
K11 – коэффициент, зависящий от укрытия емкости.				0,5			
Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:							
Пг = Пс * T * 3,6/1000						0,3942	т/год
T- время работы, час							
<i>Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.</i>							

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата УПА-60/80

Источник №0008 Подъемный агрегат УПА-60/80 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0008

Источник выделения: 0008 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, **$G_{FJMAX} = 6.28$**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, **$G_{FGGO} = 2.411$**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), **$E_э = 30$**

Максимальный разовый выброс, г/с, **$_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 30 / 3600 = 0.0523333333$**

Валовый выброс, т/год, **$_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.411 \cdot 30 / 10^3 = 0.07233$**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), **$E_э = 1.2$**

Максимальный разовый выброс, г/с, **$_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0020933333$**

Валовый выброс, т/год, **$_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.411 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0028932$**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 188

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 39 / 3600 = 0.06803333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.411 \cdot 39 / 10^3 = 0.094029$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 10 / 3600 = 0.01744444444$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.411 \cdot 10 / 10^3 = 0.02411$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 25 / 3600 = 0.04361111111$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.411 \cdot 25 / 10^3 = 0.060275$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 12 / 3600 = 0.02093333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.411 \cdot 12 / 10^3 = 0.028932$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00209333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.411 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0028932$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 189

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 6.28 \cdot 5 / 3600 =$
0.0087222222

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 2.411 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.012055**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.07233
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.094029
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.012055
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.02411
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.060275
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00209333333	0.0028932
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.0028932
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02093333333	0.028932

Источник №0009-0010 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0009

Источник выделения: 0009 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} =$ **15.6**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} =$ **11.98**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 =$
0.13

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 11.98 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.3594**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0052

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 11.98 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.014376**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 190

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 =$
0.169

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 11.98 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.46722**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 =$
0.04333333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 11.98 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.1198**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 =$
0.10833333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 11.98 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.2995**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 =$
0.052

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 11.98 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.14376**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0052

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 11.98 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.014376**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 191

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 =$
0.02166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 11.98 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.0599**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.3594
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.46722
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0599
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1198
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.2995
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.014376
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.014376
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.14376

Источник №0011 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0011

Источник выделения: 0011 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} =$ **5.2**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} =$ **2.0**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 =$
0.04333333333

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.06**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00173333333

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.0024**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 192

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 = 0.05633333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2 \cdot 39 / 10^3 = 0.078$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 = 0.01444444444$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2 \cdot 10 / 10^3 = 0.02$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 = 0.03611111111$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2 \cdot 25 / 10^3 = 0.05$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 = 0.01733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2 \cdot 12 / 10^3 = 0.024$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0024$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 193

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 =$
0.00722222222

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2 \cdot 5 / 10^3 = 0.01$

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.06
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.078
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.02
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.05
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.0024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.0024
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.024

Источник №0012 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0012

Источник выделения: 0012 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 35$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 13.44$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 =$
0.29166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 13.44 \cdot 30 / 10^3 = 0.4032$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 13.44 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.016128$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 194

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 = 0.37916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 13.44 \cdot 39 / 10^3 = 0.52416$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 = 0.09722222222$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 13.44 \cdot 10 / 10^3 = 0.1344$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 = 0.24305555556$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 13.44 \cdot 25 / 10^3 = 0.336$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 = 0.11666666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 13.44 \cdot 12 / 10^3 = 0.16128$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 13.44 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.016128$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 195

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 =$
0.04861111111

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 13.44 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.0672**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	0.4032
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	0.52416
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.0672
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.1344
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.336
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.016128
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.016128
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.16128

Источник №0013 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0013

Источник выделения: 0013 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 3.23$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 =$
0.07

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.23 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.0969**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.23 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.003876**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 196

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 =$
0.091

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.12597**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 =$
0.02333333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.0323**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 =$
0.05833333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.08075**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 =$
0.028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.03876**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.003876**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.23 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.01615**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.0969
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.12597
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.01615
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0323
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.08075
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.003876
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.003876
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.03876

Источник №0014 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0014

Источник выделения: 0014 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 3.23$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 =$
0.07

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.23 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.0969**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.23 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.003876**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 198

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 39 / 10^3 = 0.12597$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 10 / 10^3 = 0.0323$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 25 / 10^3 = 0.08075$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 12 / 10^3 = 0.03876$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.23 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.003876$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 199

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 3.23 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.01615**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.0969
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.12597
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.01615
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0323
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.08075
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.003876
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.003876
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.03876

Источник №6005 Склад цемента

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,2604	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	384	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * V}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0052	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складированного мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	V - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0071	т/пер



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 200

Источник №6006 Блок приготовления бурового раствора

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м ³ каждая, накрыта крышкой.				
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.				
Исходные данные:				
	T		384 час	
	h		25 м	
	d		0,5 м	
	t		100 С	
	v		2 м ³ /с	
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:				
$G = T \times q \times K \times F \times 10^{-6}$				0,00009 т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;				3,15 г/м ² *ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4				0,15
F – площадь поверхности испарения				0,5 м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м ² поверхности в летний период, составит:				
				12,139 г/м ² *ч
q _{дн} , q _н - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м ² *ч;				
				q _{дн} - 15,603 q _н - 5,212
t _{дн} , t _н - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.				
				t _{дн} - 16 t _н - 8
Максимальный выброс (г/сек) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:				0,00025 г/сек

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 201

Источник №6007 Емкость для топлива

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м ³ - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:		36,28	т/г	
n		1,0	шт.	
h		6,0	м	
d		0,296	м	
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$		(6.2.1)		0,0065 г/с
K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;				
$V_{\text{ч}}^{\max}$ - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час;				
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{ХР}} \times K_{\text{НП}} \times N_p, \text{ т/год}$		(6.2.2)		0,0009 т/год
где:				
$Y_{\text{оз}}, Y_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;				
$B_{\text{оз}}, B_{\text{вл}}$ - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн;				
C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12;				
$G_{\text{ХР}}$ - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;				
$K_{\text{НП}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;				
N_p - количество резервуаров, шт.				
Значения концентраций алканы $C_{12}-C_{19}$ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C_i мас %).				
Максимально-разовый выброс: $M = C_i * M / 100, \text{ г/с}$		(5.2.4)		
Среднегодовые выбросы: $G = C_i * G / 100, \text{ т/г}$		(5.2.5)		
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные $C_{12}-C_{19}$	непредельные	ароматические	сероводород
C_i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M_i , г/с	0,0065	-	- ^{*)}	0,000018
G_i , т/г	0,0009	-	- ^{*)}	0,000002
^{*)} Условно отнесены к $C_{12}-C_{19}$				
РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Источник №6008 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:							
V				30	м ³		
n				1	шт.		
T				384	час		
h				2	м		
Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:							
Пс = Fом * g * K11/3,6						0,178	г/сек
Fом – общая площадь испарения, м ² ;				64	м ²		
g – удельный выброс				0,02	кг/ч*м ²		
K11 – коэффициент, зависящий от укрытия емкости.				0,5			
Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:							
Пг = Пс * T * 3,6/1000						0,2458	т/год
T- время работы, час							
<i>Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.</i>							

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата А-50

Источник №0015 Подъемный агрегат А-50 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0015

Источник выделения: 0015 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 6.28$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 17.889$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 30 / 3600 = 0.05233333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 17.889 \cdot 30 / 10^3 = 0.53667$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00209333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 17.889 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0214668$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 203

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 39 / 3600 =$
0.06803333333

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 17.889 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.697671**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 10 / 3600 =$
0.01744444444

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 17.889 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.17889**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 25 / 3600 =$
0.04361111111

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 17.889 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.447225**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 12 / 3600 =$
0.02093333333

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 17.889 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.214668**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00209333333

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 17.889 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.0214668**

Примесь: 0328 Углерод (Сажка, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 204

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 6.28 \cdot 5 / 3600 =$
0.0087222222

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 17.889 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.089445**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.53667
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.697671
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.089445
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.17889
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.447225
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00209333333	0.0214668
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.0214668
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02093333333	0.214668

Источник №0016-0017 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0016

Источник выделения: 0016 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} =$ **15.6**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} =$ **14.82**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 =$
0.13

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 14.82 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.4446**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0052

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 14.82 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.017784**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 205

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 =$
0.169

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 14.82 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.57798**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 =$
0.0433333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 14.82 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.1482**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 =$
0.1083333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 14.82 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.3705**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 =$
0.052

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 14.82 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.17784**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0052

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 14.82 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.017784**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 206

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 =$
0.02166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 14.82 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.0741**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.4446
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.57798
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0741
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1482
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.3705
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.017784
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.017784
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.17784

Источник №0018 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0018

Источник выделения: 0018 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 5.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 2.47$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 =$
0.04333333333

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 2.47 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.0741**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00173333333

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 2.47 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.002964**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 207

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 =$
0.05633333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.47 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.09633**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 =$
0.01444444444

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.47 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.0247**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 =$
0.03611111111

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.47 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.06175**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 =$
0.01733333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.47 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.02964**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00173333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.47 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.002964**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 =$
0.00722222222

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.47 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.01235**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.0741
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.09633
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.01235
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0247
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.06175
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.002964
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.002964
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.02964

Источник №0019 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0019

Источник выделения: 0019 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} =$ **35**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} =$ **16.62**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 =$
0.29166666667

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 16.62 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.4986**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 16.62 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.019944**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 209

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 =$
0.37916666667

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 16.62 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.64818**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 =$
0.09722222222

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 16.62 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.1662**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 =$
0.24305555556

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 16.62 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.4155**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 =$
0.11666666667

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 16.62 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.19944**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 16.62 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.019944**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 =$
0.04861111111

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 16.62 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.0831**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	0.4986
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	0.64818
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.0831
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.1662
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.4155
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.019944
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.019944
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.19944

Источник №0020 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0020

Источник выделения: 0020 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 3.99$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 =$
0.07

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.1197**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.004788**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 211

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 =$
0.091

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.15561**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 =$
0.02333333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.0399**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 =$
0.05833333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.09975**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 =$
0.028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.04788**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.004788**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.99 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.01995**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1197
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.15561
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.01995
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0399
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.09975
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.004788
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.004788
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.04788

Источник №0021 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0021

Источник выделения: 0021 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 3.99$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 =$
0.07

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.99 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.1197**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 3.99 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.004788**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 213

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 =$
0.091

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.15561**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 =$
0.02333333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.0399**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 =$
0.05833333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.09975**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 =$
0.028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.04788**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.99 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.004788**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 214
---------------------------------------	--	----------

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 3.99 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.01995**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1197
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.15561
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.01995
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0399
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.09975
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.004788
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.004788
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.04788

Источник №6009 Склад цемента;

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,2106	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	474,9	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * V}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0051	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складировемого мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	V - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0087	т/пер

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Источник №6010 Блок приготовления бурового раствора

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м3 каждая, накрыта крышкой.		
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.		
Исходные данные:		
T	474,9	час
h	25	м
d	0,5	м
t	100	С
v	2	6
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:		
G = T × q × K × F × 10⁻⁶		0,00011 т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;		
		3,15 г/м2*ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4		
		0,15
F – площадь поверхности испарения		
		0,5 м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м2 поверхности в летний период, составит:		
		12,139 г/м2*ч
qдн, qн - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м2*ч;		
		qдн- 15,603 qн- 5,212
tdн, tn - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.		
		tdн- 16 tn- 8
Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:		
		0,00025 г/сек

Источник №6011 Емкость для топлива

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м3 - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:				
n	59,77	т/Г		
h	1,0	шт.		
d	6,0	м		
	0,296	м		
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
M = $\frac{C_1 \times K_p^{max} \times V_{ch}^{max}}{3600}$, г/с		(6.2.1) 0,0065 г/с		
K _p ^{max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;				
		1		
V _{ch} ^{max} - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час;				
		6		
· годовые выбросы:				
G = (Y_{оз} × V_{оз} + Y_{вл} × V_{вл}) × K_p^{max} × 10⁻⁶ + G_{хр} × K_{нп} × N_p , т/год		(6.2.2) 0,0009 т/год		
где:				
Y _{оз} , Y _{вл} - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;				
		Y _{оз} - 2,36 Y _{вл} - 3,15		
V _{оз} , V _{вл} - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн;				
		V _{оз} - 29,9 V _{вл} - 29,9		
C ₁ - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12;				
		3,92		
G _{хр} - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;				
		0,27		
K _{нп} - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;				
		0,0029		
N _p - количество резервуаров, шт.				
		1		
Значения концентраций алканы C ₁₂ -C ₁₉ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C _i мас %).				
Максимально-разовый выброс: M = C_i * M / 100 , г/с				
		(5.2.4)		
Среднегодовые выбросы: G = C_i * G / 100 , т/Г				
		(5.2.5)		
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные C ₁₂ -C ₁₉	непредельные	ароматические	сероводород
C _i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M _i , г/с	0,0065	-	-*)	0,000018
G _i , т/Г	0,0009	-	-*)	0,000003
*) Условно отнесены к C ₁₂ -C ₁₉				
РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 216

Источник №6012 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:									
V				30	м ³				
n				1	шт.				
T				474,9	час				
h				2	м				
Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:									
$P_c = F_{om} \cdot g \cdot K_{11}/3,6$								0,178	г/сек
F _{om} – общая площадь испарения, м ² ;				64	м ²				
g – удельный выброс				0,02	кг/ч*м ²				
K ₁₁ – коэффициент, зависящий от укрытия емкости.				0,5					
Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:									
$P_g = P_c \cdot T \cdot 3,6/1000$								0,3039	т/год
T- время работы, час									
<i>Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.</i>									

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата МБУ-125

Источник №0022 Подъемный агрегат МБУ-125 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0022

Источник выделения: 0022 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 12.73$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 7.839$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 30 / 3600 = 0.10608333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 30 / 10^3 = 0.23517$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00424333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0094068$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 217

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 39 / 3600 = 0.13790833333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 39 / 10^3 = 0.305721$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 10 / 3600 = 0.03536111111$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 10 / 10^3 = 0.07839$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 25 / 3600 = 0.08840277778$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 25 / 10^3 = 0.195975$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 12 / 3600 = 0.04243333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 12 / 10^3 = 0.094068$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00424333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0094068$

Примесь: 0328 Углерод (Сажка, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 218

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 5 / 3600 =$
0.01768055556

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.039195**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.10608333333	0.23517
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13790833333	0.305721
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01768055556	0.039195
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03536111111	0.07839
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.08840277778	0.195975
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00424333333	0.0094068
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00424333333	0.0094068
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04243333333	0.094068

Источник №0023-0024 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0023

Источник выделения: 0023 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} =$ **15.6**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} =$ **19.22**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 =$
0.13

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.5766**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0052

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.023064**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 219

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 = 0.169$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 39 / 10^3 = 0.74958$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 = 0.04333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 10 / 10^3 = 0.1922$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 = 0.10833333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 25 / 10^3 = 0.4805$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 = 0.052$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 12 / 10^3 = 0.23064$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.023064$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 220

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 =$
0.02166666667

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 19.22 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.0961**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.5766
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.74958
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0961
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1922
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.4805
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.023064
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.023064
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.23064

Источник №0025 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0025

Источник выделения: 0025 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} =$ **5.2**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} =$ **3.2**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 =$
0.04333333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 3.2 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.096**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00173333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 3.2 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.00384**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 221

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 = 0.05633333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 39 / 10^3 = 0.1248$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 = 0.01444444444$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 10 / 10^3 = 0.032$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 = 0.03611111111$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 25 / 10^3 = 0.08$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 = 0.01733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 12 / 10^3 = 0.0384$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00384$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 =$
0.00722222222

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 5 / 10^3 = 0.016$

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333333	0.096
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.056333333333	0.1248
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007222222222	0.016
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.014444444444	0.032
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036111111111	0.08
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333333	0.00384
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333333	0.00384
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.017333333333	0.0384

Источник №0026 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0026

Источник выделения: 0026 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 35$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 21.56$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 =$
0.29166666667

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 30 / 10^3 = 0.6468$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.025872$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 223

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 = 0.37916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 39 / 10^3 = 0.84084$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 = 0.09722222222$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 10 / 10^3 = 0.2156$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 = 0.24305555556$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 25 / 10^3 = 0.539$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 = 0.11666666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 12 / 10^3 = 0.25872$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.025872$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 224

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 =$
0.04861111111

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 21.56 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.1078**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	0.6468
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	0.84084
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.1078
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.2156
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.539
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.025872
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.025872
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.25872

Источник №0027 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0027

Источник выделения: 0027 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 5.17$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 =$
0.07

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.1551**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.006204**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 225

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 39 / 10^3 = 0.20163$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 10 / 10^3 = 0.0517$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 25 / 10^3 = 0.12925$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 12 / 10^3 = 0.06204$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 226

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.02585**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204

Источник №0028 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0028

Источник выделения: 0028 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 5.17$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 =$
0.07

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.1551**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.006204**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 227

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 =$
0.091

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.20163**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 =$
0.02333333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.0517**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 =$
0.05833333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.12925**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 =$
0.028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.06204**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.006204**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{ГМАХ}} \cdot E_{\text{Э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{Г}} = G_{\text{ГГГО}} \cdot E_{\text{Э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.02585**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204

Источник №6013 Склад цемента

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,1624	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	615,89	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * V}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0050	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складировемого мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	V - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0111	т/пер

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Источник №6014 Блок приготовления бурового раствора

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м ³ каждая, накрыта крышкой.			
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.			
Исходные данные:			
	T	615,89 час	
	h	25 м	
	d	0,5 м	
	t	100 С	
	v	2 м ³ /с	
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле: G = T×q×K×F×10⁻⁶			0,00015 т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;			3,15 г/м ² *ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4			0,15
F – площадь поверхности испарения			0,5 м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м ² поверхности в летний период, составит:			
			12,139 г/м ² *ч
q _{дн} , q _н - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м ² *ч;			
			q _{дн} - 15,603 q _н - 5,212
t _{дн} , t _н - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.			
			t _{дн} - 16 t _н - 8
Максимальный выброс (г/сек) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:			0,00025 г/сек

Источник №6015 Емкость для топлива



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 230

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м3 - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:		62,16	т/г	
n		1,0	шт.	
h		6,0	м	
d		0,296	м	
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)];				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}$, г/с	(6.2.1) 0,0065 г/с
K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;				
$V_{\text{ч}}^{\max}$ - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час;				
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{ХР}} \times K_{\text{НП}} \times N_p$, т/год	(6.2.2) 0,0010 т/год
где:				
$Y_{\text{оз}}, Y_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;				
		$Y_{\text{оз}}$ - 2,36		$Y_{\text{вл}}$ - 3,15
$B_{\text{оз}}, B_{\text{вл}}$ - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн;				
		$B_{\text{оз}}$ - 31,1		$B_{\text{вл}}$ - 31,1
C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12;				
				3,92
$G_{\text{ХР}}$ - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;				
				0,27
$K_{\text{НП}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;				
				0,0029
N_p - количество резервуаров, шт.				
				1
Значения концентраций алканы $C_{12}-C_{19}$ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C_i мас %).				
Максимально-разовый выброс: $M = C_i * M / 100$, г/с (5.2.4)				
Среднегодовые выбросы: $G = C_i * G / 100$, т/г (5.2.5)				
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные $C_{12}-C_{19}$	непредельные	ароматические	сероводород
C_i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M_i , г/с	0,0065	-	- [*]	0,000018
G_i , т/г	0,0010	-	- [*]	0,000003
[*] Условно отнесены к $C_{12}-C_{19}$				
РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Источник №6016 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:							
V				30	м ³		
n				1	шт.		
T				615,89	час		
h				2	м		
Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:							
Пс = Fом * g * K11/3,6						0,178	г/сек
Fом – общая площадь испарения, м ² ;				64	м ²		
g – удельный выброс				0,02	кг/ч*м ²		
K11 – коэффициент, зависящий от укрытия емкости.				0,5			
Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:							
Пг = Пс * T * 3,6/1000						0,3942	т/год
T- время работы, час							
<i>Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.</i>							

