

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «Компания «ЖАН и КС»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «проекту пробной эксплуатации месторождения Прибрежное Атырауской области Республики Казахстан»

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к 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 KZ41VWF00204478 от 16.08.2024 года.

Общие сведения

Месторождение нефти Прибрежное расположено в Жылыойском районе Атырауской области РК. Территория месторождения относится к высокоперспективным землям с доказанной нефтегазоносностью надсолевых и подсолевых отложений. Месторождение окружает группа разрабатываемых надсолевых и подсолевых месторождений УВС, таких как Морское, Кара-Арна, Тажигали, Пустынное, Теренозек, Досмухамбетовское, Тенгиз, Королевское. Благодаря этому фактору регион располагает высокоразвитой нефтегазовой инфраструктурой.

Областной центр г. Атырау находится в 180 км к северо-западу и связан грунтовой дорогой, проходящей через нефтепромыслы: Каратон, Кульсары, Бек-Бике, Сагиз, Доссор. Ближайшими железнодорожными станциями являются станции Кульсары и Атырау.

Территория месторождения представляет собой засоленную равнину с абсолютными отметками от минус 21,5 м до минус 27 м по отношению к уровню океана, рассеченную ериками и покрытую солеными озерами «сорами».

Климат района резко континентальный. Лето сухое, жаркое (до плюс 400 С), зимы суровые (до минус 300С), малоснежные, ветреные.

Недропользователем месторождения является ТОО «Компания «Жан и КС» в соответствии с Контрактом №4216-УВС-МЭ от 26.11.2015г на разведку и добычу углеводородов на месторождении Прибрежное, расположенном в Атырауской области Республики Казахстана.

Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Компания «Жан и КС» составляет 18,2 км² и разделен на 3 участка:

Участок №1 – площадь 4,578 кв.км, глубиной до фундамента.

Участок №2 – площадь 8,532 кв.км, глубиной до подошвы сеноманских отложений

Участок №3 – площадь 5,145 кв.км, глубиной до подошвы надсолевых отложений

Целевое назначение работы

Целью настоящей работы является оценка добычных возможностей продуктивных горизонтов месторождения Прибрежное и получение дополнительной геолого-геофизической



По результатам опробования поисковых и разведочных скважин сделан прогноз режимов работы продуктивных толщ, горизонтов и скважин.

На период проведения пробной эксплуатации месторождения разработаны требования к конструкциям скважин, методам вскрытия пластов и освоения скважин, устьевому и внутрискважинному оборудованию, составлена программа комплекса исследовательских работ, включая физико-химические, гидродинамические, промыслово-геофизические, мероприятия по доразведке месторождения, мероприятия по охране недр, окружающей среды и технике безопасности труда.

По проекту предусматривается пробурить новые проектные скважины в количестве – 10 ед., 2025 году-10 скв., вывести из простоя скважины №№Приб-1, Приб-2, Приб-3.-2025 году, бурение одной оценочной скважины №М-2 – 2025 году, эксплуатация 13 скважин – 2025-2027гг.

За проектируемый период пробной эксплуатации планируется пробурить новые проектные скважины в количестве – 10 ед., из них: горизонтальные скважины – 6 ед., наклонно-направленные скважины – 4 ед.

- По I объекту – 8 скважин (№№N2-1, N2-3, N2-5, N2-7, N1-1-1, N1-1-2, N1-1-4, N1-2-3);
- По II объекту – 2 скважин (№№M1-1-1, M1-2-1).
- Также предусматривается вывести из простоя скважины №№Приб-1, Приб-2, Приб-3.
- бурение одной оценочной скважины №М-2
- эксплуатация 13 скважин после проведения вышеперечисленных работ.

Очередность ввода проектных скважин

Очередность ввода проектных скважин

Тип скв	Вид скв	Номер скв	Начало бурения
опер. доб.	Наклонно-направленная	N2-1	01.07.2025
опер. доб.	Наклонно-направленная	N2-3	01.07.2025
опер. доб.	Наклонно-направленная	N2-5	01.08.2025
опер. доб.	Наклонно-направленная	N2-7	01.08.2025
опер. доб.	Горизонтальная	M1-1-1	01.09.2025
опер. доб.	Горизонтальная	M1-2-3	01.10.2025
опер. доб.	Горизонтальная	N1-1-1	01.07.2025
опер. доб.	Горизонтальная	N1-1-2	01.08.2025
опер. доб.	Горизонтальная	N1-1-4	01.08.2025
опер. доб.	Горизонтальная	N1-2-3	01.09.2025
оценочная	Горизонтальная	M-2	01.07.2025

