



**ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая
сервисная компания Чжунман»**

**Закключение по результатам оценки воздействия на
окружающую среду на отчет о возможных воздействиях
«Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов
на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан»**

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности относится разведка и добыча углеводородов к объектам I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ74VWF00318441 от 27.03.2025 г.

Общие сведения о месторождении

По административному делению участок Прибрежное расположен в Жылыойском районе Атырауской области.

Участок недр состоит из двух блоков – участок Прибрежное блок - 1 и участок Прибрежное блок - 2.

Участок Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента;

Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений.

Из площади исключаются действующие объекты ТОО «Компания «ЖАН и КС» (участок Прибрежное, в центре геологического отвода, рис. 1.2) и глубины отводов действующих объектов ТОО «Тенгизшевройл» и ТОО «Фирма АЛМЭКС ПЛЮС» (глубины от подошвы надсолевых отложений).

Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км и разделен на 2 блока.

Координаты угловых точек геологического отвода

Участок Прибрежное блок-1		
№№ т.ч.к	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	46°18'00"	53°10'00"
2.	46°17'00"	53°10'00"



3.	46°17'00"	53°12'00"
4.	46°13'00"	53°12'00"
5.	46°13'00"	53°09'00"
6.	46°12'00"	53°09'00"
7.	46°12'00"	53°06'00"
8.	46°18'00"	53°06'00"
Площадь 73,862 кв.км		

Координаты угловых точек геологического отвода

Участок Прибрежное блок-2		
№№ т.чк	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	46°17'00"	53°12'00"
2.	46°17'00"	53°14'00"
3.	46°15'00"	53°14'00"
4.	46°15'00"	53°15'00"
5.	46°14'00"	53°15'00"
6.	46°14'00"	53°12'00"
Площадь 16,68 кв.км.		

Площадь геологического отвода за вычетом площади исключенных объектов составляет – 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км.

Глубина разведки – Блок 1 – до кристаллического фундамента; Блок 2 – до подошвы надсолевых отложений.

Территория выполняемых работ ТОО «Нефтяная инженерно – технологическая сервисная компания Чжунман» не входят в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда.

Целевое назначение работы

Геологический отвод предоставлен ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» для осуществления операций по недропользованию по углеводородам на участке Прибрежное на основании письма №240325 от 22 июля 2022 года, МЭ РК решением Комиссии по проведению конкурсов на право недропользования.

Настоящий проект «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» разрабатывается для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений рассматриваемой контрактной территории.

Для этого в проекте проектируется:

- бурение и испытание 2 вертикальных скважин S-2 и S-3 проектными глубинами 2700м и 2690м, соответственно;
- бурение и испытание 3 наклонно-направленных скважин S1-1 и S6-1, S6-2 проектными глубинами 2670/2978м и 2700/3014м, 2690/3018м соответственно;
- бурение и испытание 6-горизонтальных S1-1-H1, S1-1-H2, S2-1-H1, S2-1-H2, S1-4-H1, S1-4-H2 проектными глубинами 527/1154м, 536/1200м, 530/1144м, 534/1163м, 806/1523м и 812/1449м, соответственно.

А также перенесенный объем работ с Доп.№1к ПРР_2024г:

- Бурение и испытание скважины М-3 проектной глубиной 2062 м

В настоящем дополнении к проекту поисковых работ обоснованы цели и задачи заложения проектных скважин, продолжительность строительства скважины,



а также проведены основные геолого-экономические показатели планируемых работ.

В результате выполнения полного комплекса поисковых работ будет уточнено геологическое строение в пределах контрактной территории.