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата АПР-80

Источник №0029 Подъемный агрегат АПР-80 (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0029

Источник выделения: 0029 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, **$G_{FJMAX} = 6.28$**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, **$G_{FGGO} = 3.867$**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), **$E_э = 30$**

Максимальный разовый выброс, г/с, **$_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 30 / 3600 = 0.0523333333$**

Валовый выброс, т/год, **$_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.867 \cdot 30 / 10^3 = 0.11601$**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), **$E_э = 1.2$**

Максимальный разовый выброс, г/с, **$_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00209333333$**

Валовый выброс, т/год, **$_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.867 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0046404$**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 232

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 39 / 3600 =$
0.06803333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.867 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.150813**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 10 / 3600 =$
0.01744444444

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.867 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.03867**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 25 / 3600 =$
0.04361111111

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.867 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.096675**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 12 / 3600 =$
0.02093333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.867 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.046404**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00209333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.867 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.0046404**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 5 / 3600 =$
0.0087222222

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.867 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.019335**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.11601
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.150813
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.019335
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.03867
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.096675
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00209333333	0.0046404
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.0046404
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02093333333	0.046404

Источник №0030-0031 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0030

Источник выделения: 0030 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} =$ **15.6**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} =$ **19.22**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 =$
0.13

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.5766**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0052

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.023064**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 234

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 =$
0.169

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.74958**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 =$
0.04333333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.1922**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 =$
0.10833333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.4805**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 =$
0.052

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.23064**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0052

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.023064**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 235

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 =$
0.02166666667

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 19.22 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.0961**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.5766
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.74958
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0961
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1922
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.4805
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.023064
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.023064
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.23064

Источник №0032 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0032

Источник выделения: 0032 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} =$ **5.2**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} =$ **3.2**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 =$
0.04333333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 3.2 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.096**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00173333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 3.2 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.00384**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 236

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 = 0.05633333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 39 / 10^3 = 0.1248$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 = 0.01444444444$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 10 / 10^3 = 0.032$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 = 0.03611111111$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 25 / 10^3 = 0.08$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 = 0.01733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 12 / 10^3 = 0.0384$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00384$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 =$
0.00722222222

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 5 / 10^3 = 0.016$

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.096
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.1248
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.016
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.032
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.08
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.00384
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.00384
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.0384

Источник №0033 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0033

Источник выделения: 0033 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 35$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 21.56$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 =$
0.29166666667

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 30 / 10^3 = 0.6468$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G}_- = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $\underline{M}_- = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.025872$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 238

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 = 0.37916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 39 / 10^3 = 0.84084$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 = 0.09722222222$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 10 / 10^3 = 0.2156$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 = 0.24305555556$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 25 / 10^3 = 0.539$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 = 0.11666666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 12 / 10^3 = 0.25872$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.025872$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 239

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 =$
0.04861111111

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 21.56 \cdot 5 / 10^3 = 0.1078$

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	0.6468
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	0.84084
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.1078
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.2156
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.539
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.025872
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.025872
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.25872

Источник №0034 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0034

Источник выделения: 0034 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 5.17$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 =$
0.07

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 30 / 10^3 = 0.1551$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 240

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 =$
0.091

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.20163**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 =$
0.02333333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.0517**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 =$
0.05833333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.12925**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 =$
0.028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.06204**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.006204**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 241

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.02585**

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204

Источник №0035 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0035

Источник выделения: 0035 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 5.17$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
30

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 =$
0.07

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 30 / 10^3 =$ **0.1551**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.006204**

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 242

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
39

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 =$
0.091

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 39 / 10^3 =$ **0.20163**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
10

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 =$
0.02333333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.0517**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 =$
0.05833333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.12925**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 =$
0.028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.06204**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0028

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.006204**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э =$
5

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{ГМАХ}} \cdot E_{\text{Э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 =$
0.01166666667

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{Г}} = G_{\text{ГГГО}} \cdot E_{\text{Э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.02585**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204

Источник №6017 Склад цемента

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,1624	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	615,89	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * V}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0050	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складировемого мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	V - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0111	т/пер



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 244

Источник №6018 Блок приготовления бурового раствора

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м ³ каждая, накрыта крышкой.				
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.				
Исходные данные:				
	T	615,89	час	
	h	25	м	
	d	0,5	м	
	t	100	С	
	v	2	м ³ /с	
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:				
$G = T \times q \times K \times F \times 10^{-6}$				0,00015 т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;				3,15 г/м ² *ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4				0,15
F – площадь поверхности испарения				0,5 м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м ² поверхности в летний период, составит:				
				12,139 г/м ² *ч
q _{дн} , q _н - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м ² *ч;				
				q _{дн} - 15,603 q _н - 5,212
t _{дн} , t _н - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.				
				t _{дн} - 16 t _н - 8
Максимальный выброс (г/сек) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:				0,00025 г/сек

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 245

Источник №6019 Емкость для топлива

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м ³ - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:		58,19	т/г	
n		1,0	шт.	
h		6,0	м	
d		0,296	м	
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$		(6.2.1)		0,0065 г/с
K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;				
$V_{\text{ч}}^{\max}$ - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час;				
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{ХР}} \times K_{\text{НП}} \times N_p, \text{ т/год}$		(6.2.2)		0,0009 т/год
где:				
$Y_{\text{оз}}, Y_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;				
$B_{\text{оз}}, B_{\text{вл}}$ - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн;				
C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12;				
$G_{\text{ХР}}$ - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;				
$K_{\text{НП}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;				
N_p - количество резервуаров, шт.				
Значения концентраций алканы $C_{12}-C_{19}$ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (Сi мас %).				
Максимально-разовый выброс:		$M = C_i \cdot M / 100, \text{ г/с}$		(5.2.4)
Среднегодовые выбросы:		$G = C_i \cdot G / 100, \text{ т/г}$		(5.2.5)
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные $C_{12}-C_{19}$	непредельные	ароматические	сероводород
C_i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M_i , г/с	0,0065	-	-*)	0,000018
G_i , т/г	0,0009	-	-*)	0,000003
*) Условно отнесены к $C_{12}-C_{19}$				

РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.

Источник №6020 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:				
V		30	м ³	
n		1	шт.	
T		615,89	час	
h		2	м	
Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_c = F_{\text{ом}} \cdot g \cdot K_{11} / 3,6$				0,178 г/сек
$F_{\text{ом}}$ – общая площадь испарения, м ² ;				
g – удельный выброс				
K_{11} – коэффициент, зависящий от укрытия емкости.				
Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_g = P_c \cdot T \cdot 3,6 / 1000$				0,3942 т/год
T - время работы, час				
Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 246

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата ТХЖ-100

Источник №0036 Подъемный агрегат **ТХЖ-100** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0036

Источник выделения: 0036 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 12.73$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 7.839$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 30 / 3600 = 0.10608333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 30 / 10^3 = 0.23517$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00424333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0094068$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 39 / 3600 = 0.13790833333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 39 / 10^3 = 0.305721$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 10 / 3600 = 0.03536111111$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 10 / 10^3 = 0.07839$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 25 / 3600 = 0.08840277778$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 25 / 10^3 = 0.195975$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 12 / 3600 = 0.04243333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 12 / 10^3 = 0.094068$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00424333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0094068$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12.73 \cdot 5 / 3600 = 0.01768055556$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.839 \cdot 5 / 10^3 = 0.039195$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.10608333333	0.23517
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13790833333	0.305721
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01768055556	0.039195
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03536111111	0.07839
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.08840277778	0.195975
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00424333333	0.0094068
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00424333333	0.0094068

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 248

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04243333333	0.094068
------	---	---------------	----------

Источник №0037-0038 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0037

Источник выделения: 0037 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 15.6$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 19.22$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 = 0.13$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 30 / 10^3 = 0.5766$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.023064$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 = 0.169$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 19.22 \cdot 39 / 10^3 = 0.74958$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 = 0.04333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 249

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 19.22 \cdot 10 / 10^3 = 0.1922$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 = 0.1083333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 19.22 \cdot 25 / 10^3 = 0.4805$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 = 0.052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 19.22 \cdot 12 / 10^3 = 0.23064$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 19.22 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.023064$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 = 0.0216666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 19.22 \cdot 5 / 10^3 = 0.0961$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.5766
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.74958
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0961
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1922
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.4805
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.023064
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.023064

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.23064
------	---	-------	---------

Источник №0039 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0039

Источник выделения: 0039 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 5.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 3.2$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 = 0.04333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 30 / 10^3 = 0.096$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00384$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 = 0.056333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.2 \cdot 39 / 10^3 = 0.1248$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 = 0.014444444444$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 251

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 3.2 \cdot 10 / 10^3 = 0.032$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 = 0.03611111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 3.2 \cdot 25 / 10^3 = 0.08$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 = 0.01733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 3.2 \cdot 12 / 10^3 = 0.0384$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 3.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00384$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 = 0.007222222222$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 3.2 \cdot 5 / 10^3 = 0.016$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.096
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.1248
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.016
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.032
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.08
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.00384
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.00384

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 252

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.0384
------	---	---------------	--------

Источник №0040 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0040

Источник выделения: 0040 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 35$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 21.56$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 = 0.29166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 30 / 10^3 = 0.6468$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.025872$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 = 0.37916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 21.56 \cdot 39 / 10^3 = 0.84084$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 = 0.09722222222$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 253

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 21.56 \cdot 10 / 10^3 = 0.2156$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 = 0.24305555556$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 21.56 \cdot 25 / 10^3 = 0.539$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 = 0.11666666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 21.56 \cdot 12 / 10^3 = 0.25872$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 21.56 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.025872$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 = 0.04861111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 21.56 \cdot 5 / 10^3 = 0.1078$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	0.6468
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	0.84084
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.1078
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.2156
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.539
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.025872
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.025872

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.25872
------	---	---------------	---------

Источник №0041 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0041

Источник выделения: 0041 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 5.17$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 30 / 10^3 = 0.1551$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 39 / 10^3 = 0.20163$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 255

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 10 / 10^3 = 0.0517$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 25 / 10^3 = 0.12925$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 12 / 10^3 = 0.06204$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 5 / 10^3 = 0.02585$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204
------	---	-------	---------

Источник №0042 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0042

Источник выделения: 0042 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 5.17$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 30 / 10^3 = 0.1551$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 5.17 \cdot 39 / 10^3 = 0.20163$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 257

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 10 / 10^3 = 0.0517$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 25 / 10^3 = 0.12925$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 12 / 10^3 = 0.06204$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.006204$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 5.17 \cdot 5 / 10^3 = 0.02585$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 258

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204
------	---	-------	---------

Источник №6021 Склад цемента

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,1624	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	615,9	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * B}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0050	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складирuemого мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0111	т/пер



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 259

Источник №6022 Блок приготовления бурового раствора

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м ³ каждая, накрыта крышкой.			
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.			
Исходные данные:			
	T	615,9 час	
	h	25 м	
	d	0,5 м	
	t	100 С	
	v	2 м ³ /с	
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле: $G = T \times q \times K \times F \times 10^{-6}$			0,00015 т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;			3,15 г/м ² *ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4			0,15
F – площадь поверхности испарения			0,5 м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м ² поверхности в летний период, составит:			
			12,139 г/м ² *ч
q _{дн} , q _н - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м ² *ч;			
			q _{дн} - 15,603 q _н - 5,212
t _{дн} , t _н - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.			
			t _{дн} - 16 t _н - 8
Максимальный выброс (г/сек) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:			0,00025 г/сек



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 260

Источник №6023 Емкость для топлива

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м ³ - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:		62,16	т/г	
n		1,0	шт.	
h		6,0	м	
d		0,296	м	
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}$			(6.2.1)	0,0065 г/с
K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;				
$V_{\text{ч}}^{\max}$ - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час;				
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{\text{оз}} \times V_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times V_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{ХР}} \times K_{\text{НП}} \times N_p$			(6.2.2)	0,0010 т/год
где:				
$Y_{\text{оз}}, Y_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;				
		$Y_{\text{оз}} - 2,36$		$Y_{\text{вл}} - 3,15$
$V_{\text{оз}}, V_{\text{вл}}$ - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн;				
		$V_{\text{оз}} - 31,1$		$V_{\text{вл}} - 31,1$
C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12;				
				3,92
$G_{\text{ХР}}$ - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;				
				0,27
$K_{\text{НП}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;				
				0,0029
N_p - количество резервуаров, шт.				
				1
Значения концентраций алканы $C_{12}-C_{19}$ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C_i мас %).				
Максимально-разовый выброс: $M = C_i * M / 100$, г/с (5.2.4)				
Среднегодовые выбросы: $G = C_i * G / 100$, т/г (5.2.5)				
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные $C_{12}-C_{19}$	непредельные	ароматические	сероводород
C_i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M_i , г/с	0,0065	-	-*)	0,000018
G_i , т/г	0,0010	-	-*)	0,000003
*) Условно отнесены к $C_{12}-C_{19}$				
РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				

Источник №6024 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:				
V		30	м ³	
n		1	шт.	
T		615,9	час	
h		2	м	
Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_c = F_{\text{ом}} * g * K_{11} / 3,6$				0,178 г/сек
$F_{\text{ом}}$ – общая площадь испарения, м ² ;				
		64	м ²	
g – удельный выброс				
		0,02	кг/ч*м ²	
K_{11} – коэффициент, зависящий от укрытия емкости.				
		0,5		
Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_g = P_c * T * 3,6 / 1000$				0,3942 т/год
T- время работы, час				
Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 261

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата УПА-60

Источник №0052 Подъемный агрегат **УПА-60** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0052

Источник выделения: 0052 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 9.46$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 2.223$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 9.460000000000001 \cdot 30 / 3600 = 0.07883333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.223 \cdot 30 / 10^3 = 0.06669$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 9.460000000000001 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00315333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.223 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0026676$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 9.460000000000001 \cdot 39 / 3600 = 0.10248333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.223 \cdot 39 / 10^3 = 0.086697$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 9.460000000000001 \cdot 10 / 3600 = 0.02627777778$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 262

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 2.223 \cdot 10 / 10^3 = 0.02223$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 9.460000000000001 \cdot 25 / 3600 = 0.06569444444$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 2.223 \cdot 25 / 10^3 = 0.055575$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 9.460000000000001 \cdot 12 / 3600 = 0.03153333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 2.223 \cdot 12 / 10^3 = 0.026676$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 9.460000000000001 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00315333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 2.223 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0026676$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 9.460000000000001 \cdot 5 / 3600 = 0.01313888889$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 2.223 \cdot 5 / 10^3 = 0.011115$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.10608333333	0.30186
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13790833333	0.392418
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01768055556	0.05031
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03536111111	0.10062
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.08840277778	0.25155
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00424333333	0.0120744
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00424333333	0.0120744

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04243333333	0.120744
------	---	---------------	----------

Источник №0053 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0053

Источник выделения: 0053 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 15.6$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 7.33$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 = 0.13$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.33 \cdot 30 / 10^3 = 0.2199$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.33 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.008796$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 = 0.169$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 7.33 \cdot 39 / 10^3 = 0.28587$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 = 0.04333333333$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 264

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 7.33 \cdot 10 / 10^3 = 0.0733$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 = 0.10833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 7.33 \cdot 25 / 10^3 = 0.18325$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 = 0.052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 7.33 \cdot 12 / 10^3 = 0.08796$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 7.33 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.008796$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 = 0.02166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 7.33 \cdot 5 / 10^3 = 0.03665$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.2199
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.28587
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.03665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.0733
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.18325
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.008796
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.008796

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.08796
------	---	-------	---------

Источник №0054 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0054

Источник выделения: 0054 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 5.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 1.22$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 = 0.04333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 1.22 \cdot 30 / 10^3 = 0.0366$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 1.22 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.001464$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 = 0.056333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 1.22 \cdot 39 / 10^3 = 0.04758$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 = 0.014444444444$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 266

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.22 \cdot 10 / 10^3 = 0.0122$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 = 0.03611111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.22 \cdot 25 / 10^3 = 0.0305$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 = 0.01733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.22 \cdot 12 / 10^3 = 0.01464$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.22 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.001464$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 = 0.007222222222$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.22 \cdot 5 / 10^3 = 0.0061$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.0366
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.04758
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.0061
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0122
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.0305
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.001464
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.001464

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.01464
------	---	---------------	---------

Источник №0055 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0055

Источник выделения: 0055 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 35$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 8.23$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 = 0.2916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.23 \cdot 30 / 10^3 = 0.2469$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.23 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009876$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 = 0.37916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.23 \cdot 39 / 10^3 = 0.32097$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 = 0.09722222222$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 268

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.23 \cdot 10 / 10^3 = 0.0823$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 = 0.24305555556$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.23 \cdot 25 / 10^3 = 0.20575$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 = 0.11666666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.23 \cdot 12 / 10^3 = 0.09876$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.23 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009876$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 = 0.04861111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.23 \cdot 5 / 10^3 = 0.04115$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	0.2469
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	0.32097
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.04115
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.0823
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.20575
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.009876
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.009876

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.09876
------	---	---------------	---------

Источник №0056 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0056

Источник выделения: 0056 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 1.97$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 1.97 \cdot 30 / 10^3 = 0.0591$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 1.97 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.002364$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 1.97 \cdot 39 / 10^3 = 0.07683$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 270

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 10 / 10^3 = 0.0197$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 25 / 10^3 = 0.04925$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 12 / 10^3 = 0.02364$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.002364$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 5 / 10^3 = 0.00985$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.0591
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.07683
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.00985
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0197
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.04925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.002364
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.002364

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.02364
------	---	-------	---------

Источник №0057 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0057

Источник выделения: 0057 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 1.97$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 1.97 \cdot 30 / 10^3 = 0.0591$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 1.97 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.002364$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 1.97 \cdot 39 / 10^3 = 0.07683$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.0233333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 272

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 10 / 10^3 = 0.0197$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 25 / 10^3 = 0.04925$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 12 / 10^3 = 0.02364$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.002364$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 1.97 \cdot 5 / 10^3 = 0.00985$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.0591
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.07683
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.00985
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0197
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.04925
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.002364
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.002364

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.02364
------	---	-------	---------

Источник №6027 Склад цемента

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,4255	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	235	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * B}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0055	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складированного мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0046	т/пер

Источник №6028 Блок приготовления бурового раствора

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 274

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м3 каждая, накрыта крышкой.		
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.		
Исходные данные:		
	T	235 час
	h	25 м
	d	0,5 м
	t	100 С
	v	2 м ³ /с
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:		
G = T×q×K×F×10-6		0,00006 т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;		3,15 г/м2*ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4		0,15
F – площадь поверхности испарения		0,5 м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м2 поверхности в летний период, составит:		
		12,139 г/м2*ч
qдн, qн - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м2×ч;		
		qдн- 15,603 qн- 5,212
tдн, tн - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.		
		tдн- 16 tн- 8
Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:		0,00025 г/сек

Источник №6029 Емкость для топлива



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 275

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м³ - 1шт.