Продолжительность строительства 1й скважины

Продолжительность цикла строительства скважины, сут							
Всего	Строительно-монтажные работы	Подготовительные работы к бурению	Бурение и крепление	Всего	В открытом стволе	Подготовительные работы перед испытанием	В эксплуатационной колонне
423	3,0	2,0	58,0	360	-	-	360

Продолжительность строительства скважины М-2

Скважины	Проектные глубины, м	Продолжительность цикла строительства скважины, сут				
		Всего	Строительно-монтажные работы	Подготовительные работы к бурению	Бурение и крепление	Испытание (освоение)
M-2	2400	513	3	2	58,0	450

Атмосфера

Оценка ожидаемого воздействия на атмосферный воздух

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ (предварительные стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха)

СМР, подготовительные работы, бурения и крепления

Источник загрязнения N.0001 Паровой котел



Источник загрязнения: N 6025, Буровой насос по типу или аналог 3NB-1000, N-735 кВт
Источник загрязнения: N 6026, Сварочные работы
Источник загрязнения: N 6027, Емкость для ДТ
Источник загрязнения: N 6028, Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения: N 6029, Емкость бурового шлама
Источник загрязнения: N 6030, Блок приготовления бурового растворов
Источник загрязнения: 6031, Блок приготовления цементного раствора

При выводе из простоя скважины №№Приб-1, Приб-2, Приб-3.

Источник загрязнения N 0001, Дизельная электростанция (ДЭС)
Источник загрязнения N 0002, Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения
Источник загрязнения N 0003, Станок УПА -60/80
Источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель ДВС
Источник загрязнения N 0005, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0006, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0007, Агрегат сварочный дизельный
Источник загрязнения N 0008, Агрегат сварочный дизельный
Источник загрязнения N 0009, Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения N 0010, Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения: 0011, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6001, Подготовка площадки
Источник загрязнения N 6002, Уплотнение грунта катками
Источник загрязнения N 6003, Пыление при работе автосамосвала
Источник загрязнения N 6004, Пыление при работе бульдозеров и экскаваторов
Источник загрязнения N 6005, Сварочный пост
Источник загрязнения N 6006, Сварочные работы (Расчет выбросов при ручной дуговой сварке штучными электродами)
Источник загрязнения N 6007, Газосварочные работы
Источник загрязнения N 6008, Узел приготовление цементного раствора
Источник загрязнения N 6009, Насос подачи ГСМ к дизелям
Источник загрязнения N 6010, Пересыпка инертных материалов
Источник загрязнения N 6011, Покрасочные работы
Источник загрязнения N 6012, Пыление при работе автогрейдера
Источник загрязнения N 6013, Пыление при работе бульдозера
Источник загрязнения N 6014, Пыление при работе экскаватора
Источник загрязнения N 6015, Разработка грунта экскаваторами
Источник загрязнения N 6016, Выемка грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6017, Шламосборник
Источник загрязнения N 6018, Емкость для тех.масло
Источник загрязнения N 6019, Циркуляционный насос ГШН
Источник загрязнения N 6020, Циркуляционный насос ВШН

При смр и подготовительных работах к бурению скважины №М-2

Источник загрязнения N 0001 Паровой котел
Источник загрязнения N 0002, Буровая установка
Источник загрязнения N 0003, Дизельный двигатель по типу или аналог САТ 3406, N - 343 кВт
Источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель по типу или аналог САТ 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 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 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

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 Емкость для хранения дизтоплива

Источник загрязнения: N 6102 Блок манифольд

Источник загрязнения: N 6103-6107 Насос для перекачки дизельного топлива - 5шт.

Источник загрязнения: N 6108 Емкость для бурового раствора

Источник загрязнения: N 6109 Емкость для флюида

При пробной эксплуатации

Источник загрязнения N 0001, Паровой котел

Источник загрязнения N 0002, Дизель генератор силового устройства

Источник загрязнения N 0003, Цементировочный агрегат

Источник загрязнения N 0004, Нагревательная печь

Источник загрязнения N 0005, Котел (Дизельное топливо)

Источник загрязнения N 0006, ДЭС (Дизель генератор)

Источник загрязнения N 6001-6004, Технологические емкости для нефти (4 ед.)

Источник загрязнения N 6005, Штангово-глубинный насос

Источник загрязнения N 6006, Винтовой насос

Источник загрязнения N 6007-6008, Скважинные насосы – 2 шт.

Источник загрязнения N 6009 – 6010, Насосные агрегаты - 2 шт.