Продолжительность строительства проектных скважин

Скважины	Проектные глубины, м	Продолжительность цикла строительства скважины, сут				
		Всего	Строительно-монтажные работы	Подготовительные работы к бурению	Бурение и крепление	Испытание (освоение)
S-2	2700(±250)	424	12	2	50	360
S-3	2690(±250)	424	12	2	50	360
S1-1	2670/2984(±250)	424	12	2	50	360
S6-1	2700/3017(±250)	424	12	2	50	360
S6-2	2690/3018(±250)	424	12	2	50	360
S1-1-H1	527/1154(±50)	122	5	2	25	90
S1-1-H2	536/1200(±50)	122	5	2	25	90
S2-1-H1	530/1144(±50)	122	5	2	25	90
S2-1-H2	534/1163(±50)	122	5	2	25	90
S1-4-H1	806/1523(±50)	122	5	2	25	90
S1-4-H2	812/1449(±50)	122	5	2	25	90

Технология бурения и конструкция скважины более подробно будет изложена в соответствующих технических проектах на строительство скважины.

Конструкция скважин проектируется с учетом литолого-стратиграфического разреза и физических особенностей вскрываемых пород, предупреждения осложнений и обеспечения проведения предусмотренного комплекса исследовательских работ.

Для проектных поисковых скважин принимается следующая конструкция:

Рекомендуемая конструкция проектных вертикальных скважин

Скважина	S-2			S-3		
Наименование колонн	Напр-е	Кондуктор	Экспл-я	Напр-е	Кондуктор	Экспл-я
Диаметр долота, мм	444,5	311	215,9	444,5	311	215,9
Диаметр колонны, мм	339,7	244,5	177,8	339,7	244,5	177,8
Глубина ствола, м	61	627	2700	61	632	2690
Высота подъема цемента от устья, м	До устья			До устья		

Примечание: *- фактическая конструкция скважины будет зависит от фактических геологических условий.

Рекомендуемая конструкция проектных наклонно-направленных скважин

Скважина	S1-1			S6-1			S6-2		
Наименование колонн	Напр-е	Конд-р	Эксп-я	Напр-е	Конд-р	Экспл-я	Напр-е	Конд-р	Экспл-я
Диаметр долота, мм	444,5	311	215,9	444,5	311	215,9	444,5	311	215,9
Диаметр колонны, мм	339,7	244,5	177,8	339,7	244,5	177,8	339,7	244,5	177,8
Глубина ствола, (MD/TVD)м	61	622	2670/2978	61	622	2700/3014	61	622	2690/3018
Высота подъема цемента от устья, м	До устья			До устья			До устья		

Примечание:

*- фактическая конструкция скважины будет зависит от фактических геологических условий.

Рекомендуемая конструкция проектных горизонтальных скважин

Скважина	S1-1-H1			S1-1-H2			S2-1-H1		
Наименование	Напр-е	Кондуктор	Эксп-я	Напр-е	Кондуктор	Экспл-я	Напр-е	Кондуктор	Эксп-я



колонн									
Диаметр долота, мм	444,5	311	215,9	444,5	311	215,9	444,5	311	215,9
Диаметр колонны, мм	339,7	244,5	177,8	339,7	244,5	177,8	339,7	244,5	177,8
Глубина ствола, (MD/TVD) м	61	728/527	1143/527	61	779/530	1194/536	61	727/530	1143/530
Высота подъема цемента от устья, м	До устья			До устья			До устья		

Скважина	S2-1-H2			S1-4-H1			S1-4-H2		
Наименование колонн	Напр-е	Кондуктор	Эксп-я	Напр-е	Кондуктор	Экспл-я	Напр-е	Кондуктор	Эксп-я
Диаметр долота, мм	444,5	311,2	215,9	444,5	311	215,9	444,5	311	215,9
Диаметр колонны, мм	339,7	244,5	177,8	339,7	244,5	177,8	339,7	244,5	177,8
Глубина ствола, (MD/TVD) м	61	743/531	1158/534	81	1127/806	1543/806	81	1037/812	1447/812
Высота подъема цемента от устья, м	До устья			До устья			До устья		

Примечание:

*- фактическая конструкция скважины будет зависит от фактических геологических условий.

Испытание объектов в эксплуатационной колонне.