источник выбросов - дыхательный клапан.

Общий расход:		9,56	т/г
n		1,0	шт.
h		6,0	м
d		0,296	м

Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:

· максимальные выбросы:

$$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}, \text{ г/с} \quad (6.2.1) \quad 0,0065 \text{ г/с}$$

K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;

$V_{\text{ч}}^{\max}$ - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м³/час; 6

· годовые выбросы:

$$G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{ХР}} \times K_{\text{НП}} \times N_p, \text{ т/год} \quad (6.2.2) \quad 0,0008 \text{ т/год}$$

где:

$Y_{\text{оз}}, Y_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12; $Y_{\text{оз}} - 2,36$ $Y_{\text{вл}} - 3,15$

$B_{\text{оз}}, B_{\text{вл}}$ - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн; $B_{\text{оз}} - 4,8$ $B_{\text{вл}} - 4,8$

C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³, принимается по Приложению 12; 3,92

$G_{\text{ХР}}$ - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13; 0,27

$K_{\text{НП}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12; 0,0029

N_p - количество резервуаров, шт. 1

Значения концентраций алканы $C_{12}-C_{19}$ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C_i мас %).

Максимально-разовый выброс: $M = C_i * M / 100, \text{ г/с} \quad (5.2.4)$

Среднегодовые выбросы: $G = C_i * G / 100, \text{ т/г} \quad (5.2.5)$

Идентификация состава выбросов

Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные C ₁₂ -C ₁₉	непредельные	ароматические	сероводород
C _i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M _i , г/с	0,0065	-	- ^{*)}	0,000018
G _i , т/г	0,0008	-	- ^{*)}	0,000002

^{*)} Условно отнесены к C₁₂-C₁₉

РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.

Источник №6030 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:			
V		30	м ³
n		1	шт.
T		235	час
h		2	м

Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:

$$P_c = F_{\text{ом}} * g * K_{11} / 3,6 \quad 0,178 \text{ г/сек}$$

$F_{\text{ом}}$ – общая площадь испарения, м²; 64

g – удельный выброс 0,02 кг/ч*м²

K_{11} – коэффициент, зависящий от укрытия емкости. 0,5

Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:

$$P_g = P_c * T * 3,6 / 1000 \quad 0,1504 \text{ т/год}$$

T- время работы, час

Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 276

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата БАРС-50

Источник №0058 Подъемный агрегат **БАРС-50** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0058

Источник выделения: 0058 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 39.5$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 37.920$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 30 / 3600 = 0.32916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 30 / 10^3 = 1.1376$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01316666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.045504$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 39 / 3600 = 0.42791666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 39 / 10^3 = 1.47888$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 10 / 3600 = 0.10972222222$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 10 / 10^3 = 0.3792$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 25 / 3600 = 0.27430555556$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 25 / 10^3 = 0.948$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 12 / 3600 = 0.13166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 12 / 10^3 = 0.45504$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01316666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.045504$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 5 / 3600 = 0.05486111111$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 5 / 10^3 = 0.1896$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32916666667	1.1376
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.42791666667	1.47888
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.05486111111	0.1896
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.10972222222	0.3792
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.27430555556	0.948
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01316666667	0.045504
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01316666667	0.045504

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.13166666667	0.45504
------	---	---------------	---------

Источник №0059 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0059

Источник выделения: 0059 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 15.6$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 29.95$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 = 0.13$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 29.95 \cdot 30 / 10^3 = 0.8985$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 29.95 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.03594$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 = 0.169$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 29.95 \cdot 39 / 10^3 = 1.16805$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 = 0.04333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 279

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 29.95 \cdot 10 / 10^3 = 0.2995$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 = 0.1083333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 29.95 \cdot 25 / 10^3 = 0.74875$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 = 0.052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 29.95 \cdot 12 / 10^3 = 0.3594$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 29.95 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.03594$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 = 0.02166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 29.95 \cdot 5 / 10^3 = 0.14975$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.8985
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	1.16805
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.14975
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.2995
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.74875
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.03594
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.03594

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.3594
------	---	-------	--------

Источник №0060 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0060

Источник выделения: 0060 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 5.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 4.99$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 = 0.04333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 4.99 \cdot 30 / 10^3 = 0.1497$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 4.99 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.005988$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 = 0.056333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 4.99 \cdot 39 / 10^3 = 0.19461$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 = 0.014444444444$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 281

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 4.99 \cdot 10 / 10^3 = 0.0499$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 = 0.03611111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 4.99 \cdot 25 / 10^3 = 0.12475$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 = 0.01733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 4.99 \cdot 12 / 10^3 = 0.05988$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 4.99 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.005988$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 = 0.007222222222$

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 4.99 \cdot 5 / 10^3 = 0.02495$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.1497
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.19461
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.02495
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0499
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.12475
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.005988
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.005988

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.05988
------	---	---------------	---------

Источник №0061 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0061

Источник выделения: 0061 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 35$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 33.6$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 = 0.29166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 33.6 \cdot 30 / 10^3 = 1.008$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 33.6 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.04032$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 = 0.37916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 33.6 \cdot 39 / 10^3 = 1.3104$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 = 0.09722222222$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 10 / 10^3 = 0.336$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 = 0.24305555556$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 25 / 10^3 = 0.84$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 = 0.11666666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 12 / 10^3 = 0.4032$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.04032$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 = 0.04861111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 5 / 10^3 = 0.168$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	1.008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	1.3104
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.168
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.336
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.84
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.04032
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.04032

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.4032
------	---	---------------	--------

Источник №0062 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0062

Источник выделения: 0062 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 8.06$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 30 / 10^3 = 0.2418$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 39 / 10^3 = 0.31434$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 285

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 10 / 10^3 = 0.0806$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 25 / 10^3 = 0.2015$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 12 / 10^3 = 0.09672$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 5 / 10^3 = 0.0403$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.0403
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.09672
------	---	-------	---------

Источник №0063 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0063

Источник выделения: 0063 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 8.06$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 30 / 10^3 = 0.2418$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 39 / 10^3 = 0.31434$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.0233333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 287

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 10 / 10^3 = 0.0806$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 25 / 10^3 = 0.2015$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 12 / 10^3 = 0.09672$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 5 / 10^3 = 0.0403$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.0403
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 288

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.09672
------	---	-------	---------

Источник №6031 Склад цемента

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,1042	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	960	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * B}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0049	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складировемого мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0169	т/пер

Источник №6032 Блок приготовления бурового раствора



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 289

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м ³ каждая, накрыта крышкой.			
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.			
Исходные данные:			
	T	960 час	
	h	25 м	
	d	0,5 м	
	t	100 С	
	v	2 м ³ /с	
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:			
$G = T \times q \times K \times F \times 10^{-6}$			0,00023 т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;			3,15 г/м ² *ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4			0,15
F – площадь поверхности испарения			0,5 м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м ² поверхности в летний период, составит:			
			12,139 г/м ² *ч
q _{дн} , q _н - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м ² *ч;			
		q _{дн} - 15,603	q _н - 5,212
t _{дн} , t _н - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.			
		t _{дн} - 16	t _н - 8
Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:			0,00025 г/сек

Источник №6033 Емкость для топлива



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 290

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м ³ - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:		67,87	т/г	
n		1,0	шт.	
h		6,0	м	
d		0,296	м	
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{max} \times V_{ч}^{max}}{3600}$, г/с	(6.2.1) 0,0065 г/с
K _p ^{max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8; 1				
V _ч ^{max} - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час; 6				
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{оз} \times B_{оз} + Y_{вл} \times B_{вл}) \times K_p^{max} \times 10^{-6} + G_{ХР} \times K_{НП} \times N_p$, т/год	(6.2.2) 0,0010 т/год
где:				
Y _{оз} , Y _{вл} - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12; Y _{оз} - 2,36 Y _{вл} - 3,15				
B _{оз} , B _{вл} - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн; B _{оз} - 33,9 B _{вл} - 33,9				
C ₁ - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12; 3,92				
G _{ХР} - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13; 0,27				
K _{НП} - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12; 0,0029				
N _p - количество резервуаров, шт. 1				
Значения концентраций алканы C ₁₂ -C ₁₉ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C _i мас %).				
Максимально-разовый выброс: M = C _i * M / 100, г/с (5.2.4)				
Среднегодовые выбросы: G = C _i * G / 100, т/г (5.2.5)				
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные C ₁₂ -C ₁₉	непредельные	ароматические	сероводород
C _i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M _i , г/с	0,0065	-	- ^{*)}	0,000018
G _i , т/г	0,0010	-	- ^{*)}	0,000003
^{*)} Условно отнесены к C ₁₂ -C ₁₉				
РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				

Источник №6034 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:				
V		30	м ³	
n		1	шт.	
T		960	час	
h		2	м	
Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_c = F_{ом} * g * K_{11} / 3,6$				0,178 г/сек
F _{ом} – общая площадь испарения, м ² ; 64 м ²				
g – удельный выброс 0,02 кг/ч*м ²				
K ₁₁ – коэффициент, зависящий от укрытия емкости. 0,5				
Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_g = P_c * T * 3,6 / 1000$				0,6144 т/год
T- время работы, час				
Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 291

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата БАРС-80

Источник №0064 Подъемный агрегат **БАРС-80** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0064

Источник выделения: 0064 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 39.5$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 37.92$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 30 / 3600 = 0.32916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 30 / 10^3 = 1.1376$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01316666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.045504$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 39 / 3600 = 0.42791666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 39 / 10^3 = 1.47888$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 10 / 3600 = 0.10972222222$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 10 / 10^3 = 0.3792$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 25 / 3600 = 0.27430555556$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 25 / 10^3 = 0.948$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 12 / 3600 = 0.13166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 12 / 10^3 = 0.45504$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01316666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.045504$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 39.5 \cdot 5 / 3600 = 0.05486111111$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 37.92 \cdot 5 / 10^3 = 0.1896$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32916666667	1.1376
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.42791666667	1.47888
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.05486111111	0.1896
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.10972222222	0.3792
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.27430555556	0.948
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01316666667	0.045504
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01316666667	0.045504

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 293

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.13166666667	0.45504
------	---	---------------	---------

Источник №0065 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0065

Источник выделения: 0065 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 15.6$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 29.95$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 = 0.13$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 29.95 \cdot 30 / 10^3 = 0.8985$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 29.95 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.03594$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 = 0.169$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 29.95 \cdot 39 / 10^3 = 1.16805$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 = 0.04333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 294

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 10 / 10^3 = 0.2995$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 = 0.1083333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 25 / 10^3 = 0.74875$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 = 0.052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 12 / 10^3 = 0.3594$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.03594$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 = 0.02166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 5 / 10^3 = 0.14975$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.8985
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	1.16805
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.14975
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.2995
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.74875
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.03594
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.03594

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.3594
------	---	-------	--------

Источник №0066 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0066

Источник выделения: 0066 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 5.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 4.99$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 = 0.04333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 4.99 \cdot 30 / 10^3 = 0.1497$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 4.99 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.005988$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 = 0.056333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 4.99 \cdot 39 / 10^3 = 0.19461$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 = 0.014444444444$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 296

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 10 / 10^3 = 0.0499$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 = 0.03611111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 25 / 10^3 = 0.12475$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 = 0.01733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 12 / 10^3 = 0.05988$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.005988$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 = 0.007222222222$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 5 / 10^3 = 0.02495$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.1497
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.19461
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.02495
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0499
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.12475
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.005988
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.005988

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.05988
------	---	---------------	---------

Источник №0067 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0067

Источник выделения: 0067 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 35$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 33.6$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 = 0.29166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 33.6 \cdot 30 / 10^3 = 1.008$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 33.6 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.04032$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 = 0.37916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 33.6 \cdot 39 / 10^3 = 1.3104$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 = 0.09722222222$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 298

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 10 / 10^3 = 0.336$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 = 0.24305555556$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 25 / 10^3 = 0.84$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 = 0.11666666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 12 / 10^3 = 0.4032$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.04032$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 = 0.04861111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 5 / 10^3 = 0.168$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	1.008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	1.3104
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.168
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.336
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.84
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.04032
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.04032

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.4032
------	---	---------------	--------

Источник №0068 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0062

Источник выделения: 0062 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 8.06$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 30 / 10^3 = 0.2418$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 39 / 10^3 = 0.31434$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 300

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 10 / 10^3 = 0.0806$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 25 / 10^3 = 0.2015$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 12 / 10^3 = 0.09672$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 5 / 10^3 = 0.0403$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.0403
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.09672
------	---	-------	---------

Источник №0069 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0063

Источник выделения: 0063 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 8.06$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 30 / 10^3 = 0.2418$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 39 / 10^3 = 0.31434$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.0233333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 302

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 10 / 10^3 = 0.0806$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 25 / 10^3 = 0.2015$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 12 / 10^3 = 0.09672$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 5 / 10^3 = 0.0403$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.0403
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672

 КМГ КАЗАХСТАН МИНДЕРЛІГІ	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.09672
------	--	-------	---------

Источник №6035 Склад цемента

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,1042	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	960	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * B}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0049	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складированного мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0169	т/пер

Источник №6036 Блок приготовления бурового раствора



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 304

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м ³ каждая, накрыта крышкой.			
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.			
Исходные данные:			
	T	960 час	
	h	25 м	
	d	0,5 м	
	t	100 С	
	v	2 м ³ /с	
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:			
$G = T \times q \times K \times F \times 10^{-6}$			0,00023 т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;			3,15 г/м ² *ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4			0,15
F – площадь поверхности испарения			0,5 м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м ² поверхности в летний период, составит:			
			12,139 г/м ² *ч
q _{дн} , q _н - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м ² *ч;			
		q _{дн} - 15,603	q _н - 5,212
t _{дн} , t _н - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.			
		t _{дн} - 16	t _н - 8
Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:			0,00025 г/сек

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 305

Источник №6037 Емкость для топлива

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м ³ - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:		67,87	т/г	
n		1,0	шт.	
h		6,0	м	
d		0,296	м	
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$		(6.2.1)		0,0065 г/с
K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;				
$V_{\text{ч}}^{\max}$ - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час;				
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{ХР}} \times K_{\text{НП}} \times N_p, \text{ т/год}$		(6.2.2)		0,0010 т/год
где:				
$Y_{\text{оз}}, Y_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;				
$B_{\text{оз}}, B_{\text{вл}}$ - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн;				
C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12;				
$G_{\text{ХР}}$ - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;				
$K_{\text{НП}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;				
N_p - количество резервуаров, шт.				
Значения концентраций алканы $C_{12}-C_{19}$ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C_i мас %).				
Максимально-разовый выброс: $M = C_i * M / 100, \text{ г/с}$		(5.2.4)		
Среднегодовые выбросы: $G = C_i * G / 100, \text{ т/г}$		(5.2.5)		
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные $C_{12}-C_{19}$	непредельные	ароматические	сероводород
C_i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M_i , г/с	0,0065	-	- ^{*)}	0,000018
G_i , т/г	0,0010	-	- ^{*)}	0,000003
^{*)} Условно отнесены к $C_{12}-C_{19}$				
РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				

Источник №6038 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:				
V		30	м ³	
n		1	шт.	
T		960	час	
h		2	м	
Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_c = F_{\text{ом}} * g * K11 / 3,6$				0,178 г/сек
$F_{\text{ом}}$ – общая площадь испарения, м ² ;				
g – удельный выброс				
$K11$ – коэффициент, зависящий от укрытия емкости.				
Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_g = P_c * T * 3,6 / 1000$				0,6144 т/год
T - время работы, час				
Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 306

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата БАРС-100

Источник №0070 Подъемный агрегат **БАРС-100** (аналог). Планируемое количество капитальных ремонтов скважин

Источник загрязнения: 0070

Источник выделения: 0070 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 54.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 52.224$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 54.4 \cdot 30 / 3600 = 0.453333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 52.224 \cdot 30 / 10^3 = 1.56672$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 54.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0181333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 52.224 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0626688$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 54.4 \cdot 39 / 3600 = 0.589333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 52.224 \cdot 39 / 10^3 = 2.036736$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 54.4 \cdot 10 / 3600 = 0.151111111111$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 52.224 \cdot 10 / 10^3 = 0.52224$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 54.4 \cdot 25 / 3600 = 0.37777777778$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 52.224 \cdot 25 / 10^3 = 1.3056$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 54.4 \cdot 12 / 3600 = 0.18133333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 52.224 \cdot 12 / 10^3 = 0.626688$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 54.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01813333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 52.224 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0626688$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 54.4 \cdot 5 / 3600 = 0.07555555556$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 52.224 \cdot 5 / 10^3 = 0.26112$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.45333333333	1.56672
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.58933333333	2.036736
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.07555555556	0.26112
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.15111111111	0.52224
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.37777777778	1.3056
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01813333333	0.0626688
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01813333333	0.0626688

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.18133333333	0.626688
------	---	---------------	----------

Источник №0071 Цементировочный агрегат

Источник загрязнения: 0071

Источник выделения: 0071 01, Цементировочный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 15.6$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 29.95$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 30 / 3600 = 0.13$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 29.95 \cdot 30 / 10^3 = 0.8985$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 29.95 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.03594$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 39 / 3600 = 0.169$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 29.95 \cdot 39 / 10^3 = 1.16805$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 15.6 \cdot 10 / 3600 = 0.04333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 309

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 10 / 10^3 = 0.2995$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 25 / 3600 = 0.1083333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 25 / 10^3 = 0.74875$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 12 / 3600 = 0.052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 12 / 10^3 = 0.3594$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0052$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.03594$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 15.6 \cdot 5 / 3600 = 0.0216666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 29.95 \cdot 5 / 10^3 = 0.14975$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.8985
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	1.16805
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.14975
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.2995
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.74875
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.03594
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.03594

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.3594
------	---	-------	--------

Источник №0072 Агрегат сварочный АДД-4001

Источник загрязнения: 0072

Источник выделения: 0072 01, Агрегат сварочный АДД-4001

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 5.2$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 4.99$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 30 / 3600 = 0.04333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 4.99 \cdot 30 / 10^3 = 0.1497$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 4.99 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.005988$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 39 / 3600 = 0.056333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 4.99 \cdot 39 / 10^3 = 0.19461$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 5.2 \cdot 10 / 3600 = 0.014444444444$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 311

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 10 / 10^3 = 0.0499$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 25 / 3600 = 0.03611111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 25 / 10^3 = 0.12475$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 12 / 3600 = 0.01733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 12 / 10^3 = 0.05988$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001733333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.005988$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 5.2 \cdot 5 / 3600 = 0.007222222222$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 4.99 \cdot 5 / 10^3 = 0.02495$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.1497
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.19461
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.02495
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0499
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.12475
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.005988
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.005988

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.05988
------	---	---------------	---------

Источник №0073 Передвижная паровая установка

Источник загрязнения: 0073

Источник выделения: 0073 01, Передвижная паровая установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 35$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 33.6$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 30 / 3600 = 0.2916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 33.6 \cdot 30 / 10^3 = 1.008$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 33.6 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.04032$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 39 / 3600 = 0.37916666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 33.6 \cdot 39 / 10^3 = 1.3104$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 35 \cdot 10 / 3600 = 0.09722222222$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 313