Источник загрязнения N 6012, Устьевое оборудование
 Источник загрязнения N 6013, Резервуар для дизтоплива
 Источник загрязнения N 6014, Манифольд
 Источник загрязнения N 6015, Передвижной устьевой компрессор
 Источник загрязнения N 6016, Дренажная емкость
 Источник загрязнения N 6017, Подрезервуарные задвижки

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.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при СМР, подготовительные работы, бурения и крепления для 1 скважины 128,1841222 т.; для 10 скважин (№№N2-1, N2-3, N2-5, N2-7, N1-1-1, N1-1-2, N1-1-4, N1-2-3, M1-1-1, M1-2-1) - 1281,841222 т.

- При выводе из простоя скважины №№Приб-1, Приб-2, Приб-3. – 42,2266381 т.
- При смр и подготовительных работах к бурению скважины №М-2 121,626973т.
- При испытании скважины №М-2 на 1 объект 68,7759034 т/год; на 5 объектов 343,879517 т.
- При пробной эксплуатации 132,3964573 т.

Водопотребление и водоотведение

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

Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет.

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

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).

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.

Источником хозяйственно-питьевого, производственного и противопожарного водоснабжения завода по производству сжиженного азота и кислорода являются сети хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при СМР и бурении на 1 скв. 2025г

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
Питьевые	83	30	0,025	47,25	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	226,8	0,12	226,8
Техническая нужда			-	15,029	-	15,029
Душевая			3	189	3	189
Столовая			1,8	113,4	1,8	113,4
Прачечная			2,25	141,75	2,25	141,75
Всего	83	30	7,195	733,23	2,25	685,98
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	0,1125	-
Итого:	-	-	-	696,57	2,1375	651,68

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при СМР и бурении 2025 г.

Потребитель	Водопотребление		Водоотведение	
	м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
Питьевые	0,025	567	-	-
Хоз-бытовые нужды	0,12	2721,6	0,12	2721,6
Техническая нужда	-	180,348	-	180,348
Душевая	3	2268	3	2268
Столовая	1,8	1360,8	1,8	1360,8
Прачечная	2,25	1701	2,25	1701



Безвозвратные потери, 5%	-	-	0,1125	
Итого:		8358,84	2,1375	

Ориентировочное водопотребление и водоотведение на 1 скважину

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	40	30	0,025	67,5	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	324	0,12	324
Техническая нужда			-	371,07	-	371,07
Душевая			3	270	3	270
Столовая			1,8	162	1,8	-
Прачечная			2,25	202,5	2,25	202,5
Всего	40	30	7,195	1397,07	7,17	1167,57
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	58,3785
Итого:	-	-	-	1397,07	-	1109,192

Ориентировочное водопотребление и водоотведение на 3 скважин (Приб-1,2,3)

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	200	30	0,025	135	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	648	0,12	5832
Техническая нужда			-	742,14	-	6679,26
Душевая			3	540	3	4860
Столовая			1,8	324	1,8	0
Прачечная			2,25	405	2,25	3645
Всего	200	30	7,195	2794,14	7,17	21016,26
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	1050.813
Итого:	-	-	-	2794,14	-	19965.447

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при СМР и бурении

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	63	30	0,025	47,25	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	226,8	0,12	226,8
Техническая нужда			-	15,029	-	15,029
Душевая			3	189	3	189
Столовая			1,8	113,4	1,8	113,4
Прачечная			2,25	141,75	2,25	141,75
Всего	63	30	7,195	733,23	2,25	685,98
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	0,1125	-
Итого:	-	-	-	696,57	2,1375	651,68

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при испытании

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	560	30	0,025	337,5	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	1620	0,12	1620
Техническая нужда			-	1855,3	-	1855,3
Душевая			3	1350	3	1350
Столовая			1,8	810	1,8	810
Прачечная			2,25	1012,5	2,25	1012,5
Всего	560	30	7,195	6985,35	2,25	6647,8
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	0,1125	-
Итого:	-	-	-	6636,03	2,1375	6315,4

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при пробной эксплуатации

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	560	30	0,025	337,5	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	1620	0,12	1620
Техническая нужда			-	1855,3	-	1855,3
Душевая			3	1350	3	1350
Столовая			1,8	810	1,8	810
Прачечная			2,25	1012,5	2,25	1012,5
Всего	560	30	7,195	6985,35	2,25	6647,8
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	0,1125	-
Итого:	-	-	-	6636,03	2,1375	6315,4



Питьевые	365	45	0,15	2463,7	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,3	4927,5	-	4927,5
Техническая нужда			2,9	522	-	522
Всего			-	7913,2	-	5449,5
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	272,475
Итого:	-	-	-	-	-	5177,025

Отходы производства и потребления

В процессе проведения оценочного бурения скважин образуются бытовые и производственные отходы.

К отходам производства относятся остатки сырья, материалов, веществ, предметов, изделий, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства. К отходам производства относятся как отходы, образующиеся при основном производстве, так и отходы вспомогательного производства.