Рекомендуемые интервалы испытания проектных скважин

№ п/п объектов	Интервалы испытания, м*			
	S-2	Геол. возраст	S-3	Геол. возраст
1	2615-2625	T	2595-2610	T
2	2390-2410	T	2405-2425	T
3	2085-2105	J	2100-2120	J
4	1790-1810	J	1805-1825	J
5	1270-1290	K1a	1290-1310	K1a
6	830-850	K1a	850-870	K1a
7	700-720	K1al	710-730	K1al
8	635-555	K2c	640-660	K2c

№ п/п объектов	Интервалы испытания, м*					
	S1-1	Геол. возраст	S6-1	Геол. возраст	S6-2	Геол. возраст
1	2750-2800	T	2850-2900	T	2850-2900	T
2	2365-2405	T	2350-2400	T	2350-2400	T
3	2210-2260	J	1870-1930	J	1870-1930	J
4	1485-1535	J	1620-1670	J	1630-1680	J
5	1260-1280	K1a	1250-1270	K1a	1400-1450	K1a
6	820-840	K1a	810-830	K1a	810-830	K1a
7	690-710	K1al	680-700	K1al	680-720	K1al
8	630-350	K2c	630-650	K2c	630-650	K2c

Стратиграфические горизонты	S1-1-H1	S1-1-H2	S2-1-H1	S2-1-H2	S1-4-H1	S1-4-H2
	Интервалы испытания, м*					
K2s	520-525	520-535	525-530	520-532		
K1al					790-810	805-810
Итого						

Примечание: * – интервалы опробования будут корректироваться геологической службой ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» в процессе бурения.



Испытание будет проводиться на объектах, выделенных по результатам проведенных, ГИС, ГТИ и исследования керна.

Работы будут проводиться в 2025-2026 годах. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2028 году. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Работы будут выполняться вахтовым методом, круглосуточно, без выходных дней.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

Строительно-монтажные и подготовительные работы к бурению и креплению мр. Прибрежное

Источник загрязнения N 0001 Паровой котел

Источник загрязнения N 0002, Буровая установка

Источник загрязнения N 0003, Дизельный двигатель по типу или аналог CAT 3406, N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель по типу или аналог CAT 3406, N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0005, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0006, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0007, Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор по типу или аналог TAD 1242 GE N - 398 кВт

Источник загрязнения N 0008 Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе

Источник загрязнения N 0009, Силовой двигатель по типу или аналог ЯМЗ-238 (подъёмник А-80), N = 158 кВт

Источник загрязнения N 0010, Сварочный агрегат САК (дизель)

Источник загрязнения N 0011, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата по типу или аналог ЦА-320

Источник загрязнения N 0012, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв)

Источник загрязнения N 0013-0014, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог VOLVO PENTA 1241 (2 ед.)

Источник загрязнения N 0015, Силовая установка с дизельным приводом по типу или аналог CAT C 15

Источник загрязнения N 0016, Дизельная электростанция для освещения

Источник загрязнения N 0017, Буровой насос с дизельным приводом по типу или аналог CAT 3512

Источник загрязнения N 0018, Буровой насос с дизельным приводом по типу или аналог CAT 3512

Источник загрязнения N 0019, Дизельный генератор по типу или аналог ДЭС-30

Источник загрязнения N 0020, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог ЯМЗ 238

Источник загрязнения N 0021, Резервуар для дизельного топлива V-50 м³ (Горизонтальный)

Источник загрязнения N 0022, Передвижная паровая установка (ППУ)

Источник загрязнения N 0023 - 0029, Смесительная установка по типу или аналог 2СМН-20 (7 шт)