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 10 / 10^3 = 0.336$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 25 / 3600 = 0.24305555556$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 25 / 10^3 = 0.84$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 12 / 3600 = 0.11666666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 12 / 10^3 = 0.4032$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.04032$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FMAX}} = G_{\text{FMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 35 \cdot 5 / 3600 = 0.04861111111$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 33.6 \cdot 5 / 10^3 = 0.168$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	1.008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	1.3104
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.168
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.336
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.84
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.04032
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.04032

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.4032
------	---	---------------	--------

Источник №0074 Насосный блок НБ-125

Источник загрязнения: 0062

Источник выделения: 0062 01, Насосный блок НБ-125

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 8.06$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 30 / 10^3 = 0.2418$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 39 / 10^3 = 0.31434$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.02333333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 315

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 10 / 10^3 = 0.0806$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 25 / 10^3 = 0.2015$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 12 / 10^3 = 0.09672$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 5 / 10^3 = 0.0403$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.0403
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.09672
------	---	-------	---------

Источник №0075 Насосный прицеп НБ-15

Источник загрязнения: 0063

Источник выделения: 0063 01, Насосный блок НБ-15

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 8.4$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 8.06$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 30 / 3600 = 0.07$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 30 / 10^3 = 0.2418$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 39 / 3600 = 0.091$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 8.06 \cdot 39 / 10^3 = 0.31434$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.4 \cdot 10 / 3600 = 0.0233333333$



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 317

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 10 / 10^3 = 0.0806$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 25 / 3600 = 0.05833333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 25 / 10^3 = 0.2015$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 12 / 3600 = 0.028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 12 / 10^3 = 0.09672$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0028$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.009672$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{в}} = G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 8.4 \cdot 5 / 3600 = 0.01166666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{в}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 8.06 \cdot 5 / 10^3 = 0.0403$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.0403
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.09672
------	---	-------	---------

Источник №6039 Склад цемента

№ пп	Наименование	Количество	Ед.изм.
1.	Исходные данные:		
1.1.	G _{год} - Количество поступающего материала за год	100	т/пер
1.2.	G - Количество перерабатываемого материала	0,1042	т/час
1.3.	F - Поверхность пыления в плане	100	м ²
1.4.	T - Время работы	960	ч/пер
2.	Расчет:		
2.1.	Q - Объем пылевыведения, где		
	$Q = \frac{K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * G * 10^6 * B}{3600} + K_3 * K_4 * K_5 * K_6 * K_7 * q * F$	0,0049	г/сек
	K ₁ - доля пылевой фракции в материале	0,04	(таблица 1)
	K ₂ - доля пыли переходящая в аэрозоль	0,03	(таблица 1)
	K ₃ - коэффициент, учитывающий метеоусловий	1,2	(таблица 2)
	K ₄ - коэффициент, учитывающий местных условий	0,01	(таблица 3)
	K ₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала	0,9	(таблица 4)
	K ₆ - коэфф., учит-щий профиль поверхности складирuemого мат-ла	1,45	(таблица 5)
	K ₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала	1,0	(таблица 5)
	q - объем пылевыведения, где	0,003	(таблица 6)
	B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	0,5	(таблица 7)
2.2.	M - Общее пылевыведения*		
	M = Q * T * 3600 / 10 ⁶ , (Выбросы ВВ пыль цементная)	0,0169	т/пер



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 319

Источник №6040 Блок приготовления бурового раствора

Приготовление бурового раствора производится в 2 емкостях объемом по 60 м ³ каждая, накрыта крышкой.				
Степень укрытия поверхности оборудования – 95%.				
Исходные данные:				
	T	960 час		
	h	25 м		
	d	0,5 м		
	t	100 С		
	v	2 м ³ /с		
Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:				
$G = T \times q \times K \times F \times 10^{-6}$			0,00023	т/год
q – количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха;			3,15	г/м ² *ч
K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K приведены в таблице 6.4			0,15	
F – площадь поверхности испарения			0,5	м ²
Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м ² поверхности в летний период, составит:				
			12,139	г/м ² *ч
q _{дн} , q _н - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м ² *ч;				
			q _{дн} - 15,603	q _н - 5,212
t _{дн} , t _н - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.				
			t _{дн} - 16	t _н - 8
Максимальный выброс (г/сек) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:			0,00025	г/сек

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 320

Источник №6041 Емкость для топлива

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м ³ - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:		82,18	т/г	
n		1,0	шт.	
h		6,0	м	
d		0,296	м	
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$		(6.2.1)		0,0065 г/с
K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;				
$V_{\text{ч}}^{\max}$ - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час;				
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{ХР}} \times K_{\text{НП}} \times N_p, \text{ т/год}$		(6.2.2)		0,0010 т/год
где:				
$Y_{\text{оз}}, Y_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;				
$B_{\text{оз}}, B_{\text{вл}}$ - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн;				
C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12;				
$G_{\text{ХР}}$ - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;				
$K_{\text{НП}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;				
N_p - количество резервуаров, шт.				
Значения концентраций алканы $C_{12}-C_{19}$ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C_i мас %).				
Максимально-разовый выброс: $M = C_i * M / 100, \text{ г/с}$		(5.2.4)		
Среднегодовые выбросы: $G = C_i * G / 100, \text{ т/г}$		(5.2.5)		
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные $C_{12}-C_{19}$	непредельные	ароматические	сероводород
C_i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M_i , г/с	0,0065	-	- ^{*)}	0,000018
G_i , т/г	0,0010	-	- ^{*)}	0,000003
^{*)} Условно отнесены к $C_{12}-C_{19}$				
РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				

Источник №6042 Емкость для хранения бурового шлама

Исходные данные:				
V		30	м ³	
n		1	шт.	
T		960	час	
h		2	м	
Секундный выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_c = F_{\text{ом}} * g * K_{11} / 3,6$				0,178 г/сек
$F_{\text{ом}}$ – общая площадь испарения, м ² ;				
g – удельный выброс				
K_{11} – коэффициент, зависящий от укрытия емкости.				
Годовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу рассчитывается по формуле:				
$P_g = P_c * T * 3,6 / 1000$				0,6144 т/год
T - время работы, час				
Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996г.				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 321

Расчет выбросов вредных веществ при ГРП

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата УПА-60/80

Источник №0043 Подъемный агрегат УПА-60/80 (аналог). Планируемое количество ГПР скважин

Источник загрязнения: 0043

Источник выделения: 0043 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 6.28$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 0.025$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 30 / 3600 = 0.0523333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 30 / 10^3 = 0.00075$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00209333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00003$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 39 / 3600 = 0.0680333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 39 / 10^3 = 0.000975$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 322

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 10 / 3600 =$
0.01744444444

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 0.025 \cdot 10 / 10^3 =$ **0.00025**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 25 / 3600 =$
0.04361111111

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 0.025 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.000625**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 12 / 3600 =$
0.02093333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 0.025 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.0003**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.00209333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 0.025 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.00003**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} =$
5

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6.28 \cdot 5 / 3600 =$
0.00872222222

Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 0.025 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.000125**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.00075
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.000975
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.000125
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.00025
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.000625

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 323

1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00209333333	0.00003
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.00003
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02093333333	0.0003

Источник №0044 Насосно-смесительная установка

Источник загрязнения: 0044

Источник выделения: 0044 01, Насосно-смесительная установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 12$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 0.02$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 30 / 3600 = 0.1$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 30 / 10^3 = 0.0006$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 1.2 / 3600 = 0.004$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.000024$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 39 / 3600 = 0.13$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 39 / 10^3 = 0.00078$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{ГЛМАХ}} \cdot E_{\text{Э}} / 3600 = 12 \cdot 10 / 3600 =$
0.03333333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{Г}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{Э}} / 10^3 = 0.02 \cdot 10 / 10^3 = 0.0002$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{Э}} =$
25

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{ГЛМАХ}} \cdot E_{\text{Э}} / 3600 = 12 \cdot 25 / 3600 =$
0.08333333333

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{Г}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{Э}} / 10^3 = 0.02 \cdot 25 / 10^3 = 0.0005$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{Э}} =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{ГЛМАХ}} \cdot E_{\text{Э}} / 3600 = 12 \cdot 12 / 3600 = 0.04$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{Г}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{Э}} / 10^3 = 0.02 \cdot 12 / 10^3 = 0.00024$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{Э}} =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{ГЛМАХ}} \cdot E_{\text{Э}} / 3600 = 12 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.004

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{Г}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{Э}} / 10^3 = 0.02 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.000024$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{Э}} =$
5

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{ГЛМАХ}} \cdot E_{\text{Э}} / 3600 = 12 \cdot 5 / 3600 =$
0.01666666667

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{Г}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{Э}} / 10^3 = 0.02 \cdot 5 / 10^3 = 0.0001$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1	0.0006
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13	0.00078
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01666666667	0.0001
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03333333333	0.0002
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.08333333333	0.0005

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 325

1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.004	0.000024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004	0.000024
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04	0.00024

Источник №0045-0047 Насосная установка для ГРП

Источник загрязнения: 0045

Источник выделения: 0045 01, Насосная установка для ГРП

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 43$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 0.26$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 30 / 3600 = 0.3583333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 30 / 10^3 = 0.0078$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01433333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.000312$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 39 / 3600 = 0.46583333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 39 / 10^3 = 0.01014$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 326

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 10 / 3600 = 0.119444444444$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 10 / 10^3 = 0.0026$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 25 / 3600 = 0.298611111111$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 25 / 10^3 = 0.0065$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 12 / 3600 = 0.143333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 12 / 10^3 = 0.00312$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0143333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.000312$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 5 / 3600 = 0.059722222222$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 5 / 10^3 = 0.0013$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.358333333333	0.0078
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.465833333333	0.01014
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.059722222222	0.0013
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.119444444444	0.0026

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.298611111111	0.0065
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.014333333333	0.000312
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.014333333333	0.000312
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.143333333333	0.00312

Источник №6025 Емкость для дизтоплива.

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м3 - 1шт. источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:		0,31 т/г		
n		1,0 шт.		
h		6,0 м		
d		0,296 м		
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$		(6.2.1)	0,0065	г/с
K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8; 1				
$V_{\text{ч}}^{\max}$ - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час; 6				
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{ХР}} \times K_{\text{НП}} \times N_p, \text{ т/год}$		(6.2.2)	0,0008	т/год
где:				
$Y_{\text{оз}}, Y_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12; $Y_{\text{оз}} - 2,36$ $Y_{\text{вл}} - 3,15$				
$B_{\text{оз}}, B_{\text{вл}}$ - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн; $B_{\text{оз}} - 0,2$ $B_{\text{вл}} - 0,2$				
C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12; 3,92				
$G_{\text{ХР}}$ - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13; 0,27				
$K_{\text{НП}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12; 0,0029				
N_p - количество резервуаров, шт. 1				
Значения концентраций алканы C ₁₂ -C ₁₉ (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C _i мас %).				
Максимально-разовый выброс: $M = C_i * M / 100, \text{ г/с}$		(5.2.4)		
Среднегодовые выбросы: $G = C_i * G / 100, \text{ т/г}$		(5.2.5)		
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные C ₁₂ -C ₁₉	непредельные	ароматические	сероводород
C _i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M _i , г/с	0,0065	-	- [*]	0,000018
G _i , т/г	0,0008	-	- [*]	0,000002
[*] Условно отнесены к C ₁₂ -C ₁₉				
РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 328

Источники загрязнения атмосферного воздуха при работе подъемного агрегата УПА-60

Источник №0048 Подъемный агрегат УПА-60 (аналог). Планируемое количество ГПР скважин

Источник загрязнения: 0043

Источник выделения: 0043 01, Подъемный агрегат

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 6.28$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 0.025$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 30 / 3600 = 0.05233333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 30 / 10^3 = 0.00075$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00209333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00003$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 39 / 3600 = 0.06803333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 39 / 10^3 = 0.000975$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 10 / 3600 = 0.01744444444$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 10 / 10^3 = 0.00025$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 25 / 3600 = 0.04361111111$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 25 / 10^3 = 0.000625$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 12 / 3600 = 0.02093333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 12 / 10^3 = 0.0003$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002093333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00003$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6.28 \cdot 5 / 3600 = 0.00872222222$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.025 \cdot 5 / 10^3 = 0.000125$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.00075
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.000975
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.000125
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.00025
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.000625
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00209333333	0.00003
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.00003

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02093333333	0.0003
------	---	---------------	--------

Источник №0049 Насосно-смесительная установка

Источник загрязнения: 0044

Источник выделения: 0044 01, Насосно-смесительная установка

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей

среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 12$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 0.02$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 30 / 3600 = 0.1$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 30 / 10^3 = 0.0006$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 1.2 / 3600 =$

0.004

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.000024$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 39 / 3600 = 0.13$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 39 / 10^3 = 0.00078$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 10 / 3600 =$

0.03333333333

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 10 / 10^3 = 0.0002$

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 331

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 25 / 3600 = 0.08333333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 25 / 10^3 = 0.0005$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 12 / 3600 = 0.04$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 12 / 10^3 = 0.00024$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 1.2 / 3600 = 0.004$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.000024$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 12 \cdot 5 / 3600 = 0.01666666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.02 \cdot 5 / 10^3 = 0.0001$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1	0.0006
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13	0.00078
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01666666667	0.0001
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03333333333	0.0002
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.08333333333	0.0005
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.004	0.000024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004	0.000024
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04	0.00024

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	стр. 332

Источник №0050-0052 Насосная установка для ГРП

Источник загрязнения: 0045

Источник выделения: 0045 01, Насосная установка для ГРП

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 43$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 0.26$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 30 / 3600 = 0.3583333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 30 / 10^3 = 0.0078$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0143333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.000312$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 39 / 3600 = 0.4658333333$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 39 / 10^3 = 0.01014$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 10 / 3600 = 0.1194444444$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 10 / 10^3 = 0.0026$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 25 / 3600 = 0.29861111111$

Валовый выброс, т/год, $M_э = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 25 / 10^3 = 0.0065$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 12 / 3600 = 0.14333333333$

Валовый выброс, т/год, $M_э = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 12 / 10^3 = 0.00312$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 1.2 / 3600 = 0.01433333333$

Валовый выброс, т/год, $M_э = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.000312$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 43 \cdot 5 / 3600 = 0.05972222222$

Валовый выброс, т/год, $M_э = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 0.26 \cdot 5 / 10^3 = 0.0013$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.35833333333	0.0078
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.46583333333	0.01014
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.05972222222	0.0013
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11944444444	0.0026
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.29861111111	0.0065
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01433333333	0.000312
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01433333333	0.000312
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.14333333333	0.00312



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

**P-OOS.02.2105 –
31.12.2025**

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 334

Источник №6026 Емкость для дизтоплива.

Источником выбросов загрязняющих веществ является емкость с ГСМ для дизельного топлива, объемом 60м ³ - 1шт.				
источник выбросов - дыхательный клапан.				
Общий расход:		0,30	т/г	
n		1,0	шт.	
h		6,0	м	
d		0,296	м	
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам [при этом выбросы индивидуальных компонентов по группам рассчитываются по формулам (5.2.4 и 5.2.5)]:				
· максимальные выбросы:				
$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}$			г/с	(6.2.1) 0,0065
K_p^{\max} - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8;				
$V_{\text{ч}}^{\max}$ - макс/ный объем паров/ной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м ³ /час;				
· годовые выбросы:				
$G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{ХР}} \times K_{\text{НП}} \times N_p$			т/год	(6.2.2) 0,0008
где:				
$Y_{\text{оз}}, Y_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;				
$Y_{\text{оз}}$		2,36		$Y_{\text{вл}}$ - 3,15
$B_{\text{оз}}, B_{\text{вл}}$ - Количество закачиваемой в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний и весенне-летний период, тонн;				
$B_{\text{оз}}$		0,2		$B_{\text{вл}}$ - 0,2
C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м ³ , принимается по Приложению 12;				
				3,92
$G_{\text{ХР}}$ - выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;				
				0,27
$K_{\text{НП}}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;				
				0,0029
N_p - количество резервуаров, шт.				
				1
Значения концентраций алканы C_{12} - C_{19} (Растворитель РПК-265П) в пересчете на углерода и сероводороды приведены в Приложении 14 (C_i мас %).				
Максимально-разовый выброс:	$M = C_i * M / 100$, г/с			(5.2.4)
Среднегодовые выбросы:	$G = C_i * G / 100$, т/г			(5.2.5)
Идентификация состава выбросов				
Определяемый параметр	Углеводороды			
	предельные C_{12} - C_{19}	непредельные	ароматические	сероводород
C_i мас %	99,57	-	0,15	0,28
M_i , г/с	0,0065	-	-*)	0,000018
G_i , т/г	0,0008	-	-*)	0,000002
*) Условно отнесены к C_{12} - C_{19}				
РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ атмосферу из резервуаров" Астана, 2004г.				



