

«OIL CONSTRUCTION COMPANY»

Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 130000, Ақтау қ.
Манғыстау облысы, баспоштамт
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. № 05/46
«30» 03 2023г.

**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 2022 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 4 стр.

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

Мактаганов Б.

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-aktau.kz
4	ФИО первого руководителя предприятия	Сапаров А.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	2022 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.
8	Фактический адрес промышленной площадки:	Месторождение Каламкас и Жетыбай
8.1.	Область	Мангистауская область
8.2.	Город	Каракиянский 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" долгота: 51° 39' 40" . 2. Жетыбайская строительно-монтажная служба (ЖСМС) на м/р Жетыбай. Координаты широта: 41° 97' 15" долгота: 69° 71' 37" .
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 (м ³)*	Оборотное использование (м ³)	Повторное использование (м ³)	* Объем закачки воды в пласт (м ³)

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

Данные об объемах отходов					
	Вид отхода	Объем, накопленных отходов на начало отчетного года (т)	Код отхода в соответствии с классификатором отходов*	Вид операции, с которым подвергается отход ("У"/ "В")	Остаток отходов на конец отчетного года (т)
1	ТБО	0	200301		

				У	0
2	Промасленная ветошь	0	150202	У	0
3	Огарки сварочных электродов	0	150202	У	0
4	Отработанные люминесцентные лампы	0	180104	У	0
5	Металлические стружки	0	12 01 01	У	0
6	Бракованные электронные обрудование	0	16 02 14	У	0
7	Отходы древесины	0	17 02 01	У	0
8	Строительные отходы	0	17 09 04	У	0
9	Использованная тара ЛКМ		150202	У	
10	Отходы теплоизоляции		17 02 01	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	200301	114,63	114,63	ГКП «Мангыстау Жылу», ТОО «Мангыстау Тазалык»
2	Использованная тара ЛКМ	150202	3,5	3,5	
3	Промасленная ветошь	150202	2	2	ТОО
4	Огарки сварочных электродов	150202	4,3	4,3	«Корпорация технического содействия»
5	Отработанные люминесцентные лампы	180104	0,00004745	0,00004745	ТОО “”Эко-Актау”
6	Металлические стружки	12 01 01	7	7	
7	Бракованные электронные оборудования	16 02 14	2	2	ТОО
8	Отходы древесины	17 02 01	13	13	«Корпорация технического содействия»
9	Отходы теплоизоляции	17 02 01	7	7	
10	Строительные отходы	17 09 04	124,7	124,7	
	Итого:		278,13	278,13	

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* 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		Железо оксид	0,605913699	0,5470500	расчетный метод	расчетный метод
2		Марганец и его соединения /в	0,020548014	0,0258700		
3		Олово оксид/в пересчете на олово	0,000006863	0,0000060		
4		Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,220296160	3,3373760		
5		Углерод (Сажа)	0,264016384	0,4100680		
6		Метан	0,017512329	0,0272000		
7		Смесь углеводородов C1-5	0,350890411	0,5450000		
8		Смесь углеводородов C6-10	0,110804110	0,1721000		
9		Пентилены (амилены-смесь изомеров)	0,012393836	0,0115520		
10		Бензол	0,010810000	0,0167900		
11		Диметилбензол(смесь изомеров о-,м-,п-)	0,109517726	0,1687640		
12		Метилбензол (Толуол)	0,408063014	0,0145000		
13		Этилбензол	0,000277493	0,0004310		
14		Бенз/а/пирен (3,4-Бензапирен) (кг)	0,000007500	0,0000075		
15		Бутан-1-ол(спирт н-бутиловый)	0,130054795	0,2020000		
16		Этанол (спирт этиловый)	0,125226027	0,1945000		
17		2-Этоксизтанол	0,069341096	0,1077000		
18		Бутилацетат	0,078998630	0,1227000	расчетный метод	расчетный метод
19		Формальдегид	0,052552438	0,0816240		
20		Пропан-2-он (Ацетон)	0,064576712	0,1003000		
21		Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,100245205	0,1557000		
22		Масло минеральное нефтяное	0,000099344	-		
23		Уайт-спирит	0,108357534	0,1683000		
24		Алканы C12-19	6,528211795	3,0832720		
25		Взвешенные частицы	0,019691068	0,0184120		
26		Пыль абразивная	0,005266575	0,0061360		
27		Пыль резины	0,031354795	0,0487000		
28		Свинец и его неорган. Соединения	0,000010430	0,0000080		
29		Азот (IV) оксид (Азот диоксид)	5,082728082	7,2105340		
30		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,745039758	0,6700120		
31		Углерод оксид	9,617243207	10,5294920		
32		Фтористые газообр.соединения	0,011030192	0,0170250		
33		Фториды неорганические пл.раств.	0,012554151	0,0193850		
34		Сероводород (Дигидросульфид)	0,000255796	0,0003920		
35		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,047431370	0,0036400		
36		диНатрий карбонат (Сода кальцинир)	0,328420548	0,0350500		
37		Пыль неорганич. : 70-20% дв. Кремн.	20,290704151	4,9737250		
			48,5805	33,0253215		