Источник загрязнения N 0030, Цементировочный агрегат по типу или аналог ЦА-320



Источник загрязнения: N 6001, Линия дизтоплива
Источник загрязнения: N 6002, Перемещения грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6003 Засыпка грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6004. Уплотнение грунта катками и трамбовками
Источник загрязнения N 6005. Пыление при передвижении автотранспорта
Источник загрязнения N 6006. Пылящая поверхность бурильные работы
Источник загрязнения N 6007. Узел пересыпки грунта
Источник загрязнения: 6008 - 6012, Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5ед.
Источник загрязнения: N 6013 Сварочный агрегат
Источник загрязнения: N 6014, Емкость (резервуар) для хранения моторного масла
Источник загрязнения: N 6015, Емкость д/т V = 7.3 м3
Источник загрязнения: N 6016, Емкость д/т V = 40 м3
Источник загрязнения: N 6017, Емкость д/т V= 4 м3
Источник загрязнения: N 6018, Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения: N 6019, Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения: N 6020, Буровой насос по типу или аналог 2СМН-20
Источник загрязнения: N 6021, Буровой насос по типу или аналог ЦА-320М
Источник загрязнения: N 6022, Буровой насос по типу или аналог ОСР-20
Источник загрязнения: N 6023, Буровой насос по типу или аналог 1БМ-700
Источник загрязнения: N 6024, Буровой насос по типу или аналог СКЦ-3М
Источник загрязнения: N 6025, Буровой насос по типу или аналог 3NB-1000, N-735 кВт
Источник загрязнения: N 6026, Емкость для ДТ
Источник загрязнения: N 6027, Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения: N 6028, Емкость бурового шлама
Источник загрязнения: N 6029, Блок приготовления бурового растворов
Источник загрязнения: N 6030, Блок приготовления цементного раствора
Источник загрязнения: N 6031, ТРК для дизтопливо
Источник загрязнения: N 6032, Насосный блок
Источник загрязнения: N 6033, ЗРА и ФС

При испытании скважины

Источник загрязнения N 1001, Буровой станок по типу УПА 60/80 или аналог
Источник загрязнения N 1002, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата
Источник загрязнения N 1003, Дизель генератор 100 кВт
Источник загрязнения N 1004, ДЭС
Источник загрязнения N 1005, Факельная установка
Источник загрязнения: N 6101- 6102 Емкость для хранения дизтоплива V= 100 м3 - 2шт.
Источник загрязнения: N 6103 Блок манифольд
Источник загрязнения: N 6104-6108 Насос для перекачки дизельного топлива - 5шт.

При ликвидации

Источник загрязнения N 0031, Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения
Источник загрязнения N 0032, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА-60)
Источник загрязнения N 0033, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА-60)
Источник загрязнения N 0034, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0035, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения: N 0036, Агрегат сварочный дизельный



Источник загрязнения: N 0037, Агрегат сварочный дизельный
Источник загрязнения: N 0038, Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения: N 0039, Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения: N 0040, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения: N 6034, Сварочные работы (Расчет выбросов при ручной дуговой сварке штучными электродами)
Источник загрязнения: N 6035, Газосварочные работы
Источник загрязнения: N 6036, Узел приготовления цементного раствора
Источник загрязнения: N 6037, Насос подачи ГСМ к дизелям
Источник загрязнения: N 6038, Пересыпка инертных материалов
Источник загрязнения: N 6039, Покрасочные работы
Источник загрязнения: N 6040, Пыление при работе автогрейдера
Источник загрязнения: N 6041, Пыление при работе бульдозера
Источник загрязнения: N 6042, Пыление при работе экскаватора
Источник загрязнения: N 6043, Разработка грунта экскаваторами
Источник загрязнения: N 6044, Выемка грунта бульдозером

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

Выбросы, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов при осуществлении операций отсутствуют. Все выбросы в пределах экологических нормативов.

Общий выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин (подг. работы, смр, бурение и крепление) **на 1 скв. всего - 44,9763558 г/с, 113,6872546 т/г., на 11 скв. всего - 494,739914 г/с, 1250,559801 т/г. (2025-2026 гг)**

Общий выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при испытании 1го объекта **1й скважины** всего - **165,736609 г/с, 75,56652538 т/г.**, при испытании **8ми объектов 1й скважины** всего - **1325,89287 г/с, 604,532203 т/г.**, при испытании **8ми объектов 5ти скважин** (№№S-2; S-3; S1-1; S6-1; S6-2), всего - **6629,46436 г/с, 3022,66102 т/г.**, при испытании **1го объекта 6 ти скважин** (№№S1-1-H1; S1-1-H2; S2-1-H1; S2-1-H2; S1-4-H1; S1-4-H2) всего - **994,419654 г/с, 453,399152 т/г. (2025-2026 гг)**

Общий выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при ликвидации последствий разведки **на 1 скв. всего - 7,1580301 г/с, 2,0770972 т/г, на 11 скв. всего - 78,7383311 г/с, 22,8480692 т/г (2028 г).**

Воздействие на водные объекты.