К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования и эксплуатации.

Размещение отходов потребления на объектах предприятия не предусмотрено. Отходы потребления временно хранятся в контейнерах и по мере накопления сдаются в специализированные предприятия по договору.

Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществляется подрядной организацией согласно договора.

Лимиты накопления отходов на 1 скв.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	777,899
в т. ч. отходов производства	-	776,035
отходов потребления	-	1,8641
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	370,2149
ОБР	-	404,9077
Промасленная ветошь	-	0,1524
Не опасные отходы		
Металлолом	-	0,7584
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Коммунальные отходы (ТБО)	-	1,8641

Лимиты накопления отходов на 10 скв. в 2025 году

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	7778,99
в т. ч. отходов производства	-	7760,35
отходов потребления	-	18,641
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	3702,149
ОБР	-	4049,077
Промасленная ветошь	-	1,524
Не опасные отходы		
Металлолом	-	7,584
Огарки сварочных электродов	-	0,015
Коммунальные отходы (ТБО)	-	18,641

Лимиты накопления отходов



	отходов на существующее положение, тонн/год	простая скважины №№Приб-1, Приб-2, Приб-3.
1	2	3
		2025г. 3 скв.
Всего	0	15,564
в том числе отходов производства	0	13,914
отходов потребления	0	1,65
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	0	2,286
Отработанное масло		4,3443
Неопасные отходы		
Коммунальные отходы (ТБО)	0	1,65
Металлолом		1,68
Строительные отходы		5,58
Огарки электродов		0,0045
Использованная тара		0,0192
Зеркальные отходы		
-	0	

Лимиты накопления отходов при строительстве скважины М-2 в 2025г

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления , тонн/год
1	2	3
Всего	-	1104,0115
в т. ч. отходов производства	-	1102,1474
отходов потребления	-	1,8641
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	578,5984
ОБР	-	522,6367
Промасленная ветошь	-	0,1524
Не опасные отходы		
Металлолом	-	0,7584
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Коммунальные отходы (ТБО)	-	1,8641

Лимит накопления отходов при испытании

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления , тонн/год
1	2	3
Всего	-	10,42
в т. ч. отходов производства	-	0,12
отходов потребления	-	10,29
Опасные отходы		
Люминесцентные лампы	-	0,00003
Промасленная ветошь	-	0,127
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы (ТБО)	-	10,29

Лимиты накопления отходов при пробной эксплуатации на 2025-2027г

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления , тонн/год		
		2025	2026	2027
1	2	3	4	5
Всего	-	849,81465	849,81465	849,81465
в т. ч. отходов производства	-	837,81465	837,81465	837,81465
отходов потребления	-	12	12	12
Опасные отходы				



Отработанный буровой раствор	-	404,9077	404,9077	404,9077
Отработанное масло	-	11	11	11
Промасленная ветошь	-	0,1524	0,1524	0,1524
Тара из-под ЛКМ	-	0,042	0,042	0,042
Промасленная ветошь	-	0,0254	0,0254	0,0254
Светодиодные лампы	-	0,12	0,12	0,12
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06	0,06	0,06
Отработанных аккумуляторных батарей	-	0,29	0,29	0,29
Резинотехнические изделия (промасленные)	-	5	5	5
Не опасные отходы				
Огарки сварочных электродов	-	0,00225	0,00225	0,00225
Металлолом	-	20	20	20
Строительные отходы	-	20	20	20
Пищевые отходы	-	3	3	3
Коммунальные отходы (ТБО)	-	12	12	12
Отработанные шины	-	3	3	3
Зеркальные отходы				

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

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 KZ41VWF00204478 от 16.08.2024 года.
2. «Отчет о возможных воздействиях» к «проекту пробной эксплуатации месторождения Прибрежное Атырауской области Республики Казахстан» допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.
3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к ««проекту пробной эксплуатации месторождения Прибрежное Атырауской области Республики Казахстан» допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «проекту пробной эксплуатации месторождения Прибрежное Атырауской области Республики Казахстан» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к ««проекту пробной эксплуатации месторождения Прибрежное Атырауской области Республики Казахстан»» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 10.09.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 20.08.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 09.07.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. ПК газеті от 22.08.2024 года; Атырау газеті №25 от 22.08.2024 года. Эфирная справка телеканала Caspian news от 22.08.2024 год.

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 ТОО "КОМПАНИЯ "ЖАН И КС" (БИН: 130840013998), 8-717-279-3063. 87085361825, nurbol_utkelbaev@mail.ru

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 03/10/2024 10:00, Атырауская область, Жылыойский район, Косчагилский с.о., с.Косчагил, ул Камысколь здание 79 (Дом культуры)(

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.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

