

**«OIL CONSTRUCTION
COMPANY»**

Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 130000, Ақтау қ.
Манғыстау облысы, баспоштам
РНН: 430100214743
е/ш: KZ076010231000148128 «Халық банк» АҚ
тел: 291-444



**«OIL CONSTRUCTION
COMPANY»**

Товарищество с ограниченной ответственностью
Республика Казахстан, 130000, г.Ақтау
Мангистауская область, РНН: 430100214743,
р/с: KZ076010231000148128
в АО «Народный банк»
тел: 291-444

Исх. № 05/58
« 18 » 03 2024г.

**И.о. генерального директора
РГП на ПХВ «Информационно-
аналитический центр охраны
окружающей среды
г-ну Айдарханову Р.**

ТОО «Oil Construction Company» (далее – Товарищество) в соответствии с пунктом 8 статьи 22 Экологического кодекса Республики Казахстан и Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года № 346 «Об утверждении Правил ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей» предоставляет отчет РВПЗ за 2023 год.

Также сообщаем, что согласно Приложения 1 и Приложения 2 данной методики на Товарищество не распространяются требования по предоставлению данной отчетности, ввиду того что строительство жилых зданий не относится к видам деятельности на которые распространяются требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов (Приложение 1) и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства (Приложение 2).

Приложение: отчет 6 стр.

**Заместитель генерального директора
по управлению проектами-
Руководитель проектного офиса**

Мактаганов Б. М.

Приложение 3
к Правилам ведения Регистра
выбросов и переноса
загрязнителей

Информация по стационарным источникам

Общие сведения		
№ п/п	Наименование	Данные
1	2	3
1	Наименование предприятия (оператор объекта)	ТОО «Oil Construction Company»
2	БИН предприятия	020640002982
3	Почтовый адрес предприятия	Республика Казахстан Мангистауская область, г. Актау, 25 мкр., здание 46 тел: 8 (7292) 291-444 e-mail: info@occ.kmg.kz
4	ФИО первого руководителя предприятия	Ділмағамбет Н.Е.
5	ФИО лица, уполномоченного соответствующим оператором на представление от его имени информации в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, подписывающего данные электронной цифровой подписью	Акимова Л.И.
6	Отчетный год	2023 г.
7	Номер/наименование промышленной площадки (в случае наличия)	1. Каламкасская строительно-монтажная служба (КСМС) на м/р Каламкас 2. Жетыбайская строительно-монтажная служба (ЖСМС) на м/р Жетыбай 3. Карьер №10 4. Карьер №8
8	Фактический адрес промышленной площадки:	Месторождение Каламкас и Жетыбай
8.1.	Область	Мангистауская область
8.2.	Город	Каракиянский, Тупкараганский и Мангистауский район
8.3.	улица/участок	-
8.4.	№ дома /строения/участка	-
9	Географические координаты промышленной площадки (ее границы по периметру и местоположение) (градусы, минуты, секунды)	1. Каламкасская строительно-монтажная служба (КСМС) на м/р Каламкас. Координаты широта: 44° 41' 2 ^{II} долгота: 51° 39' 40 ^{II} . 2. Жетыбайская строительно-монтажная служба (ЖСМС) на м/р Жетыбай. Координаты широта: 41° 97' 15 ^{II} долгота: 69° 71' 37 ^{II} .

10	Тип методологии, использовавшейся для получения информации о количествах загрязнителей и отходов	Расчетный метод
Данные по объекту		
№ п/п	Наименование	Данные
1	2	3
1	Наименование объекта, по которому представляется отчетность*	ТОО « Oil Construction Company »
2	Вид деятельности объекта, по которому представляется отчетность **	Строительство жилых зданий
* "объект" согласно определению в Правилах		
** выбирается из Приложения 1 Правил		

Данные о сбросах сточных вод в воду за отчетный год

№ п/п	Номер по CAS	Категория (группа) веществ	Наименование загрязнителя*	Объем, кг/год **						Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)	
				Стационарный источник 1		Стационарный источник 2		... Стационарный источник N			
				всего (плановые)	в результате аварии	всего (плановые)	в результате аварии	... (плановые)	в результате аварии		
1	2	3	4	5	6	7	8	... 9	10	11	
1					-						

Перенос загрязнителей в сточных водах за пределы участка*

Объем переданных стоков сторонним организациям (м³)*	Оборотное использование (м³)	Повторное использование (м³)	* Объем закачки воды в пласт (м³)

*-Разрешения на сбросы в ТОО «ОСС» отсутствует.