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 335

Приложение 2

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов НГДУ
«Жылоймунайгаз» при КРС**

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	температура смеси, оС	точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш площадного источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1	Y1	X2
												13	14	15
008		Подъемный агрегат	1	615.89		0001						0	0	



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 337

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

а линей чника рина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кoeff- обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.052333333		0.23199	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.068033333		0.301587	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008722222		0.038665	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.017444444		0.07733	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.043611111		0.193325	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.002093333		0.0092796	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002093333		0.0092796	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.020933333		0.092796	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 338



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 339

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Цементировочный агрегат	1	615.89		0002						0	0	
008		Агрегат сварочный АДД-4001	1	615.89		0004		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 341

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13		0.5766	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169		0.74958	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666		0.0961	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333		0.1922	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333		0.4805	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052		0.023064	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052		0.023064	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052		0.23064	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333	1444.444	0.096	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.056333333	1877.778	0.1248	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007222222	240.741	0.016	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.014444444	481.481	0.032	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 342

				0337	Углерод оксид (Окись	0.036111111	1203.704	0.08	
--	--	--	--	------	----------------------	-------------	----------	------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 343

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Передвижная паровая установка		1	615. 89		0005		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 345

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						углерода, Угарный газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333	57.778	0.00384	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333	57.778	0.00384	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.017333333	577.778	0.0384	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.291666666	9722.222	0.6468	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.379166666	12638.889	0.84084	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111	1620.370	0.1078	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.097222222	3240.741	0.2156	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555	8101.852	0.539	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.025872	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666	388.889	0.025872	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.116666666	3888.889	0.25872	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 346

пересчете на С);



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 347

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-125	1	615. 89		0006		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Насосный блок НБ-15	1	615. 89		0007		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 349

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.1551	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.20163	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.02585	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0517	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.12925	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.006204	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.006204	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.06204	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.1551	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.20163	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.02585	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.023333333	777.778	0.0517	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 350

IV) оксид) (516)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 351

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Подъемный агрегат		1	384		0008						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 353

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.12925	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.006204	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.006204	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.06204	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.052333333		0.07233	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.068033333		0.094029	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008722222		0.012055	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.017444444		0.02411	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.043611111		0.060275	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.002093333		0.0028932	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002093333		0.0028932	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.020933333		0.028932	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 354

предельные C12-C19 (в



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 355

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Цементировочный агрегат	1	384		0009						0	0	
008		Агрегат сварочный АДД-4001	1	384		0011		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 357

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13		0.3594	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169		0.46722	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666		0.0599	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333		0.1198	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333		0.2995	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052		0.014376	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052		0.014376	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052		0.14376	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333	1444.444	0.06	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.056333333	1877.778	0.078	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007222222	240.741	0.01	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.014444444	481.481	0.02	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 358

Сернистый газ, Сера (



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 359

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Передвижная паровая установка		1	384		0012		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 361

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036111111	1203.704	0.05	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333	57.778	0.0024	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333	57.778	0.0024	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.017333333	577.778	0.024	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.291666666	9722.222	0.4032	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.379166666	12638.889	0.52416	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111	1620.370	0.0672	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.097222222	3240.741	0.1344	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555	8101.852	0.336	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.016128	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666	388.889	0.016128	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.116666666	3888.889	0.16128	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 362

Углеводороды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 363

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-125	1	384		0013		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Насосный блок НБ-15	1	384		0014		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 365

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.0969	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.12597	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.01615	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0323	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.08075	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.003876	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.003876	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.03876	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.0969	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.12597	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.01615	
					0330	Сера диоксид (0.023333333	777.778	0.0323	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 366

Ангидрид сернистый,



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 367

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Подъемный агрегат		1	474.9		0015						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 369

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.08075	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.003876	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.003876	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.03876	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.052333333		0.53667	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.068033333		0.697671	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008722222		0.089445	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.017444444		0.17889	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.043611111		0.447225	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.002093333		0.0214668	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002093333		0.0214668	
					2754	Алканы C12-19 /в	0.020933333		0.214668	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 370

пересчете на С/ (



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 371

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Цементировочный агрегат	1	474.9		0016						0	0	
008		Агрегат сварочный АДД-4001	1	474.9		0018		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 373

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13		0.4446	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169		0.57798	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666		0.0741	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333		0.1482	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333		0.3705	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052		0.017784	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052		0.017784	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052		0.17784	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333	1444.444	0.0741	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.056333333	1877.778	0.09633	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007222222	240.741	0.01235	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 374

				0330	Сера диоксид (0.014444444	481.481	0.0247	
--	--	--	--	------	----------------	-------------	---------	--------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 375

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Передвижная паровая установка	1	474.9			0019		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 377

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036111111	1203.704	0.06175	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333	57.778	0.002964	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333	57.778	0.002964	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.017333333	577.778	0.02964	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.291666666	9722.222	0.4986	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.379166666	12638.889	0.64818	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111	1620.370	0.0831	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.097222222	3240.741	0.1662	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555	8101.852	0.4155	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.019944	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666	388.889	0.019944	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 378

				2754	Алканы C12-19 /в	0.116666666	3888.889	0.19944	
--	--	--	--	------	------------------	-------------	----------	---------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 379

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-125	1	474.9		0020		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Насосный блок НБ-15	1	474.9		0021		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 381

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.1197	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.15561	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.01995	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0399	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.09975	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.004788	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.004788	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.04788	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.1197	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.15561	
					0328	Углерод (Сажа,	0.011666666	388.889	0.01995	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 382

Углерод черный) (583)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 383

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Подъемный агрегат		1	615. 89		0022						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 385

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0399	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.09975	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.004788	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.004788	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.04788	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.106083333		0.23517	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.137908333		0.305721	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.017680555		0.039195	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035361111		0.07839	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088402777		0.195975	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.004243333		0.0094068	
					1325	Формальдегид (0.004243333		0.0094068	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 386

Метаналь) (609)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 387

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Цементировочный агрегат	1	615.89		0023						0	0	
008		Агрегат сварочный АДД-4001	1	615.89		0025		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 389

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.042433333		0.094068	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13		0.5766	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169		0.74958	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666		0.0961	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333		0.1922	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333		0.4805	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052		0.023064	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052		0.023064	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.052		0.23064	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333	1444.444	0.096	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.056333333	1877.778	0.1248	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 390

				0328	Углерод (Сажа,	0.007222222	240.741	0.016	
--	--	--	--	------	----------------	-------------	---------	-------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 391

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Передвижная паровая установка		1	615. 89		0026		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 393

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.014444444	481.481	0.032	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036111111	1203.704	0.08	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333	57.778	0.00384	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333	57.778	0.00384	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.017333333	577.778	0.0384	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.291666666	9722.222	0.6468	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.379166666	12638.889	0.84084	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111	1620.370	0.1078	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.097222222	3240.741	0.2156	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555	8101.852	0.539	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.025872	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 394

				1325	Формальдегид (0.011666666	388.889	0.025872	
--	--	--	--	------	----------------	-------------	---------	----------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 395

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-125	1	615. 89		0027		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Насосный блок НБ-15	1	615. 89		0028		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 397

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.116666666	3888.889	0.25872	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.1551	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.20163	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.02585	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0517	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.12925	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.006204	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.006204	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.028	933.333	0.06204	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.1551	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.20163	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 398

					Двота оксид) (6)				
--	--	--	--	--	------------------	--	--	--	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 399

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Подъемный агрегат		1 615. 89			0029						0	0



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 401

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.02585	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0517	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.12925	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.006204	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.006204	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.028	933.333	0.06204	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.052333333		0.11601	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.068033333		0.150813	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008722222		0.019335	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.017444444		0.03867	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.043611111		0.096675	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.002093333		0.0046404	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 402

Акрилальдегид) (474)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 403

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Цементировочный агрегат		1	615.89		0030						0	0	
008	Агрегат сварочный АДД-		1	615.89		0032		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 404

4001



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 405

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002093333		0.0046404	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.020933333		0.046404	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13		0.5766	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169		0.74958	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666		0.0961	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333		0.1922	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333		0.4805	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052		0.023064	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052		0.023064	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052		0.23064	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333	1444.444	0.096	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 406

				0304	Азот (II) оксид (0.056333333	1877.778	0.1248	
--	--	--	--	------	-------------------	-------------	----------	--------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 407

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Передвижная паровая установка		1	615. 89		0033		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 409

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007222222	240.741	0.016	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.014444444	481.481	0.032	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036111111	1203.704	0.08	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333	57.778	0.00384	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333	57.778	0.00384	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.017333333	577.778	0.0384	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.291666666	9722.222	0.6468	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.379166666	12638.889	0.84084	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111	1620.370	0.1078	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.097222222	3240.741	0.2156	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555	8101.852	0.539	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.025872	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 410

Акролеин,



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 411

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Насосный блок НБ-125		1	615. 89		0034		1.382	0.02	0.03		0	0	
008	Насосный блок		1	615.		0035		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 412

НБ-15

89



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 413

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (0.011666666	388.889	0.025872	
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.116666666	3888.889	0.25872	
						пересчете на C/ (
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.07	2333.333	0.1551	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.091	3033.333	0.20163	
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.011666666	388.889	0.02585	
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (0.023333333	777.778	0.0517	
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.058333333	1944.444	0.12925	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (0.0028	93.333	0.006204	
						Акролеин,				
						Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (0.0028	93.333	0.006204	
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.028	933.333	0.06204	
						пересчете на C/ (
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.07	2333.333	0.1551	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 414

					Азота диоксид) (4)				
--	--	--	--	--	--------------------	--	--	--	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 415

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Подъемный агрегат	1	615.9		0036						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 417

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.20163	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.02585	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0517	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.12925	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.006204	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.006204	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.06204	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.106083333		0.23517	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.137908333		0.305721	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.017680555		0.039195	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035361111		0.07839	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088402777		0.195975	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 418

1301|Проп-2-ен-1-аль (

0.004243333|

0.0094068|



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 419

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Цементировочный агрегат	1	615.9		0037						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 420

008	Агрегат	1	615.9	0039	1.382	0.02	0.03	0	0
-----	---------	---	-------	------	-------	------	------	---	---



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 421

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Акролеин, Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (0.004243333		0.0094068	
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.042433333		0.094068	
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.13		0.5766	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.169		0.74958	
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.021666666		0.0961	
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (0.043333333		0.1922	
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.108333333		0.4805	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (0.0052		0.023064	
						Акролеин,				
						Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (0.0052		0.023064	
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.052		0.23064	
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 422

				0301	Азота (IV) диоксид (0.043333333	1444.444	0.096	
--	--	--	--	------	----------------------	-------------	----------	-------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 423

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Передвижная паровая установка	сварочный АДД-4001	1	615.9		0040		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 425

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (0.056333333	1877.778	0.1248	
					0328	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,	0.007222222	240.741	0.016	
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (0.014444444	481.481	0.032	
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.036111111	1203.704	0.08	
					1301	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.001733333	57.778	0.00384	
					1325	углерода, Угарный	0.001733333	57.778	0.00384	
					2754	газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (0.017333333	577.778	0.0384	
					0301	Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.291666666	9722.222	0.6468	
					0304	Формальдегид (0.379166666	12638.889	0.84084	
					0328	Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в	0.048611111	1620.370	0.1078	
					0330	пересчете на С/ (0.097222222	3240.741	0.2156	
					0337	Углеводороды	0.243055555	8101.852	0.539	
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 426

гас) (584)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 427

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-125	1	615.9		0041		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 429

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.025872	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666	388.889	0.025872	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.116666666	3888.889	0.25872	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.1551	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.20163	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.02585	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0517	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.12925	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.006204	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.006204	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.028	933.333	0.06204	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 430

265П) (10)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 431

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-15	1	615.9		0042		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Подъемный агрегат	1	235		0052						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 433

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.1551	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.20163	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.02585	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0517	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.12925	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.006204	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.006204	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.06204	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.106083333		0.30186	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.137908333		0.392418	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.017680555		0.05031	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035361111		0.10062	
					0337	Углерод оксид (Окись	0.088402777		0.25155	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 434

углерода, Угарный



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 435

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Цементировочны й агрегат	1	235		0053						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 437

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1301	газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.004243333		0.0120744	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004243333		0.0120744	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.042433333		0.120744	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13		0.2199	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169		0.28587	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666		0.03665	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333		0.0733	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333		0.18325	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052		0.008796	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052		0.008796	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.052		0.08796	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 438

Растворитель РПК-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 439

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Агрегат сварочный АДД-4001	1	235		0054		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Передвижная паровая установка	1	235		0055		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 441

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					265П) (10)					
					0301 Азота (IV) диоксид (0.043333333	1444.444	0.0366	
					Азота диоксид) (4)					
					0304 Азот (II) оксид (0.056333333	1877.778	0.04758	
					Азота оксид) (6)					
					0328 Углерод (Сажа,		0.007222222	240.741	0.0061	
					Углерод черный) (583)					
					0330 Сера диоксид (0.014444444	481.481	0.0122	
					Ангидрид сернистый,					
					Сернистый газ, Сера (
					IV) оксид) (516)					
					0337 Углерод оксид (Окись		0.036111111	1203.704	0.0305	
					углерода, Угарный					
					газ) (584)					
					1301 Проп-2-ен-1-аль (0.001733333	57.778	0.001464	
					Акролеин,					
					Акрилальдегид) (474)					
					1325 Формальдегид (0.001733333	57.778	0.001464	
					Метаналь) (609)					
					2754 Алканы C12-19 /в		0.017333333	577.778	0.01464	
					пересчете на C/ (
					Углеводороды					
					предельные C12-C19 (в					
					пересчете на C);					
					Растворитель РПК-					
					265П) (10)					
					0301 Азота (IV) диоксид (0.291666666	9722.222	0.2469	
					Азота диоксид) (4)					
					0304 Азот (II) оксид (0.379166666	12638.889	0.32097	
					Азота оксид) (6)					
					0328 Углерод (Сажа,		0.048611111	1620.370	0.04115	
					Углерод черный) (583)					
					0330 Сера диоксид (0.097222222	3240.741	0.0823	
					Ангидрид сернистый,					
					Сернистый газ, Сера (
					IV) оксид) (516)					



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 442

				0337	Углерод оксид (Окись	0.243055555	8101.852	0.20575	
--	--	--	--	------	----------------------	-------------	----------	---------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 443

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-125	1	235		0056		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 445

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						углерода, Угарный газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.009876	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666	388.889	0.009876	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.116666666	3888.889	0.09876	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.0591	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.07683	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.00985	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0197	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.04925	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.002364	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.002364	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.028	933.333	0.02364	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 446

пересчете на С);



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 447

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-15	1	235		0057		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Подъемный агрегат	1	960		0058						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 449

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.0591	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.07683	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.00985	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0197	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.04925	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.002364	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.002364	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.02364	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.329166666		1.1376	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.427916666		1.47888	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.054861111		0.1896	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.109722222		0.3792	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 450

					IV) оксид) (516)				
--	--	--	--	--	------------------	--	--	--	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 451

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Цементировочны й агрегат	1	960		0059						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 453

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.274305555		0.948	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.013166666		0.045504	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.013166666		0.045504	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.131666666		0.45504	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13		0.8985	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169		1.16805	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666		0.14975	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333		0.2995	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333		0.74875	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052		0.03594	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052		0.03594	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.052		0.3594	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 454

предельные C12-C19 (в



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 455

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Агрегат сварочный АДД- 4001	1	960		0060		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Передвижная паровая установка	1	960		0061		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 457

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333	1444.444	0.1497	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.056333333	1877.778	0.19461	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007222222	240.741	0.02495	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.014444444	481.481	0.0499	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036111111	1203.704	0.12475	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333	57.778	0.005988	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333	57.778	0.005988	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.017333333	577.778	0.05988	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.291666666	9722.222	1.008	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.379166666	12638.889	1.3104	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111	1620.370	0.168	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.097222222	3240.741	0.336	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 458

Сернистый газ, Сера (



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 459

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-125	1	960		0062		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 461

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555	8101.852	0.84	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.04032	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666	388.889	0.04032	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.116666666	3888.889	0.4032	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.2418	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.31434	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.0403	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0806	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.2015	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.009672	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.009672	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.028	933.333	0.09672	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 462

Углеводороды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 463

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-15	1	960		0063		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Подъемный агрегат	1	960		0064						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 465

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.2418	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.31434	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.0403	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0806	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.2015	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.009672	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.009672	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.09672	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.329166666		1.1376	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.427916666		1.47888	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.054861111		0.1896	
					0330	Сера диоксид (0.109722222		0.3792	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 466

Ангидрид сернистый,



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 467

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Цементировочны й агрегат		1	960		0065						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 469

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.274305555		0.948	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.013166666		0.045504	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.013166666		0.045504	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.131666666		0.45504	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13		0.8985	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169		1.16805	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666		0.14975	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333		0.2995	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333		0.74875	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052		0.03594	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052		0.03594	
					2754	Алканы C12-19 /в	0.052		0.3594	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 470

пересчете на С/ (



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 471

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Агрегат сварочный АДД-4001	1	960		0066		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Передвижная паровая установка	1	960		0067		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 473

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333	1444.444	0.1497	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.056333333	1877.778	0.19461	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007222222	240.741	0.02495	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.014444444	481.481	0.0499	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036111111	1203.704	0.12475	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333	57.778	0.005988	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333	57.778	0.005988	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.017333333	577.778	0.05988	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.291666666	9722.222	1.008	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.379166666	12638.889	1.3104	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111	1620.370	0.168	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 474

				0330	Сера диоксид (0.097222222	3240.741	0.336	
--	--	--	--	------	----------------	-------------	----------	-------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 475

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-125	1	960		0068		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 477

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555	8101.852	0.84	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.04032	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666	388.889	0.04032	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.116666666	3888.889	0.4032	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.2418	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.31434	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.0403	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0806	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.2015	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.009672	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.009672	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 478

				2754	Алканы C12-19 /в	0.028	933.333	0.09672	
--	--	--	--	------	------------------	-------	---------	---------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 479

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-15	1	960		0069		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Подъемный агрегат	1	960		0070						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 481

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.2418	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.31434	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.0403	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0806	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.2015	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.009672	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	93.333	0.009672	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	933.333	0.09672	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.453333333		1.56672	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.589333333		2.036736	
					0328	Углерод (Сажа,	0.075555555		0.26112	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 482

Углерод черный) (583)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 483

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	Цементировочный агрегат		1	960		0071						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 485

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.151111111		0.52224	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.377777777		1.3056	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.018133333		0.0626688	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.018133333		0.0626688	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.181333333		0.626688	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13		0.8985	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169		1.16805	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666		0.14975	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333		0.2995	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333		0.74875	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052		0.03594	
					1325	Формальдегид (0.0052		0.03594	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 486

Метаналь) (609)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 487

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Агрегат сварочный АДД- 4001	1	960		0072		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Передвижная паровая установка	1	960		0073		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 489

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.052		0.3594	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333	1444.444	0.1497	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.056333333	1877.778	0.19461	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007222222	240.741	0.02495	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.014444444	481.481	0.0499	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036111111	1203.704	0.12475	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333	57.778	0.005988	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333	57.778	0.005988	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.017333333	577.778	0.05988	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.291666666	9722.222	1.008	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.379166666	12638.889	1.3104	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 490

				0328	Углерод (Сажа,	0.048611111	1620.370	0.168	
--	--	--	--	------	----------------	-------------	----------	-------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 491

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-125	1	960		0074		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 493

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.097222222	3240.741	0.336	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555	8101.852	0.84	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666	388.889	0.04032	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666	388.889	0.04032	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.116666666	3888.889	0.4032	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	2333.333	0.2418	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	3033.333	0.31434	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.0403	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333	777.778	0.0806	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.2015	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	93.333	0.009672	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 494

				1325	Формальдегид (0.0028	93.333	0.009672	
--	--	--	--	------	----------------	--------	--------	----------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 495

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосный блок НБ-15	1	960		0075		1.382	0.02	0.03		0	0	
008		Склад цемента	1	615. 89		6001						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 497

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.028	933.333	0.09672	
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.07	2333.333	0.2418	
					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (0.091	3033.333	0.31434	
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666	388.889	0.0403	
					0330	Сера диоксид (0.023333333	777.778	0.0806	
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333	1944.444	0.2015	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (0.0028	93.333	0.009672	
						Акролеин, Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (0.0028	93.333	0.009672	
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.028	933.333	0.09672	
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (0.0052		0.0111	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 498

шамот, цемент, пыль



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 499

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		блок приготов	1	615. 89		6002						0	0	
008		Емкость для хранения ДТ	1	615. 89		6003						0	0	
008		Емкость для бурового шлама	1	615. 89		6004						0	0	
008		Склад цемента	1	384		6005						0	0	
008		Блок	1	384		6006						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 500

приготовления



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 501

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025		0.00015	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000003	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.0009	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178		0.3942	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0052		0.0071	
					0415	Смесь углеводородов	0.00025		0.00009	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 502

предельных С1-С5 (



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 503

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		бурраствора Емкость для топлива	1	384		6007						0	0	
008		Емкость для бурового шлама	1	384		6008						0	0	
008		Склад цемента	1	474.9		6009						0	0	
008		блок приготов	1	474.9		6010						0	0	
008		Емкость для хранения ДТ	1	474.9		6011						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 505

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1502*)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000002	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.0009	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178		0.2458	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0051		0.0087	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025		0.00011	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000003	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.0065		0.0009	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 506

265П) (10)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 507

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Емкость для бурового шлама	1	474.9		6012						0	0	
008		Склад цемента	1	615.89		6013						0	0	
008		блок приготов	1	615.89		6014						0	0	
008		Емкость для хранения ДТ	1	615.89		6015						0	0	
008		Емкость для бурового шлама	1	615.89		6016						0	0	
008		Склад цемента	1	615.89		6017						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 509