Источниками загрязнения вод при строительстве на участке могут быть: бытовые и технические воды, химические реагенты.

Загрязняющие вещества могут поступать с инфильтрующимися атмосферными осадками на участках скопления промышленных и бытовых отходов, замазученных территорий.



Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет.

Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 209 от 16 марта 2015 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагон-чики с душем, умывальником).

Водоотведение. Сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется.

Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	Всего	Водопотребление, м3/период						Водоотведение, м3/период				
		На производственные нужды				На хозяйст венно – бытовы е нужды	Безвозвр атное потребле ние(техн ическая)	Всего	Объем сточно й воды повтор но исполь зуемой	Произв одствен ные сточны е воды	Хозяйств енно – бытовые сточные воды	Пр им еч ан ие
		Свежая вода		Обор отная вода	Повт орно- испол зуемая вода							
		всего	в т.ч. питье вого качес тва									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Бурение 11 скважин	5359, 31	528	528	-	-	2534,4	2296,91	4831,31	-	2296,91	2534,4	
Испытание 5скв 8 объектов	15251 ,4	1350	1350	-	-	6480	7421,4	13901,4	-	7421,4	6480	
Испытание 6скв 1 объекта	4575, 4	405	405	-	-	1944	2226,4	4170,4	-	2226,4	1944	
Ликвидация последствии разведки	5997, 8875	5043,5	5043, 5	-	-	25,2175	929,17	954,387 5	-	929,17	25,2175	

Программа управления отходами.

В ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» сложилась определенная система сбора, накопления, хранения и вывоза отходов. Принципиально это система обеспечивает охрану окружающей среды. Отходы, образующиеся при нормальном режиме эксплуатации из-за их незначительного и постепенного накопления, сразу не вывозятся в места их утилизации, а собираются в пронумерованные контейнеры и хранятся на отведенных для этих целей площадках. Все образующиеся отходы на предприятии временно хранятся на площадках с последующей передачей специализированным организациям. Обращение с отходами осуществляется согласно разработанным внутренним инструкциям по обращению с отходами. Договора на вывоз и



дальнейшую утилизацию всех образующихся отходов производства и потребления заключаются ежегодно.

В систему управления отходами на месторождении Прибрежное в 2025-2026 гг. ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» входят:

- расчет объемов образования отходов;
- обустройство площадки для временного складирования отходов, вывоз отходов на утилизацию/переработку в места захоронения;
- оформление документации на вывоз отходов с указанием объемов вывозимых отходов;
- регистрация информации о вывозе отходов в журналы учета и базу данных на предприятии;
- составление отчетов, предоставление отчетных данных в госорганы;
- заключение договоров на вывоз с территории предприятия образующихся отходов.

При проведении работ на месторождении Прибрежное ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» будет осуществляться накопление отходов на месте их образования. Все образующиеся на предприятии отходы до вывоза по договорам временно хранятся на территории предприятия.

При проведении разведочных работ на месторождении Прибрежное ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» накопление и временное хранение отходов производства проводится на специальных площадках (местах), соответствующих классу опасности отходов. Отходы по мере их накопления собирают отдельно для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности. Допускается накопление и временное хранение отходов сроком не более шести месяцев, до их передачи третьим лицам, осуществляющим работы по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» отсутствуют.