Данные об объемах отходов

Вид отхода	Объем, накопленных отходов на начало	Код отхода в соответствии с классификатором отходов*	Вид операции, с которым подвергается отход ("У"/ "В")	Остаток отходов на конец отчетного года (т)

		отчетного года (т)			
1	ТБО	0	20 03 01	У	0
2	Промасленная ветошь	0	15 02 02	У	0
3	Огарки сварочных электродов	0	12 01 13	У	0
4	Отработанные люминесцентные лампы	0	20 01 21	У	0
5	Металлические стружки	0	17 04 07	У	0
6	Бракованные электронные облдудования	0	20 01 36	У	0
7	Отходы древесины	0	17 02 01	У	0
8	Строительные отходы	0	17 09 04	У	0
9	Использованная тара ЛКМ		15 01 10	У	
10	Отходы теплоизоляции		17 06 04	У	

В соответствии с требованиями п.п.3,4 п.15 т. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года № 346 «Об утверждении правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей» в информацию была включены нижеследующие сведения

	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов*	Объем, образованных отходов в течении отчетного года (т)	Объем, переданных отходов в течении отчетного года (т)	Наименование субъекта кому передается отход
1	ТБО	20 03 01	85,4	85,4	ГКП «Мангыстау Жылу», ТОО «Мангыстау Тазалык»
2	Использованная тара ЛКМ	15 01 10	3,5	3,5	ТОО «Вест Дала» ТОО «Есо-Тек»
3	Промасленная ветошь	15 02 02	2	2	
4	Огарки сварочных электродов	12 01 13	6,5	6,5	ТОО “”Эко-Актау”
5	Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21	0,048	0,048	
6	Металлические стружки	17 04 07	5	5	ТОО «Вест Дала» ТОО «Есо-Тек»
7	Бракованные электронные оборудования	20 01 36	2	2	
8	Отходы древесины	17 02 01	10	10	
9	Отходы теплоизоляции	17 06 04	4,7	4,7	
10	Строительные отходы	17 09 04	104,9	104,9	
	Итого:		224,048	224,048	

Все отходы передаются сторонним организациям на основании заключенных договоров на оказание услуг по обращению с отходами. Трансграничное перемещение отходов не осуществляется.

Информация по объему фактических эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Наименование производственной площадки Жетыбайская строительно-монтажная служба (ЖСМС) на м/р Жетыбай.

Отчетный период* 2023 год

№	Номер КАС**	Наименование загрязняющего вещества	Установленный норматив(тонн в год)	Фактические выбросы (тонн в год)	Методы определения фактических эмиссии (расчетный метод, инструментальные замеры)	Методы определения фактических эмиссии (расчетный метод, инструментальные замеры)
1		Железо оксид	0,941100000	0,592100	расчетный метод	расчетный метод
2		Марганец и его соединения /в	0,031915000	0,026656		
3		Олово оксид/в пересчете на олово	0,000010660	0,000011		
4		Азот (I) оксид (Азота оксид)	3,448545100	3,283496		
5		Углерод (Сажа)	0,547329000	0,547329		
6		Метан	0,027200000	0,027200		
7		Смесь углеводородов C1-5	0,545000000	0,545000		
8		Смесь углеводородов C6-10	0,172100000	0,172100		
9		Пентилены (амилены-смесь изомеров)	0,019250000	0,011552		
10		Бензол	0,016790000	0,016790		
11		Диметилбензол(смесь изомеров о-,м-,п-)	0,170102000	0,168764		
12		Метилбензол (Толуол)	0,633800000	0,014500		
13		Этилбензол	0,000431000	0,000431		
14		Бенз/а/пирен (3,4-Бензапирен) (кг)	0,000007500	0,000008		
15		Бутан-1-ол(спирт н-бутиловый)	0,202000000	0,202000		
16		Этанол (спирт этиловый)	0,194500000	0,194500		
17		2-Этоксизтанол	0,107700000	0,107700		
18		Бутилацетат	0,122700000	0,122700		
19		Формальдегид	0,081624000	0,081624		
20		Пропан-2-он (Ацетон)	0,100300000	0,100300		
21		Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,155700000	0,155700		
22		Масло минеральное нефтяное	0,000154300	0,000078		
23		Уайт-спирит	0,168300000	0,168300		
24		Алканы C12-19	10,139563000	3,761572		
25		Взвешенные частицы	0,030584000	0,030584		
26		Пыль абразивная	0,008180000	0,008180		
27		Пыль резины	0,048700000	0,048700		
28		Свинец и его неорган. Соединения	0,000016200	0,000016		
29		Азот (IV) оксид (Азот диоксид)	7,894450000	7,232282		
30		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	2,710380900	0,682045		
31		Углерод оксид	14,937420300	11,032524		
32		Фтористые газообр.соединения	0,017132000	0,017132		
33		Фториды неорганические пл.раств.	0,019499000	0,019499		
34		Сероводород (Дигидросульфид)	0,000397300	0,000392		
35		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,073670000	0,003640		
36		диНатрий карбонат (Сода кальцинир)	0,510100000	0,070100		
37		Пыль неорганич. : 70-20% дв. Кремн.	31,515439000	4,988716		
			75,5921	34,434220		

Наименование производственной площадки Каламкасская строительно-монтажная служба (КСМС) на м/р Каламкас.