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178		0.3039	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.005		0.0111	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025		0.00015	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000003	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.001	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178		0.3942	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	0.005		0.0111	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 510

глинистый сланец,



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 511

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		блок приготов	1	615. 89		6018						0	0	
008		Емкость для хранения ДТ	1	615. 89		6019						0	0	
008		Емкость для бурового шлама	1	615. 89		6020						0	0	
008		Склад цемента	1	615.9		6021						0	0	
008		блок приготов	1	615.9		6022						0	0	
008		Емкость для	1	615.9		6023						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 512

хранения ДТ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 513

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025		0.00015	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000003	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.0009	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178		0.3942	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.005		0.0111	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025		0.00015	
					0333	Сероводород (0.000018		0.000003	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 514

Дигидросульфид) (518)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 515

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Емкость для бурового шлама	1	615.9		6024						0	0	
008		Склад цемента	1	235		6027						0	0	
008		блок приготов	1	235		6028						0	0	
008		Емкость для хранения ДТ	1	235		6029						0	0	
008		Емкость для бурового шлама	1	235		6030						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 517

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.001	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178		0.3942	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0055		0.0046	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025		0.00006	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000002	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.0008	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0.178		0.1504	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 518

|1502*)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 519

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Склад цемента	1	960		6031						0	0	
008		блок приготов	1	960		6032						0	0	
008		Емкость для хранения ДТ	1	960		6033						0	0	
008		Емкость для бурового шлама	1	960		6034						0	0	
008		Склад цемента	1	960		6035						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 521

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0049		0.0169	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025		0.00023	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000003	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.001	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178		0.6144	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0.0049		0.0169	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 522

кремнезем, зола углей



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 523

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		блок приготов	1	960		6036						0	0	
008		Емкость для хранения ДТ	1	960		6037						0	0	
008		Емкость для бурового шлама	1	960		6038						0	0	
008		Склад цемента	1	960		6039						0	0	
008		блок приготов	1	960		6040						0	0	
008		Емкость для хранения ДТ	1	960		6041						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 525

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						казахстанских месторождений) (494)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025		0.00023	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000003	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.001	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178		0.6144	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0049		0.0169	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025		0.00023	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000003	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.0065		0.001	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 526

Углеводороды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

Р-ООС.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 527

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Емкость для бурового шлама	1	960		6042						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 528

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178		0.6144	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 529

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов НГДУ
«Жылоймунайгаз» при ГРП**

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылойМГ

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конц линейного источ- ника /центра площад- ного источника		2-го конц ного исто /длина, ш площадн источни
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1 13	Y1 14	X2 15
009		Подъемный агрегат	1	2		0043						0	0	



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 531

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

а линей чника рина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кoeff- обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.052333333		0.00075	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.068033333		0.000975	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008722222		0.000125	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.017444444		0.00025	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.043611111		0.000625	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.002093333		0.00003	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002093333		0.00003	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.020933333		0.0003	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 532



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 533

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		Насосно-смесительная установка	1	2		0044						0	0	
009		Насосная установка для ГРП	1	2		0045		1.382	0.02	0.03		0	0	



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 535

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1		0.0006	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13		0.00078	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.016666666		0.0001	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.033333333		0.0002	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.083333333		0.0005	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.004		0.000024	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004		0.000024	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04		0.00024	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.358333333	11944.444	0.0078	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.465833333	15527.778	0.01014	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.059722222	1990.741	0.0013	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.119444444	3981.481	0.0026	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 536

				0337	Углерод оксид (Окись	0.298611111	9953.704	0.0065	
--	--	--	--	------	----------------------	-------------	----------	--------	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 537

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		Подъемный агрегат	1	2		0048						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 539

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						углерода, Угарный газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.014333333	477.778	0.000312	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.014333333	477.778	0.000312	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.143333333	4777.778	0.00312	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.052333333		0.00075	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.068033333		0.000975	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008722222		0.000125	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.017444444		0.00025	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.043611111		0.000625	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.002093333		0.00003	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002093333		0.00003	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.020933333		0.0003	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 540

пересчете на С);



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 541

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		Насосно-смесительная установка	1	2		0049						0	0	
009		Насосная установка для ГРП	1	2		0050		1.382	0.02	0.03		0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 543

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1		0.0006	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13		0.00078	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.016666666		0.0001	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.033333333		0.0002	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.083333333		0.0005	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.004		0.000024	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004		0.000024	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04		0.00024	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.358333333	11944.444	0.0078	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.465833333	15527.778	0.01014	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.059722222	1990.741	0.0013	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.119444444	3981.481	0.0026	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 544

IV) оксид) (516)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 545

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		Емкость для хранения ДТ	1	2		6025						0	0	
009		Емкость для хранения ДТ	1	2		6026						0	0	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 546

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.298611111	9953.704	0.0065	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.014333333	477.778	0.000312	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.014333333	477.778	0.000312	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.143333333	4777.778	0.00312	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000002	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.0008	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018		0.000002	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065		0.0008	

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
	P-OOS.02.2105 – 31.12.2025	РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Приложение 3

Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ НГДУ «Жылыоймунайгаз» при КРС

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(008) при КРС	0001	0001 01	Подъемный агрегат			615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609)	0.23199 0.301587 0.038665 0.07733 0.193325 0.0092796 0.0092796



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 548

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (
	0002	0002 01	Цементировочный агрегат			615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (2754(10) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.092796 0.5766 0.74958 0.0961 0.1922 0.4805
	0004	0004 01	Агрегат сварочный АДД- 4001	дизтоплива		615.89	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (1301(474) 1325(609)	0.023064 0.023064
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (2754(10)	0.23064
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0301(4) 0304(6)	0.096 0.1248



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 549

						оксид) (6)		
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.016
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0330 (516)	0.032



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 550

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.08
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.00384
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.00384
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0384
	0005	0005 01	Передвижная паровая установка	дизтоплива		615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.6468 0.84084 0.1078 0.2156 0.539
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.025872
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.025872
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754(10)	0.25872



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 551

						предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П (10)		
	0006	0006 01	Насосный блок	дизтоплива	615.89	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.1551



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 552

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			НВ-125				диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0007	0007 01	Насосный блок НВ-15	дизтоплива	615.89		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.1551 0.20163 0.02585 0.0517 0.12925



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 553

						584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609)	1301 (474) 1325 (609)	0.006204 0.006204
--	--	--	--	--	--	---	------------------------------	--------------------------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 554

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.06204
	0008	0008 01	Подъемный агрегат			384	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.07233
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.094029
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.012055
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.02411
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.060275
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.0028932
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0028932
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.028932
	0009	0009 01	Цементировочный агрегат			384	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.3594
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.46722



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 555

Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.0599
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.1198



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 556

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.2995
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.014376
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.014376
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.14376
	0011	0011 01	Агрегат сварочный АДД-4001	дизтоплива		384	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.06
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.078
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.01
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.02
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.05
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.0024
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0024
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	2754(10)	0.024



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 557

	0012	0012 01	Передвижная паровая	дизтоплива	384	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.4032
--	------	---------	------------------------	------------	-----	--	---------	--------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 558

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			установка				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.52416
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0672
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1344
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.336
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.016128
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.016128
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.16128
	0013	0013 01	Насосный блок НВ-125	дизтоплива		384	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0969
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.12597
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.01615
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0323
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.08075



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 559

Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.003876
Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.003876
Алканы C12-19 /в пересчете	2754 (10)	0.03876



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 560

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0014	0014 01	Насосный блок НВ-15	дизтоплива		384	на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10)	0.0969 0.12597 0.01615 0.0323 0.08075 0.003876 0.003876 0.03876
	0015	0015 01	Подъемный агрегат			474.9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583)	0.53667 0.697671 0.089445



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 561

						черный) (583)		
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.17889
						Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.447225



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 562

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.0214668
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.0214668
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.214668
	0016	0016 01	Цементировочный агрегат			474.9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.4446
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.57798
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.0741
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.1482
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.3705
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.017784
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.017784
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);	2754 (10)	0.17784



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 563

	0018	0018 01	Агрегат сварочный АДД-4001	дизтоплива	474.9	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0301(4) 0304(6)	0.0741 0.09633
--	------	---------	----------------------------	------------	-------	---	--------------------	-------------------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 564

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.01235
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0247
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.06175
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.002964
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.002964
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.02964
	0019	0019 01	Передвижная паровая установка	дизтоплива		474.9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474)	0.4986 0.64818 0.0831 0.1662 0.4155 0.019944



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 565

						Акрилальдегид) (474)		
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.019944
						Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	2754 (10)	0.19944



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 566

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0020	0020 01	Насосный блок НВ-125	дизтоплива		474.9	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10)	0.1197 0.15561 0.01995 0.0399 0.09975 0.004788 0.004788 0.04788
	0021	0021 01	Насосный блок НВ-15	дизтоплива		474.9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583)	0.1197 0.15561 0.01995



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 567

Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.0399
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0337 (584)	0.09975



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 568

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0022	0022 01	Подъемный агрегат			615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (1301(474) 1325(609) 2754(10) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.004788 0.004788 0.04788 0.23517 0.305721 0.039195 0.07839 0.195975 0.0094068 0.0094068 0.094068



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 569

	0023	0023 01	Цементировочный агрегат		615.89	10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301(4) 0304(6)	0.5766 0.74958
--	------	---------	-------------------------	--	--------	--	--------------------	-------------------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 570

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0961
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1922
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.4805
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.023064
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.023064
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.23064
	0025	0025 01	Агрегат сварочный АДД- 4001	дизтоплива		615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.096
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1248
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.016
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.032
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.08
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.00384



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 571

						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.00384
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	2754 (10)	0.0384



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 572

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0026	0026 01	Передвижная паровая установка	дизтоплива		615.89	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10)	0.6468 0.84084 0.1078 0.2156 0.539 0.025872 0.025872 0.25872
	0027	0027 01	Насосный блок НВ-125	дизтоплива		615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516)	0.1551 0.20163 0.02585 0.0517



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 573

сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)

0337(584)

0.12925



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 574

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.006204
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.006204
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.06204
	0028	0028 01	Насосный блок НВ-15	дизтоплива		615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.1551
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.20163
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.02585
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0517
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.12925
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.006204
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.006204
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.06204



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 575

	0029	0029 01	Подъемный агрегат		615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.11601
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.150813
						Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.019335



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 576

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0030	0030 01	Цементировочный агрегат			615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609)	0.5766 0.74958 0.0961 0.1922 0.4805 0.023064 0.023064



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 577

						609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	2754(10)	0.23064
--	--	--	--	--	--	--	----------	---------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 578

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0032	0032 01	Агрегат сварочный АДД-4001	дизтоплива		615.89	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.096 0.1248 0.016 0.032 0.08 0.00384 0.00384 0.0384
	0033	0033 01	Передвижная паровая установка	дизтоплива		615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516)	0.6468 0.84084 0.1078 0.2156



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 579

						Сера (IV) оксид) (516)		
						Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.539
						углерода, Угарный газ) (
						584)		
						Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	1301 (474)	0.025872



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 580

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.025872
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.25872
	0034	0034 01	Насосный блок НВ-125	дизтоплива		615.89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.1551 0.20163 0.02585 0.0517 0.12925 0.006204 0.006204 0.06204
	0035	0035 01	Насосный блок	дизтоплива		615.89	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.1551



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 581

		НВ-15			диоксид) (4)		
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.20163
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.02585



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 582

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.0517
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.12925
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.006204
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.006204
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.06204
	0036	0036 01	Подъемный агрегат			615.9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.23517
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.305721
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.039195
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.07839
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.195975
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.0094068
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.0094068



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 583

Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (2754(10)	0.094068
--	----------	----------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 584

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0037	0037 01	Цементировочный агрегат			615.9	10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.5766 0.74958 0.0961 0.1922 0.4805 0.023064 0.023064 0.23064
	0039	0039 01	Агрегат сварочный АДД-4001	дизтоплива		615.9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516)	0.096 0.1248 0.016 0.032



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 585

						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.08
						Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.00384



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 586

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.00384
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0384
	0040	0040 01	Передвижная паровая установка	дизтоплива		615.9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.6468
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.84084
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.1078
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.2156
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.539
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.025872
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.025872
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.25872
	0041	0041 01	Насосный блок НВ-125	дизтоплива		615.9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.1551



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 587

						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.20163
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.02585
						Сера диоксид (Ангидрид)	0330 (516)	0.0517



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 588

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0337(584)	0.12925
							584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.006204
							Формальдегид (Метаналь) (1325(609)	0.006204
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754(10)	0.06204
							предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (
							10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.1551
0042	0042	01	Насосный блок НВ-15	дизтоплива		615.9	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.20163
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.02585
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0517
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0337(584)	0.12925
							584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.006204
							Формальдегид (Метаналь) (1325(609)	0.006204
							609) Алканы C12-19 /в пересчете	2754(10)	0.06204



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 589

						на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
--	--	--	--	--	--	---	--	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 590

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0052	0052 01	Подъемный агрегат			235	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.30186
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.392418
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.05031
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.10062
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.25155
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.0120744
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0120744
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.120744
	0053	0053 01	Цементировочный агрегат			235	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.2199
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.28587
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.03665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0733
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.18325



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 591

						углерода, Угарный газ) (584)		
						Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.008796
						Формальдегид (Метаналь) (1325 (609)	0.008796



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 592

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (
	0054	0054 01	Агрегат сварочный АДД- 4001	дизтоплива		235	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (2754(10) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.08796 0.0366 0.04758 0.0061 0.0122 0.0305
	0055	0055 01	Передвижная паровая установка	дизтоплива		235	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.001464 0.001464 0.01464
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0301(4) 0304(6)	0.2469 0.32097



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 593

оксид) (6)		
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.04115
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0330 (516)	0.0823



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 594

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.20575
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.009876
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.009876
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.09876
	0056	0056 01	Насосный блок НБ-125	дизтоплива		235	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.0591 0.07683 0.00985 0.0197 0.04925
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.002364
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.002364
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754(10)	0.02364



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 595

						предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0057	0057 01	Насосный блок	дизтоплива	235	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.0591



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 596

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			НВ-15				диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0058	0058 01	Подъемный агрегат			960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.07683 0.00985 0.0197 0.04925 0.002364 0.002364 0.02364 1.1376 1.47888 0.1896 0.3792 0.948



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 597

						584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.045504
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.045504



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 598

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.45504
	0059	0059 01	Цементировочный агрегат			960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.8985
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	1.16805
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.14975
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.2995
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.74875
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.03594
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.03594
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.3594
	0060	0060 01	Агрегат сварочный АДД-4001	дизтоплива		960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.1497
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.19461



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 599

Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.02495
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.0499



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 600

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.12475
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.005988
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.005988
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.05988
	0061	0061 01	Передвижная паровая установка	дизтоплива		960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.008
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	1.3104
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.168
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.336
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.84
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.04032
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.04032
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	2754(10)	0.4032



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 601

						пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 960 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.2418
--	--	--	--	--	--	--	---------	--------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 602

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.31434
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0403
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0806
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.2015
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.009672
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.009672
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.09672
	0063	0063 01	Насосный блок НВ-15	дизтоплива		960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.2418
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.31434
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0403
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0806
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.2015



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 603

Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.009672
Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.009672
Алканы C12-19 /в пересчете	2754 (10)	0.09672



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 604

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0064	0064 01	Подъемный агрегат			960	на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10)	1.1376 1.47888 0.1896 0.3792 0.948 0.045504 0.045504 0.45504
	0065	0065 01	Цементировочный агрегат			960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583)	0.8985 1.16805 0.14975



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 605

						черный) (583)		
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.2995
						Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.74875



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 606

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.03594
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.03594
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.3594
	0066	0066 01	Агрегат сварочный АДД-4001	дизтоплива		960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.1497
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.19461
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.02495
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.0499
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.12475
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0.005988
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.005988
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);	2754 (10)	0.05988



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 607

						Растворитель РПК-265П) (10)		
	0067	0067 01	Передвижная паровая установка	дизтоплива	960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.008
						Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	1.3104



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 608

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.168
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.336
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.84
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.04032
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.04032
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.4032
	0068	0068 01	Насосный блок НВ-125	дизтоплива		960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474)	0.2418 0.31434 0.0403 0.0806 0.2015 0.009672



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 609

Акрилальдегид) (474)		
Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.009672
Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	2754 (10)	0.09672



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 610

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0069	0069 01	Насосный блок НБ-15	дизтоплива		960	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10)	0.2418 0.31434 0.0403 0.0806 0.2015 0.009672 0.009672 0.09672
	0070	0070 01	Подъемный агрегат			960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583)	1.56672 2.036736 0.26112



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 611

Сернистый газ, Сернистый ангидрид (516)	0330 (516)	0.52224
Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (516)	0337 (584)	1.3056



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 612

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0071	0071 01	Цементировочный агрегат			960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (1301(474) 1325(609) 2754(10) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.0626688 0.0626688 0.626688 0.8985 1.16805 0.14975 0.2995 0.74875 0.03594 0.03594 0.3594



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 613

	0072	0072 01	Агрегат сварочный АДД- 4001	дизтоплива	960	10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301(4) 0304(6)	0.1497 0.19461
--	------	---------	-----------------------------------	------------	-----	--	--------------------	-------------------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 614

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.02495
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0499
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.12475
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.005988
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.005988
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.05988
	0073	0073 01	Передвижная паровая установка	дизтоплива		960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.008
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	1.3104
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.168
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.336
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.84
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.04032



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 615

						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.04032
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	2754 (10)	0.4032



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 616

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0074	0074 01	Насосный блок НБ-125	дизтоплива		960	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10)	0.2418 0.31434 0.0403 0.0806 0.2015 0.009672 0.009672 0.09672
	0075	0075 01	Насосный блок НБ-15	дизтоплива		960	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516)	0.2418 0.31434 0.0403 0.0806



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 617

сернистый, Сернистый газ,
Сера (IV) оксид) (516)
Углерод оксид (Окись
углерода, Угарный газ) (
584)

0337(584)

0.2015



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 618

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.009672
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.009672
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.09672
	6001	6001 01	Склад цемента			615.89	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.0111
	6002	6002 01	блок приготов			615.89	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00015
	6003	6003 01	Емкость для хранения ДТ			615.89	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000003
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0009
	6004	6004 02	Емкость для бурового шлама			615.89	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.3942



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 619

	6005	6005 01	Склад цемента		384	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	2908 (494)	0.0071
--	------	---------	---------------	--	-----	---	------------	--------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 620

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC KPC_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
	6006	6006 01	Блок приготовления бурраствора			384	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00009
	6007	6007 01	Емкость для топлива			384	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.000002
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.0009
	6008	6008 02	Емкость для бурового шлама			384	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2458
	6009	6009 01	Склад цемента			474.9	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0.0087
	6010	6010 01	блок приготов			474.9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00011
	6011	6011 01	Емкость для хранения ДТ			474.9	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.000003



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 621

Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (2754(10)	0.0009
--	----------	--------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 622

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6012	6012 02	Емкость для бурового шлама			474.9	10) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.3039
	6013	6013 01	Склад цемента			615.89	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0.0111
	6014	6014 01	блок приготов			615.89	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00015
	6015	6015 01	Емкость для хранения ДТ			615.89	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (518) 2754 (10)	0.000003 0.001
	6016	6016 02	Емкость для бурового шлама			615.89	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.3942
	6017	6017 01	Склад цемента			615.89	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,	2908 (494)	0.0111