Наименование производственной площадки Каламкасская строительно-монтажная служба (КСМС) 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		Железо (II,III) оксиды	0,319213699	0,3677429	расчетный метод	расчетный метод
2		Марганец и его соединения	0,025032329	0,0288343		
3		Олово оксид/в пересчете на олово	0,000254779	0,0002968		
4		Свинец и его неорг. Соединения	0,000550479	0,0006413		
5		Азота диоксид	2,569245342	3,0605565		
6		Азота оксид	0,417511945	0,4973409		
7		Сероводород (Дигидросульфид)	0,000237990	0,0003636		
8		Серная кислота	0,000073005	0,0001134		
9		Углерод чёрный	0,154520548	0,2400000		
10		Ангидрид сернистый	0,339945605	0,3688045		
11		Углерода оксид	5,568405613	4,1991196		
12		Фтористые газообр.соединения	0,021359247	0,0246036		
13		Фториды неорг. Плохо раств.	0,022965616	0,0264557		
14		Смесь углев.пред.С1-5	0,162246575	0,2520000		
15		Смесь углев.пред.С6-10	0,039531507	0,0614000		
16	71-43-2	Пентилены	0,005376027	0,0083500		
17		Бензол	0,004300822	0,0066800		
18		Диметилбензол (смесь изомеров о-,м-	0,442444479	0,5155260		
19		Метилбензол (Толуол)	0,148816164	0,1745650		
20		Этилбензол	0,000107521	0,0001670		
21		3,4- Бензапирен (кг)	0,000002833	0,0000034		
22		Бутан-1-ол	0,053309589	0,0621000		
23		Этанол (спирт этиловый)	0,071079452	0,0828000		
24		2- Этоксизтанол	0,028457534	0,0331500		
25		Бутилацетат	0,028457534	0,0331500		
26		Формальдегид	0,030904110	0,0480000		
27		Пропан-2-он (Ацетон)	0,028457534	0,0331500		
28		Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,066636986	0,1035000		
29		Масло минеральное нефтяное	0,366254840	0,4268743		
30		Уайт-спирит	0,216521918	0,2522250		
31		Углеводороды пред. С12-19	3,410114616	2,1414183		
32		Взвешенные частицы	0,151892604	0,2062195		
33		Пыль неорганич. : 70-20% дв. Кремн.	16,340193836	9,2715464		
34		Пыль абразивная	0,068388219	0,0893700		
35		Пыль резины	0,100567123	0,1562000		
36		Пыль древесная	0,297773973	-		
37		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,003888767	0,0060400		
38		диНатрий карбонат (Сода кальцинир)	0,282643836	0,3818250		
39			31,787685	23,161133		

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	0,0001979	расчетный метод	расчетный метод
2		Углерод черный (сажа)	5,675600	0,0000000		
3		Бензин	0,007026	0,0000000		
4		Углеводороды пред. С12-19	0,001730	0,0017300		
5		Азота диоксид	0,022959	0,0229587		
6		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000145	0,0000000		
7		Керосин	0,000440	0,0000000		
8		Углерод оксид	0,188365	0,1883650		
9		Сероводород	0,000005	0,0000000		
10		Пыль неорганическая: мен.20% дв.кр.	9,318608	9,3186082		
11			15,215075	9,5318598		

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	0,0000000	расчетный метод	расчетный метод
2		Углеводороды пред. С12-19	0,002796	0,0000000		
3		Углеводороды С6-10	0,011410	0,0000000		
4		Пентилены	0,001553	0,0000000		
5		Бензол	0,001242	0,0000000		
6		Деметилбензол	0,000093	0,0000000		
7		Метилбензол (Толуол)	0,000900	0,0000000		
8		Этилбензол	0,000031	0,0000000		
9		Углеводороды пред. С1-С5	0,046900	0,0000000		
10		Пыль неорганическая: 70-20%	6,336200	6,3362000		
11			6,40113	6,3362000		