Отходы образуются:

Лимиты накопления отходов при строительстве скважин (подг.работы, смр, бурение и крепление)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год при строительстве скважин (подг.работы, смр, бурение и крепление) 11 скв. в 2025г.	Лимит накопления, тонн/год при строительстве скважин (подг.работы, смр, бурение и крепление) 11 скв. в 2026г.
1	2	3	4
Всего	-	7552,40471	7552,40471
в т. ч. отходов производства	-	7531,57371	7531,57371
отходов потребления	-	20,831	20,831
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	3550,4832	3550,4832
Отработанный буровой раствор	-	3812,5549	3812,5549
Промасленная ветошь	-	1,8964	1,8964
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	0,99	0,99
Промасленные фильтры	-	0,792	0,792
Отработанное масло по	-	99,73567	99,73567



дизельэлектростанциям			
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	1,25235	1,25235
Не опасные отходы			
Огарки электродов	-	0,11979	0,11979
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	20,831	20,831
Отработанные автошины	-	0,407	0,407
Строительные отходы	-	55	55
Металлолом	-	8,3424	8,3424
Зеркальные отходы			
-	-	-	-

Лимиты накопления отходов при испытании 8ми объектов 5ти скважин (№№S-2; S-3; S1-1; S6-1; S6-2), при испытании 1го объекта 6ти скважин (№№S1-1-H1; S1-1-H2; S2-1-H2; S1-4-H1; S1-4-H2)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год при испытании 8ми объектов 5ти скважин (№№S-2; S-3; S1-1; S6-1; S6-2) в 2025г.	Лимит накопления, тонн/год при испытании 8ми объектов 5ти скважин (№№S-2; S-3; S1-1; S6-1; S6-2) в 2026г.	Лимит накопления, тонн/год при испытании 1го объекта 6ти скважин (№№S1-1-H1; S1-1-H2; S2-1-H1; S2-1-H2; S1-4-H1; S1-4-H2) в 2025г.	Лимит накопления, тонн/год при испытании 1го объекта 6ти скважин (№№S1-1-H1; S1-1-H2; S2-1-H1; S2-1-H2; S1-4-H1; S1-4-H2) в 2026г.
1	2	3	4	5	6
Всего	-	97,0212	97,0212	14,5482	14,5482
в т. ч. отходов производства	-	91,9412	91,9412	13,7862	13,7862
отходов потребления	-	5,08	5,08	0,762	0,762
Опасные отходы					
Люминесцентные лампы	-	0,0012	0,0012	0,0002	0,0002
Промасленные фильтры	-	0,84	0,84	0,126	0,126
Отработанное масло по дизельэлектростанциям	-	91,1	91,1	13,66	13,66
Не опасные отходы					
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	5,08	5,08	0,762	0,762
Зеркальные отходы					
-	-	-	-	-	-

Лимиты накопления отходов при ликвидации последствий разведки

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	При ликвидации последствий разведки на 1скв. в 2028г.	При ликвидации последствий разведки на 11скв. в 2028г.
1	2	3	4
Всего	-	11,21491	123,364
в т. ч. отходов производства	-	8,46391	93,10301
отходов потребления	-	2,751	30,261
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	-	0,762	8,382
Отработанное масло по дизельэлектростанциям	-	5,0769	55,8459
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,0064	0,0704
Не опасные отходы			
Огарки электродов	-	0,00021	0,00231
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	2,751	30,261
Строительные отходы	-	1,860	20,46



Металлолом	-	0,7584	8,3424
Зеркальные отходы			
-	-	-	-

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ74VWF00318441 от 27.03.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан». от 02.05.2025 г.

Отчет о возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» при дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 04.04.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 20.03.2025 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 04.04.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Кен Жылыой» от 20.03.2025 г., «Прикаспийская коммуна» от 20.03.2025 г, «Caspian News» Эфирная справка №5 от 19.03.2025 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: 8-701 353 8566, Toleuishova.G@timal.kz,

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 25/04/2025 10:00, Атырауская область, Жылыойский район, Косчагилский с.о., с.Косчагил, ул. Абылайхан, здание 138, в актовом зале ср. школы №2.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