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 623

	6018	6018 01	блок приготов		615.89	зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00015
--	------	---------	---------------	--	--------	---	--------------	---------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 624

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6019	6019 01	Емкость для хранения ДТ			615.89	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.000003 0.0009
	6020	6020 01	Емкость для бурового шлама			615.89	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.3942
	6021	6021 01	Склад цемента			615.9	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.0111
	6022	6022 01	блок приготов			615.9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00015
	6023	6023 01	Емкость для хранения ДТ			615.9	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.000003 0.001
	6024	6024 01	Емкость для бурового шлама			615.9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.3942



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 625

	6027	6027 01	Склад цемента		235	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	2908 (494)	0.0046
--	------	---------	---------------	--	-----	---	------------	--------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 626

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
	6028	6028 01	блок приготов			235	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00006
	6029	6029 01	Емкость для хранения ДТ			235	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (518) 2754 (10)	0.000002 0.0008
	6030	6030 01	Емкость для бурового шлама			235	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.1504
	6031	6031 01	Склад цемента			960	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0.0169
	6032	6032 01	блок приготов			960	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00023
	6033	6033 01	Емкость для хранения ДТ			960	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете	0333 (518) 2754 (10)	0.000003 0.001



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 627

						на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
--	--	--	--	--	--	---	--	--



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 628

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6034	6034 01	Емкость для бурового шлама			960	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.6144
	6035	6035 01	Склад цемента			960	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0.0169
	6036	6036 01	блок приготов			960	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00023
	6037	6037 01	Емкость для хранения ДТ			960	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (518) 2754 (10)	0.000003 0.001
	6038	6038 01	Емкость для бурового шлама			960	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.6144
	6039	6039 01	Склад цемента			960	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола	2908 (494)	0.0169



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 629

						углей казахстанских месторождений) (494)		
	6040	6040 01	блок приготов		960	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00023
	6041	6041 01	Емкость для		960	Сероводород (0333 (518)	0.000003



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 630

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, POOC КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			хранения ДТ				Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.001
	6042	6042 01	Емкость для бурового шлама			960	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.6144

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 631

Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ НГДУ «Жылыоймунайгаз» при ГРП

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(009) при ГРП	0043	0043 01	Подъемный агрегат			2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609)	0.00075 0.000975 0.000125 0.00025 0.000625 0.00003 0.00003



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 632

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (2754(10)	0.0003
	0044	0044 01	Насосно- смесительная установка				2 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.0006 0.00078 0.0001 0.0002 0.0005
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (1301(474) 1325(609)	0.000024 0.000024
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (2754(10)	0.00024
	0045	0045 01	Насосная установка для ГРП	дизтоплива			2 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0301(4) 0304(6)	0.0078 0.01014



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 633

оксид) (6)		
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.0013
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0330 (516)	0.0026



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 634

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0065
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.000312
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.000312
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.00312
	0048	0048 01	Подъемный агрегат				2 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.00075 0.000975 0.000125 0.00025 0.000625
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.00003
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.00003
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754(10)	0.0003



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 635

						предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П (10)		
	0049	0049 01	Насосно-			2 Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.0006



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 636

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			смесительная установка				диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0050	0050 01	Насосная установка для ГРП	дизтоплива		2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	0.0078 0.01014 0.0013 0.0026 0.0065



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 637

						584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609)	1301 (474) 1325 (609)	0.000312 0.000312
--	--	--	--	--	--	---	------------------------------	--------------------------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 638

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6025	6025 01	Емкость для хранения ДТ				Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.00312
							2 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.000002
	6026	6026 01	Емкость для хранения ДТ				Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.0008
							2 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.000002
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.0008

Примечание: В графе 8 в скобках указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 639

Приложение 4

Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха НГДУ «Жылоймунайгаз» при КРС

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылойский р-н, РООС КРС_ОБЩИЙ на 2026г жылойМГ

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0001						при КРС			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.23199
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.301587
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.038665
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.07733
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.193325
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00209333333	0.0092796
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.0092796
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);	0.02093333333	0.092796	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 640

0002					0301 (4)	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.5766
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.169	0.74958



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 641

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0004		1.382	0.02	0.03		0328 (583)	оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0961
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1922
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.4805
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.023064
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.023064
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.23064
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.096
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.1248
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.016
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.032
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.08
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.00384
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.00384
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.01733333333	0.0384



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 642

предельные C12-C19 (в



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 643

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0005		1.382	0.02	0.03			пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.29166666667	0.6468
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		
							Формальдегид (Метаналь) (609)		
Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.07	0.1551							
0301 (4)	0.07	0.1551							
0304 (6)	0.091	0.20163							
0328 (583)	0.01166666667	0.02585							
0330 (516)	0.02333333333	0.0517							
0337 (584)	0.05833333333	0.12925							
1301 (474)	0.0028	0.006204							



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 644

Акрилальдегид) (474)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 645

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0007		1.382	0.02	0.03		1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
0008		1.382	0.02	0.03		1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.07233
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.094029
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.012055
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.01744444444	0.02411



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 646

Сера (IV) оксид) (516)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 647

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0009						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.043611111111	0.060275
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.002093333333	0.0028932
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002093333333	0.0028932
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.020933333333	0.028932
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.3594
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.46722
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666667	0.0599
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333333	0.1198
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333333	0.2995
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.014376
0011		1.382	0.02	0.03		1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.014376
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.14376
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.043333333333	0.06
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.056333333333	0.078



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 648

Оксид) (6)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 649

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0012		1.382	0.02	0.03		0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.01
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.02	
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.05	
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.0024	
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.0024	
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.024	
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	0.4032	
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	0.52416	
					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.0672	
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.1344	
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.336	
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.016128	
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.016128	
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.11666666667	0.16128	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 650

пересчете на С);



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 651

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0013		1.382	0.02	0.03		0301 (4)	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.0969
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.12597
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.01615
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0323
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.08075
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.003876
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.003876
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.03876
0014		1.382	0.02	0.03		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.0969
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.12597
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.01615
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0323
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.08075
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.003876



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 652

1325 (609)

Формальдегид (Метаналь) (

0.0028

0.003876



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 653

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0015						2754 (10)	609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.03876
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.53667
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.697671
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.089445
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.17889
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.447225
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00209333333	0.0214668
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.0214668
0016						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02093333333	0.214668
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.4446
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.57798
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0741
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1482



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 654

0337 (584)

Углерод оксид (Окись)

0.1083333333

0.3705



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 655

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0018		1.382	0.02	0.03		1301 (474)	углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.017784
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.017784
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.17784
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.0741
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.09633
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.01235
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0247
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.06175
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.002964
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.002964
0019		1.382	0.02	0.03		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.02964
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	0.4986
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	0.64818



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 656

0328 (583)

Углерод (Сажа, Углерод

0.048611111111

0.0831



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 657

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0020		1.382	0.02	0.03		0330 (516)	черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.1662
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.4155	
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.019944	
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.019944	
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.19944	
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1197	
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.15561	
					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.01995	
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0399	
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.09975	
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.004788	
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.004788	
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);	0.028	0.04788	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 658

Растворитель РПК-265П (10)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 659

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0021		1.382	0.02	0.03		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1197
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.15561	
					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.01995	
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0399	
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.09975	
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.004788	
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.004788	
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.04788	
0022						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.10608333333	0.23517
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13790833333	0.305721
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01768055556	0.039195
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03536111111	0.07839
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.08840277778	0.195975
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00424333333	0.0094068
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (0.00424333333	0.0094068



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 660

609)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 661

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0023						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04243333333	0.094068
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.5766
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.74958
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0961
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1922
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.4805
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.023064
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.023064
0025		1.382	0.02	0.03		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.23064
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.096
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.1248
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.016
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.032
0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.08						



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 662

углерода, Угарный газ) (



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 663

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0026		1.382	0.02	0.03		1301 (474)	584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001733333333	0.00384
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001733333333	0.00384
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.017333333333	0.0384
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.291666666667	0.6468
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.379166666667	0.84084
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111111	0.1078
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.097222222222	0.2156
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555556	0.539
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666667	0.025872
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666667	0.025872
0027		1.382	0.02	0.03		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.116666666667	0.25872
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.011666666667	0.02585



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 664

черный) (583)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 665

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0028		1.382	0.02	0.03		0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925	
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204	
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204	
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204	
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551	
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163	
					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585	
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517	
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925	
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204	
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204	
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 666

0029				0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.05233333333	0.11601
------	--	--	--	----------	---------------------------	---------------	---------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 667

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0030						0304 (6)	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.150813
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.019335
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.03867
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.096675
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акримальдегид) (474)	0.00209333333	0.0046404
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.0046404
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02093333333	0.046404
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.5766
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.74958
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0961
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1922
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.4805
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акримальдегид) (474)	0.0052	0.023064
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.023064



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 668

2754 (10)

Алканы C12-19 /в пересчете

0.052

0.23064



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 669

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0032		1.382	0.02	0.03		0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10)	на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04333333333 0.05633333333 0.00722222222 0.01444444444 0.03611111111 0.00173333333 0.00173333333 0.01733333333	0.096 0.1248 0.016 0.032 0.08 0.00384 0.00384 0.0384
0033		1.382	0.02	0.03		0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0.29166666667 0.37916666667 0.04861111111 0.09722222222 0.24305555556	0.6468 0.84084 0.1078 0.2156 0.539



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 670

584)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 671

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0034		1.382	0.02	0.03		1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.025872
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.025872
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.25872
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
0035		1.382	0.02	0.03		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 672

0330 (516)

Сера диоксид (Ангидрид

0.02333333333

0.0517



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 673

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333333	0.12925
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204
0036						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.106083333333	0.23517
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.137908333333	0.305721
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.017680555556	0.039195
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035361111111	0.07839
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.088402777778	0.195975
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.004243333333	0.0094068
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004243333333	0.0094068
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.042433333333	0.094068
0037						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.13	0.5766



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 674

диоксид) (4)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 675

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	0.74958
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.0961
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.1922
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.4805
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.023064
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.023064
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.23064
0039		1.382	0.02	0.03		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.096
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.1248
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.016
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.032
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.08
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.00384
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.00384
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете	0.01733333333	0.0384



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 676

на С/ (Углеводороды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 677

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0040		1.382	0.02	0.03			предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.29166666667	0.6468
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
							0304 (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
							0328 (583) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		
							0330 (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							0337 (584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
							1301 (474) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		
							1325 (609) Формальдегид (Метаналь) (609)		
0041		1.382	0.02	0.03			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.07	0.1551
							0301 (4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
							0304 (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
							0328 (583) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		
							0330 (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							0337 (584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 678

1301 (474)

Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,

0.0028

0.006204



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 679

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0042		1.382	0.02	0.03		1325 (609)	Акрилальдегид (474) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.1551
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.20163
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.02585
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0517
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.12925
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.006204
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.006204
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.06204
0052						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.10608333333	0.30186
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13790833333	0.392418
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01768055556	0.05031
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.03536111111	0.10062



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 680

сернистый, Сернистый газ,



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 681

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9		
0053						0337 (584)	Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0.08840277778	0.25155		
						584)					
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)			0.00424333333	0.0120744
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (0.00424333333	0.0120744
						609)					
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды			0.04243333333	0.120744
							предельные C12-C19 (в				
							пересчете на С);				
							Растворитель РПК-265П) (10)				
							0301 (4)			Азота (IV) диоксид (Азота	0.13
0054							диоксид) (4)				
							0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.169	0.28587	
							оксид) (6)				
							0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.02166666667	0.03665	
							черный) (583)				
							0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.04333333333	0.0733	
							сернистый, Сернистый газ,				
							Сера (IV) оксид) (516)				
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.10833333333	0.18325		
							углерода, Угарный газ) (
							584)				
							1301 (474)	0.0052	0.008796		
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)				
							1325 (609)	0.0052	0.008796		
							Формальдегид (Метаналь) (
							609)				
							2754 (10)	0.052	0.08796		
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды				
							предельные C12-C19 (в				
							пересчете на С);				
							Растворитель РПК-265П) (10)				
		1.382	0.02	0.03			0301 (4)	0.04333333333	0.0366		
							Азота (IV) диоксид (Азота				
							диоксид) (4)				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 682

0304 (6)

Азот (II) оксид (Азота)

0.05633333333

0.04758



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 683

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0055		1.382	0.02	0.03		0328 (583)	оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.0061
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0122
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.0305
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.001464
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.001464
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.01464
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	0.2469
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	0.32097
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.04115
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.0823
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.20575
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.009876
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.009876
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.11666666667	0.09876



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 684

предельные C12-C19 (в



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 685

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9												
0056		1.382	0.02	0.03			пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.07	0.0591												
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0.091	0.07683										
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					0.01166666667	0.00985								
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)							0.02333333333	0.0197						
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.05833333333	0.04925				
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)											0.0028	0.002364		
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)													0.0028	0.002364
							Формальдегид (Метаналь) (609)														
Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.07	0.0591																			
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0.091	0.07683																	
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					0.01166666667	0.00985															
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)							0.02333333333	0.0197													
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.05833333333	0.04925											
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)											0.0028	0.002364									
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,													0.0028	0.002364							



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 686

Акрилальдегид) (474)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 687

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0058						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.002364
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.02364
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3291666667	1.1376
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4279166667	1.47888
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0548611111	0.1896
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1097222222	0.3792
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2743055556	0.948
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0131666667	0.045504
0059						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0131666667	0.045504
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1316666667	0.45504
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.8985
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	1.16805
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0216666667	0.14975
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0433333333	0.2995



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 688

Сера (IV) оксид) (516)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 689

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0060		1.382	0.02	0.03		0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.74875
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.03594
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.03594
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.3594
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.1497
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.19461
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.02495
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0499
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.12475
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.005988
1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.005988						
2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.05988						
0061		1.382	0.02	0.03		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	1.008
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.37916666667	1.3104



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 690

Оксид) (6)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 691

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0062		1.382	0.02	0.03		0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111111	0.168
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.097222222222	0.336
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.243055555556	0.84
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011666666667	0.04032
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666667	0.04032
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.116666666667	0.4032
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011666666667	0.0403
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.023333333333	0.0806
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.058333333333	0.2015
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.028	0.09672



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 692

пересчете на С);



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 693

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9	
0063		1.382	0.02	0.03		0301 (4)	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418	
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091			0.31434
					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667			0.0403
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333			0.0806
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333			0.2015
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028			0.009672
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028			0.009672
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028			0.09672
0064						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32916666667	1.1376	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.42791666667	1.47888	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.05486111111	0.1896	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.10972222222	0.3792	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.27430555556	0.948	
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01316666667	0.045504	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 694

1325 (609)

Формальдегид (Метаналь) (

0.01316666667

0.045504



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 695

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0065						2754 (10)	609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.13166666667	0.45504
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.8985
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	1.16805
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02166666667	0.14975
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04333333333	0.2995
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.10833333333	0.74875
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.03594
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0052	0.03594
0066		1.382	0.02	0.03		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.3594
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.1497
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.19461
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.02495
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0499



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 696

0337 (584)

Углерод оксид (Окись)

0.036111111111

0.12475



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 697

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9		
0067		1.382	0.02	0.03			углерода, Угарный газ) (584)				
							1301 (474) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)			0.001733333333	0.005988
							1325 (609) Формальдегид (Метаналь) (609)			0.001733333333	0.005988
							2754 (10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0.017333333333	0.05988
							0301 (4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0.291666666667	1.008
							0304 (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0.379166666667	1.3104
							0328 (583) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0.048611111111	0.168
							0330 (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0.097222222222	0.336
							0337 (584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.243055555556	0.84
							0068				1.382
1325 (609) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666666667	0.04032									
2754 (10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.116666666667	0.4032									
0301 (4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418									
0304 (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434									



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 698

0328 (583)

Углерод (Сажа, Углерод

0.01166666667

0.0403



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 699

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0069		1.382	0.02	0.03		0330 (516)	черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015	
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672	
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672	
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.09672	
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418	
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434	
					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.0403	
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806	
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015	
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672	
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672	
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);	0.028	0.09672	



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 700

Растворитель РПК-265П (10)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 701

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0070						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.453333333333	1.56672
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.589333333333	2.036736
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.075555555556	0.26112
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.151111111111	0.52224
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.377777777778	1.3056
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.018133333333	0.0626688
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.018133333333	0.0626688
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.181333333333	0.626688
0071						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.13	0.8985
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.169	1.16805
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.021666666667	0.14975
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333333	0.2995
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.108333333333	0.74875
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0052	0.03594
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (0.0052	0.03594



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 702

609)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 703

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0072		1.382	0.02	0.03		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.052	0.3594
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04333333333	0.1497
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05633333333	0.19461
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00722222222	0.02495
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01444444444	0.0499
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03611111111	0.12475
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00173333333	0.005988
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00173333333	0.005988
0073		1.382	0.02	0.03		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01733333333	0.05988
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.29166666667	1.008
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37916666667	1.3104
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04861111111	0.168
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09722222222	0.336
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24305555556	0.84



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 704

углерода, Угарный газ) (



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 705

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0074		1.382	0.02	0.03		1301 (474)	584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01166666667	0.04032
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01166666667	0.04032
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11666666667	0.4032
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01166666667	0.0403
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672
0075		1.382	0.02	0.03		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.09672
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07	0.2418
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.091	0.31434
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.01166666667	0.0403



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 706

черный) (583)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 707

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02333333333	0.0806
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05833333333	0.2015
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0028	0.009672
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0028	0.009672
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.028	0.09672
6001						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0052	0.0111
6002						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00025	0.00015
6003						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018	0.000003
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065	0.0009
6004						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.178	0.3942



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 708

6005					2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.0052	0.0071
------	--	--	--	--	------------	----------------------	--------	--------



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 709

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6006						0415 (1502*)	содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00025	0.00009
6007						0333 (518)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000018	0.000002
						2754 (10)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0065	0.0009
6008						0415 (1502*)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.178	0.2458
6009						2908 (494)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0051	0.0087
6010						0415 (1502*)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00025	0.00011
6011						0333 (518)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000018	0.000003
						2754 (10)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0065	0.0009
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 710

предельные C12-C19 (в



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 711

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6012						0415 (1502*)	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов	0.178	0.3039
6013						2908 (494)	предельных С1-С5 (1502*) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.005	0.0111
6014						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00025	0.00015
6015						0333 (518)	предельных С1-С5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018	0.000003
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065	0.001
6016						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.178	0.3942
6017						2908 (494)	предельных С1-С5 (1502*) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.005	0.0111
6018						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00025	0.00015



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 712

предельных С1-С5 (1502*)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 713

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6019						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018	0.000003
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065	0.0009
6020						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.178	0.3942
6021						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.005	0.0111
6022						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00025	0.00015
6023						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018	0.000003
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065	0.001
6024						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.178	0.3942
6027						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	0.0055	0.0046



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 714

шлак, песок, клинкер, зола,



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 715

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6028						0415 (1502*)	кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00025	0.00006
6029						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018	0.000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065	0.0008
6030						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.178	0.1504
6031						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0049	0.0169
6032						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00025	0.00023
6033						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018	0.000003
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065	0.001
6034						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.178	0.6144
6035						2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.0049	0.0169



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 716

содержащая двуокись кремния



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 717

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6036						0415 (1502*)	в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00025	0.00023
6037						0333 (518)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000018	0.000003
						2754 (10)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0065	0.001
6038						0415 (1502*)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.178	0.6144
6039						2908 (494)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0049	0.0169
6040						0415 (1502*)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00025	0.00023
6041						0333 (518)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000018	0.000003
						2754 (10)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0065	0.001
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 718

пересчете на С);



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 719

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6042						0415 (1502*)	Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.178	0.6144

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ) .