Отчетный период* 2023 год

№	Номер КАС**	Наименование загрязняющего вещества	Установленный норматив (тонн в год)	Фактические выбросы (тонн в год)	Методы определения фактических эмиссии (расчетный метод, инструментальные замеры)	Методы определения фактических эмиссии (расчетный метод, инструментальные замеры)
1		Железо (II,III) оксиды	0,495800000	0,465730	расчетный метод	расчетный метод
2		Марганец и его соединения	0,038880000	0,036519		
3		Олово оксид/в пересчете на олово	0,000395720	0,000396		
4		Свинец и его неорган. Соединения	0,000855000	0,000855		
5		Азота диоксид	3,990530000	3,433811		
6		Азота оксид	0,648476000	0,557998		
7		Сероводород (Дигидросульфид)	0,000369644	0,000366		
8		Серная кислота	0,000113390	0,000113		
9		Углерод чёрный	0,240000000	0,240000		
10		Ангидрид сернистый	0,528000621	0,455739		
11		Углерода оксид	8,648800207	6,038264		
12		Фтористые газообр.соединения	0,033175000	0,031160		
13		Фториды неорг. Плохо раств.	0,035670000	0,033508		
14		Смесь углев.пред.С1-5	0,252000000	0,252000		
15		Смесь углев.пред.С6-10	0,061400000	0,061400		
16	71-43-2	Пентилены	0,008350000	0,008350		
17		Бензол	0,006680000	0,006680		
18		Диметилбензол (смесь изомеров о-,м-	0,687201000	0,687201		
19		Метилбензол (Толуол)	0,231140000	0,231140		
20		Этилбензол	0,000167000	0,000167		
21		3,4- Бензапирен (кг)	0,000004400	0,000004		
22		Бутан-1-ол	0,082800000	0,082800		
23		Этанол (спирт этиловый)	0,110400000	0,110400		
24		2- Этоксизтанол	0,044200000	0,044200		
25		Бутилацетат	0,044200000	0,044200		
26		Формальдегид	0,048000000	0,048000		
27		Пропан-2-он (Ацетон)	0,044200000	0,044200		
28		Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,103500000	0,103500		
29		Масло минеральное нефтяное	0,568863900	0,568864		
30		Уайт-спирит	0,336300000	0,336300		
31		Углеводороды пред. С12-19	5,296561000	3,514390		
32		Взвешенные частицы	0,235918300	0,220522		
33		Пыль неорганич. : 70-20% дв. Кремн.	25,379450000	12,750753		
34		Пыль абразивная	0,106220000	0,106220		
35		Пыль резины	0,156200000	0,156200		
36		Пыль древесная	0,462500000	0,462500		
37		Мазутная зола теплостанций	0,006040000	0,006040		
38		диНатрий карбонат (Сода кальцинир)	0,509100000	0,509100		
39			49,442461	31,649590		

Примечание: Указанные выбросы загрязняющих веществ по разрешению на эмиссии в окружающей среды №KZ56VCZ00894208 выданный 11.05.2021 года

Наименование производственной площадки Карьер №10 на м/р Каламкас.
 Отчетный период* 2022 год

№	Номер КАС**	Наименование загрязняющего вещества	Установленный норматив (тонн в год)	Фактические выбросы (тонн в год)	Методы определения фактических эмиссии (расчетный метод, инструментальные замеры)	Методы определения фактических эмиссии (расчетный метод, инструментальные замеры)
1		Азота оксид	0,000198	0,00019786	расчетный метод	расчетный метод
2		Углерод черный (сажа)	5,675600	2,22970000		
3		Бензин	0,007026	0,00702597		
4		Углеводороды пред. С12-19	0,001730	0,00173000		
5		Азота диоксид	0,022959	0,02295870		
6		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000145	0,00014536		
7		Керосин	0,000440	0,00043950		
8		Углерод оксид	0,188365	0,18836500		
9		Сероводород	0,000005	0,00000480		
10		Пыль неорганическая: мен.20% дв.кр.	9,318608	9,31860820		
11			15,215075	11,76917539		

Наименование производственной площадки Карьер №8 на м/р Каламкас.
 Отчетный период* 2022 год

№	Номер КАС**	Наименование загрязняющего вещества	Установленный норматив (тонн в год)	Фактические выбросы (тонн в год)	Методы определения фактических эмиссии (расчетный метод, инструментальные замеры)	Методы определения фактических эмиссии (расчетный метод, инструментальные замеры)
1		Сероводород (Дигидросульфид)	0,000008	0,000008	расчетный метод	расчетный метод
2		Углеводороды пред. С12-19	0,002796	0,002796		
3		Углеводороды С6-10	0,011410	0,011410		
4		Пентилены	0,001553	0,001553		
5		Бензол	0,001242	0,001242		
6		Деметилбензол	0,000093	0,000093		
7		Метилбензол (Толуол)	0,000900	0,000900		
8		Этилбензол	0,000031	0,000031		
9		Углеводороды пред. С1-С5	0,046900	0,046900		
10		Пыль неорганическая: 70-20%	6,336200	6,336200		
11			6,40113	6,401133		