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 720

Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха НГДУ «Жылыоймунайгаз» при ГРП

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0043						при ГРП 0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 1301 (474) 1325 (609) 2754 (10)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.05233333333 0.06803333333 0.00872222222 0.01744444444 0.04361111111 0.00209333333 0.00209333333 0.02093333333	0.00075 0.000975 0.000125 0.00025 0.000625 0.00003 0.00003 0.0003
0044						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1	0.0006



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 721

0304 (6)

Азот (II) оксид (Азота)

0.13

0.00078



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 722

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0045		1.382	0.02	0.03		0328 (583)	оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01666666667	0.0001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03333333333	0.0002
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.08333333333	0.0005
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.004	0.000024
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004	0.000024
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04	0.00024
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.35833333333	0.0078
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.46583333333	0.01014
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.05972222222	0.0013
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11944444444	0.0026
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.29861111111	0.0065
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.01433333333	0.000312
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.01433333333	0.000312
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.14333333333	0.00312



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 723

предельные C12-C19 (в



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 724

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0048						0301 (4)	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05233333333	0.00075
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06803333333	0.000975
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00872222222	0.000125
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01744444444	0.00025
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04361111111	0.000625
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00209333333	0.00003
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00209333333	0.00003
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02093333333	0.0003
0049						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1	0.0006
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.13	0.00078
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01666666667	0.0001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03333333333	0.0002
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.08333333333	0.0005
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.004	0.000024



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 725

Акрилальдегид) (474)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 726

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0050		1.382	0.02	0.03		1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004	0.000024
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04	0.00024
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.358333333333	0.0078
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.465833333333	0.01014
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.059722222222	0.0013
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.119444444444	0.0026
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.298611111111	0.0065
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.014333333333	0.000312
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.014333333333	0.000312
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.143333333333	0.00312
6025						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018	0.000002
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065	0.0008
6026						0333 (518)	Сероводород (0.000018	0.000002



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 727

Дигидросульфид) (518)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

Р-ООС.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 728

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0065	0.0008

Примечание: В графе 7 в скобках указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 729

Приложение 5

Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1), %
		Проект-ный	Факти-ческий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

Примечание: Так как работа является кратковременной и во время работы планируются незначительные земляные работы нет необходимости установки пылегазоочистных оборудований.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 730

Приложение 5

Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год НГДУ
«Жылоймунайгаз» при КРС

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Жылойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылойМГ

Код заг- ряз- няющ веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	В С Е Г О :	97.2228016	97.2228016	0	0	0	0	97.2228016
	в том числе:							
	Т в е р д ы е:	3.88277	3.88277	0	0	0	0	3.88277
	из них:							
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3.76727	3.76727	0	0	0	0	3.76727
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1155	0.1155	0	0	0	0	0.1155
	Газообразные, жидкие:	93.3400316	93.3400316	0	0	0	0	93.3400316



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 731

из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	22.60362	22.60362	0	0	0	0	22.60362
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	29.384706	29.384706	0	0	0	0	29.384706
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7.53454	7.53454	0	0	0	0	7.53454



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 732

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000028	0.000028	0	0	0	0	0.000028
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	18.83635	18.83635	0	0	0	0	18.83635
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4.12165	4.12165	0	0	0	0	4.12165
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.9041448	0.9041448	0	0	0	0	0.9041448
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.9041448	0.9041448	0	0	0	0	0.9041448
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	9.050848	9.050848	0	0	0	0	9.050848



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 733

**Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год НГДУ
«Жылыоймунайгаз» при ГРП**

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утили- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	В С Е Г О :	0.076878	0.076878	0	0	0	0	0.076878
	в том числе:							
	Т в е р д ы е:	0.00305	0.00305	0	0	0	0	0.00305
	из них:							
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00305	0.00305	0	0	0	0	0.00305
	Газообразные, жидкие:	0.073828	0.073828	0	0	0	0	0.073828
	из них:							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0183	0.0183	0	0	0	0	0.0183
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02379	0.02379	0	0	0	0	0.02379
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0061	0.0061	0	0	0	0	0.0061
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004	0.000004	0	0	0	0	0.000004
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0.01525	0.01525	0	0	0	0	0.01525



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 734

1301	(584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.000732	0.000732	0	0	0	0	0.000732
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000732	0.000732	0	0	0	0	0.000732
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	0.00892	0.00892	0	0	0	0	0.00892



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

Р-ООС.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 735

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Жылыойский р-н, РООС ГРП_ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П (10)							



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 736

Приложение 6

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
Залповые выбросы отсутствуют!						

Приложение 7

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу НГДУ «Жылоймунайгаз» при КРС

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	7.68924999998	22.60362	565.0905
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	9.996025	29.384706	489.7451
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	1.28154166674	3.76727	75.3454
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.56308333314	7.53454	150.6908
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00018	0.000028	0.0035
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	6.40770833328	18.83635	6.27878333



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 737

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1.7825	4.12165	0.082433
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		2	0.30756999998		0.9041448	90.41448
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.30756999998		0.9041448	90.41448
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	3.14069999998		9.050848	9.050848
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	0.0507		0.1155	1.155
	В С Е Г О :						33.5268283331	97.2228016	1478.27132



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

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

стр. 738

ЭРА v4.0 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Жылыойский р-н, РООС КРС ОБЩИЙ на 2026г жылыойМГ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу НГДУ «Жылыоймунайгаз» при ГРП

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	1.02133333332	0.0183	0.4575
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	1.32773333332	0.02379	0.3965
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.17022222222	0.00305	0.061
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.34044444442	0.0061	0.122
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.000036	0.000004	0.0005
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.85111111111	0.01525	0.00508333
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.04085333332	0.000732	0.0732
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.04085333332	0.000732	0.0732



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 739

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1		4	0.42153333332	0.00892	0.00892
	В С Е Г О :					4.21412044434	0.076878	1.19790333

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 740

Приложение 8

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ, в атмосфере города

Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)°С	+35,4
Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь)°С	-10,8
Число дней с пыльными бурями	2



Приложение 9

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)		Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
					Координаты на карте-схеме		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
					Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2														
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<p>Разработка мероприятий для периодов НМУ не требуется.</p> <p>При КРС скважин выбросы ЗВ не окажут измеряемого воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах в виду временного локального характера воздействия, так как максимальные концентрации загрязняющих веществ сосредоточены только на отведенной площадке на время буровых работ.</p>															



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 – 31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО
КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 742

Приложение 10

**План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих
веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов)**

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме объекта	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения	Основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

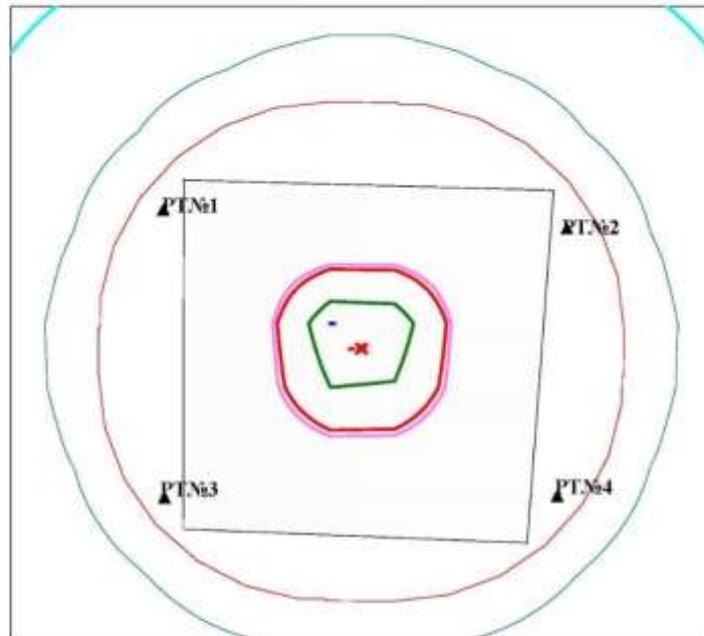
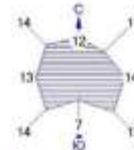
Разработка мероприятий для периодов НМУ не требуется.
При бурении скважин выбросы ЗВ не окажут измеряемого воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах в виду временного локального характера воздействия, так как максимальные концентрации загрязняющих веществ сосредоточены только на отведенной площадке на время буровых работ.



Приложение 11

Карта рассеивание

Город : 002 Атырау
Объект : 0002
ПК ЭРА v2.0
_30 0330+0333



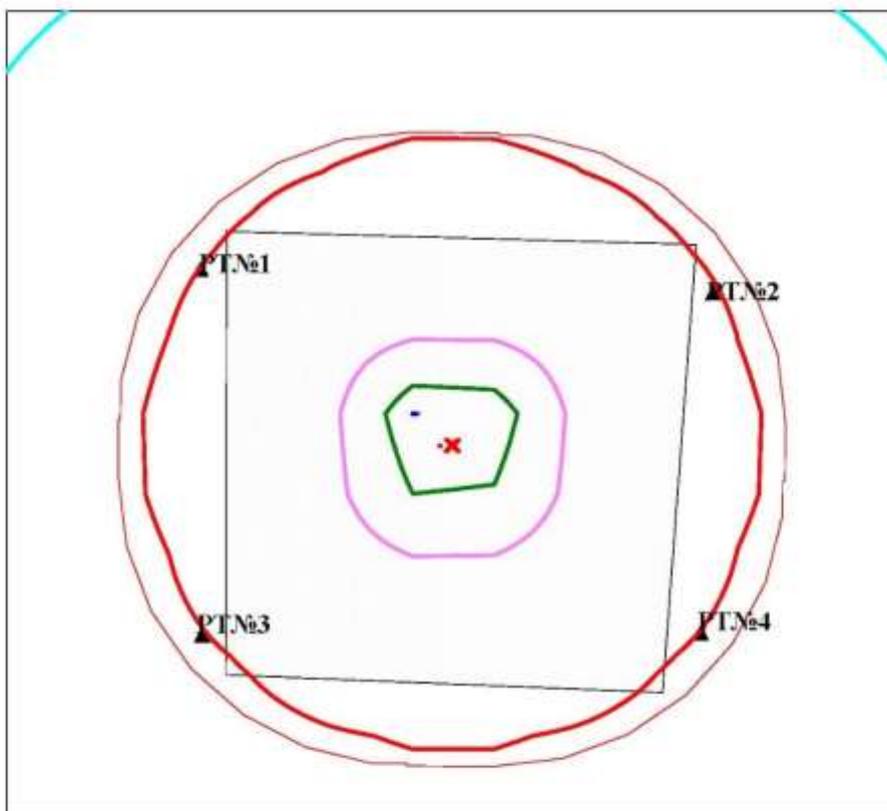
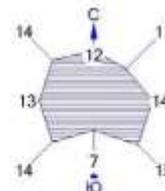
- | | |
|--|-----------------------------|
| Условные обозначения: | Изоплеги в долях ПДК |
| □ Территория предприятия | — 0,056 ПДК |
| □ Санитарно-защитные зоны, группа N 01 | — 0,100 ПДК |
| ▲ Расчетные точки, группа N 01 | — 0,897 ПДК |
| ▲ Расчетные точки, группа N 02 | — 1,000 ПДК |
| ▲ Расчетные точки, группа N 03 | — 1,738 ПДК |
| ▲ Расчетные точки, группа N 04 | — 2,243 ПДК |
| — Расчетный прямоугольник, группа N 0 | |



Макс концентрация 2,2482052 ПДК достигается в точке x= 1368 y= 1075
При опасном направлении 129° и опасной скорости ветра 5,89 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3080 м, высота 2800 м,
шаг расчетной сетки 280 м, количество расчетных точек 12*11



Город : 002 Атырау
Объект : 0002
ПК ЭРА v2.0
— 31 0301+0330



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 02
- Расчётные точки, группа N 03
- Расчётные точки, группа N 04
- Расчётные прямоугольники, группа N 0

Изоплегии в долях ПДК

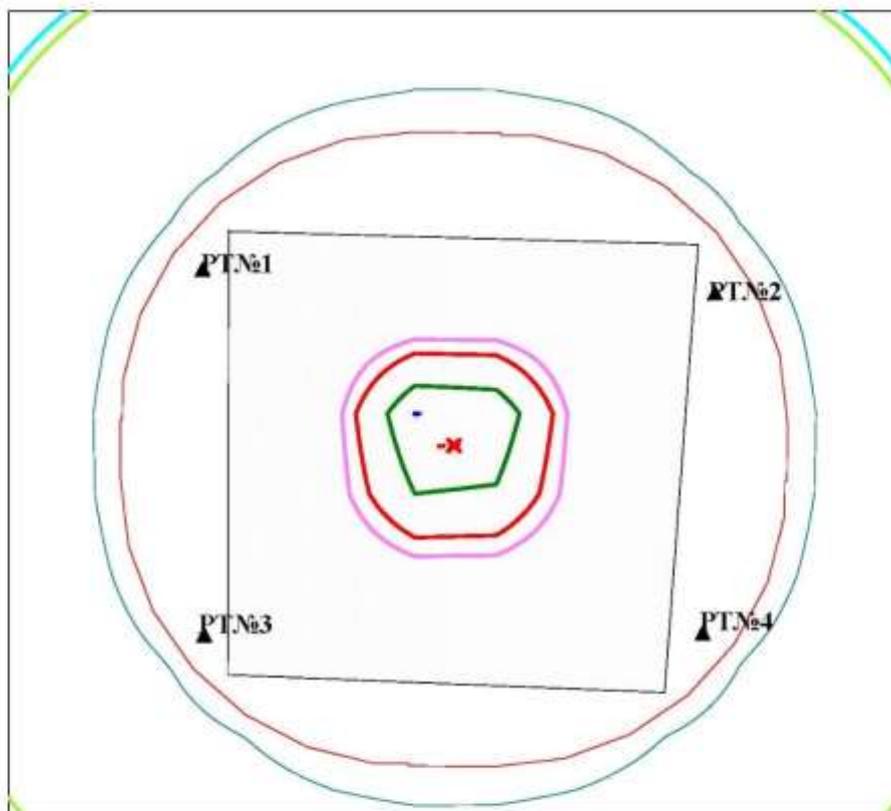
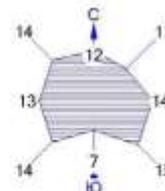
- 0.355 ПДК
- 1.000 ПДК
- 5.752 ПДК
- 11.149 ПДК
- 14.388 ПДК



Макс концентрация 14.4234438 ПДК достигается в точке $x=1368$ $y=1075$
При опасном направлении 129° и опасной скорости ветра 5.83 м/с
Расчётный прямоугольник № 1, ширина 3080 м, высота 2800 м,
шаг расчётной сетки 280 м, количество расчётных точек 12*11



Город : 002 Атырау
Объект : 0002
ПК ЭРА v2.0
—39 0333+1325



Условные обозначения:	Изоплегии в долях ПДК
Территория предприятия	0.048 ПДК
Санитарно-защитные зоны, группа N 01	0.050 ПДК
Расчётные точки, группа N 01	0.100 ПДК
Расчётные точки, группа N 02	0.779 ПДК
Расчётные точки, группа N 03	1.000 ПДК
Расчётные точки, группа N 04	1.511 ПДК
Расчётные прямоугольники, группа N 0	1.949 ПДК



Макс концентрация 1.954149 ПДК достигается в точке $x=1369$ $y=1075$
При опасном направлении 129° и опасной скорости ветра 5.82 м/с
Расчётный прямоугольник № 1, ширина 3080 м, высота 2800 м,
шаг расчётной сетки 280 м, количество расчётных точек 12*11



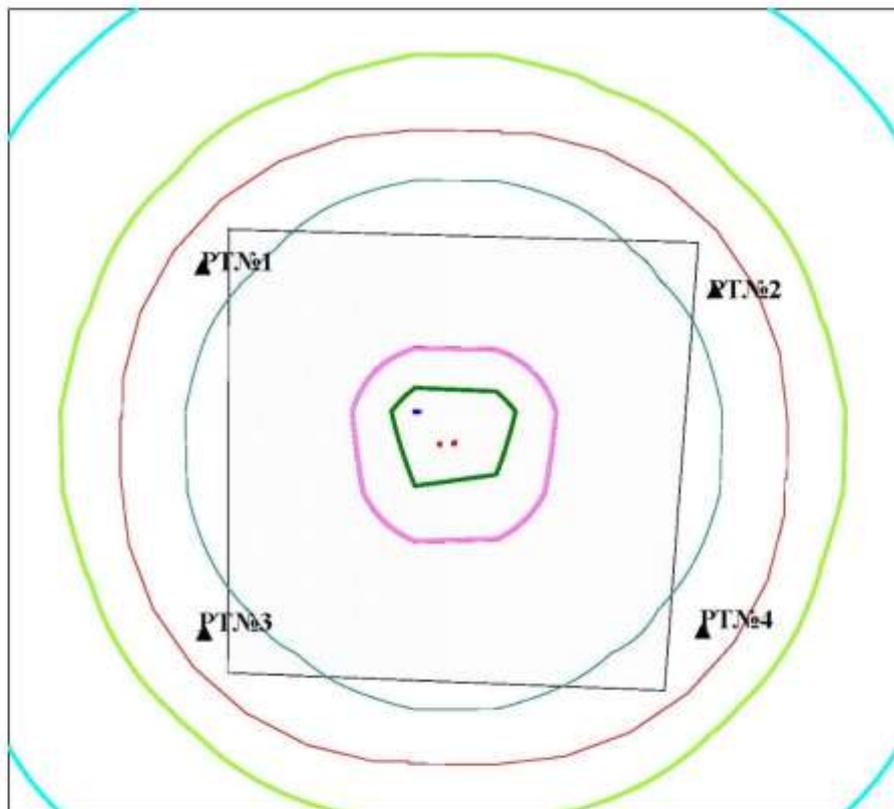
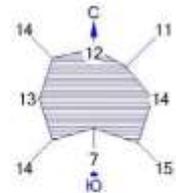
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

P-OOS.02.2105 –
31.12.2025

РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К «ПРОЕКТУ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ
РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»

стр. 746

Город : 002 Атырау
Объект : 0002
ПК ЭРА v2.0
— ПЛ 2908+2930



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 01
- Расчётные точки, группа N 02
- Расчётные точки, группа N 03
- Расчётные точки, группа N 04
- Расчётные прямоугольники, группа N 0

Изоплени в долях ПДК

- 0.028 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.000 ПДК
- 1.008 ПДК
- 1.989 ПДК
- 2.577 ПДК



Макс концентрация 2.5831094 ПДК достигается в точке $x=1369$ $y=1075$
При опасном направлении 130° и опасной скорости ветра 12 м/с
Расчётный прямоугольник № 1, ширина 3080 м, высота 2800 м,
шаг расчётной сетки 280 м, количество расчётных точек 12*11