



060011, КР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

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

TOO «Medeo Drilling Group»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Караган»

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится 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 №KZ10VWF00302618 от 25.02.2025 г.

Общие сведения о месторождении

TOO «Medeo Drilling Group» (далее – Компания) проводит геологоразведочные работы согласно Контракту №5351-УВС от 28.06.2024г. на разведку углеводородного сырья на месторождении Караган в Атырауской области Республики Казахстан и геологическому отводу №660-Р-УВ от 19 июня 2024 года, выданному Комитетом геологии Министерства Промышленности и Строительства РК.

Общая площадь геологического отвода составляет 4,296 (четыре целых двести девяносто шесть тысячных) кв. км., глубина отвода- по всему осадочному разрезу.

Данный геологический отвод выдан в рамках контура месторождения до 2030года.

Месторождение Караган расположено на территории Жылыойского района Атырауской области, в пределах планшета L-40-38-A-б. Географически месторождение расположено в южной части Прикаспийской низменности и ограничено координатами: 46°58'30"- 47 °00'30" северной широты и 54°41'00"-54°41'00" восточной долготы.

Ближайшие населенные пункты - поселок Аккизтогай, находящийся в 22 км к югу от месторождения.

Целевое назначение работы

TOO «Medeo Drilling Group» (далее – Оператор месторождения Караган) впервые планирует проводить геологоразведочные работы согласно Контракту №5351-УВС от 28.06.2024г. на разведку углеводородного сырья на месторождении Караган в Атырауской области в течение 6 лет для оценки запасов нефти и газа на месторождении Караган.

Для дальнейшего изучения геологического строения рекомендуется пробурить 3 опережающие-добывающие скважины №№101, 105 и 111, а также с целью продолжения мероприятий по доразведке рекомендуется пробурить одну оценочную КР-1.

Аптский горизонт (I объект). Продуктивный горизонт опробован в скважинах №109 и 106, где по скважине 109 получен приток нефти. Запасы нефти оценены по категориям C1 и C2. Скважина 109 пробурена в рамках проекта ППЭ пробурена в северной части залежи и получен приток нефти дебитом 4,3 м3/сут из интервала перфорации 758-760 м. Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта.



Скважина 106 пробурена в рамках проекта ППЭ пробурена в южной части залежи, опробования не было и нефтенасыщенные толщины выделены по ГИС. Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта

I, II, III неокомские горизонты (II объект). Продуктивный горизонт опробован в скважинах №1, 3, 6, 106, где по скважинам 1, 3, 6, получены притоки нефти. Запасы нефти оценены по категориям C1 и C2.

Скважина 1 пробурена в рамках проекта ППЭ пробурена в западной части залежи. Из интервала перфорации 969-972 м получен приток нефти дебитом 0,24 м³/сут, из интервала 981-987 м – 2,0 м³/сут нефти, из интервала 992-994 м – 1,1 м³/сут нефти, из интервала 1031 - 1039 м – 2,7 м³/сут нефти. Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта.

Скважина 3 пробурена в рамках проекта ППЭ пробурена в восточной части залежи. Из интервала перфорации 1040 – 1051 м получен приток нефти дебитом 0,2 м³/сут. Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта.

Скважина 6 пробурена в рамках проекта ППЭ пробурена в северной части залежи. Из интервала перфорации 902-907м получен приток нефти дебитом 1,0 м³/сут, из интервалов 970-983 – 1 м³/сут, из интервалов 1030-1036 – 1,04 м³/сут. Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта.

Скважина 111 опережающая добывающая, закладывается в южной части залежи. Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта.

I-среднеюрский, I верхнеюрский горизонт (III объект). Продуктивный горизонт опробован в скважинах №1, 3, 106, где по скважинам 1 и 106, получены притоки нефти. Запасы нефти оценены по категориям C1 и C2.

Скважина 1 пробурена в рамках проекта ППЭ пробурена в центральной части залежи. Из интервала перфорации 1123 – 1128 м, 1131-1135 м получены притоки нефти дебитом 7,8 м³/сут, из интервалов 1153 - 1160м– 36,5 м³/сут, из интервалов 1268 – 1271 м – 0,6 м³/сут. Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта.

Скважина 106 пробурена в рамках проекта ППЭ пробурена в западной части залежи. Из интервала перфорации 1128 – 1138 м получены притоки нефти дебитом 8,8 м³/сут. Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта.

Скважина 101 опережающая добывающая закладывается в центральной части залежи, на границе категорий запасов C1 и C2. Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта, и перевод запасов из категории C2 в C1 при получении промышленных приокв нефти. Перевод запасов необходимо провести по радиусу контура питания.

Пермотриасовый горизонт (IV объект). Продуктивный горизонт опробован в скважинах №1 и 104, где по скважинам 1 и 104, получены притоки нефти. Запасы нефти оценены по категориям C1 и C2. Скважина 1 пробурена в рамках проекта ППЭ пробурена в центральной части залежи. Из интервала перфорации 1680-1689 м получены притоки нефти дебитом 20,5 м³/сут, из интервалов 1706-1716 м– 12,5 м³/сут.

Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта. Скважина 104 пробурена в рамках проекта ППЭ пробурена в центральной части залежи. Из интервала перфорации 1645-1651м получен приток нефти дебитом 16,0 м³/сут.

Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта. Скважина 105 опережающая добывающая закладывается в центральной части залежи, на границе категорий запасов C1 и C2.

Целью данной скважины является проведение пробной эксплуатации продуктивного горизонта, и перевод запасов из категории C2 в C1 при получении промышленных приокв нефти. Перевод запасов необходимо провести по радиусу контура питания. В рамках доразведки закладывается скважина КР-1, с целью опробования неокомских и юрских горизонтов.



Ориентировочные запасы нефти, переводимые из категории С2 в С1.

горизонт	№скв	S, тыс.м2	Средняя нефтенасыщенная толщина, м	Открытая пористость, доли ед.	Нефтенасыщенность, доли ед.	Плотность нефти, кг/м³	Начальные балансовые запасы нефти, тыс.т	Коэффициент извлечения нефти, доли ед.	Начальные извлекаемые запасы нефти, тыс. т
II неокомский горизонт	КР-1	378,29	5,3	0,27	0,57	0,9086	280,4	0,200	56,1
III неокомский горизонт	КР-1	187,65	8,8	0,27	0,48	0,9003	192,7	0,200	38,5
III объект юрский горизонт	КР-1	183,51	6,5	0,25	0,54	0,9057	145,8	0,199	29,0
III объект юрский горизонт	101	96,45	8	0,25	0,54	0,9057	94,3	0,199	18,8
IV объект пермотриасовый горизонт	105	23,13	6	0,14	0,49	0,8531	8,1	0,290	2,4
	всего						721,3		144,7

По способу воздействия на пласт месторождение Караган в период пробной эксплуатации будет функционировать без поддержания пластового давления. Тем не менее, в процессе эксплуатации возможно появление попутной воды. Для закачка попутной воды предусматривается перевод скважины Г-3 под нагнетание воды в альбские водоносные пласты.

Прогноз технологических показателей пробной эксплуатации

Прогноз технологических показателей выполнен для разработки в течение пробной эксплуатации на 3 года (01.05.2025-30.04.2028гг.).

В период пробной эксплуатации предусматривается:

- вывод из консервации скважин (Г-1, Г-3, Г-6, 104, 106 и 109)
- бурение 3-х опережающих добывающих скважин 101, 105 и 111.
- перевод скважины Г-3 под нагнетание воды в законтурную часть II-неокомского горизонта
- а также с целью продолжения мероприятий по до разведке рекомендуется пробурить одну оценочную КР-1.

В основу расчетов проектных показателей пробной эксплуатации скважин положены фактические данные о дебитах скважин, полученных при опробовании и эксплуатации скважин. Для технологических расчетов значения начальных дебитов проектных скважин в зависимости от местоположения представлены в таблице 1.5.4-1.

Расчет динамики добычи по годам проводился с учетом запланированного темпа ввода скважин из бурения (таблица 1.5.4-2).

С учетом необходимости выполнения значительного объема исследовательских работ (опробование, гидродинамические исследования скважин), требующих оценки динамики параметров в течение продолжительного периода, прогноз технологических показателей рассчитан на 3 года, до 30.04.2028 г.

Коэффициент эксплуатации скважин принят на уровне 0,9 д.ед., что связано с проведением исследовательских работ. Коэффициент использования фонда скважин принят на уровне 1,0 д.ед.

Таким образом, в целом фонд скважин к концу периода пробной эксплуатации, т.е. к 30.04.2028 г., составит 10 единиц, в т.ч. ранее пробуренные 6 скважин (№№ Г-1, Г-3, Г-6, 104, 106 и 109), 3 проектные опережающие- добывающие скважины (№№101, 105 и 111), а также оценочная скважина КР-1.

При этом в целом по месторождению прогнозная добыча нефти за 2025, 2026, 2027 и 2028 гг годы составит, соответственно, 9,13 тыс.т, 14,65 тыс.т, 16,64 тыс.т и 5,72 тыс.т. Накопленная добыча нефти к 30.04.2028 г. в целом по месторождению составит 72,72 тыс. т нефти.

Фактические дебиты пробуренных и ожидаемых дебитов проектных скважин.

№ п/п	№ скв.	Дата ввода	Статус	Объект	qn, т/сут	qж, т/сут	обв-ть, %
1	109	01.05.2025	Из консервации	I	3,0	3,0	1,04
2	Г-6	01.05.2025	Из консервации	II	3,3	3,3	0,70
3	проект 111	01.07.2027	Ввод из бурения	II	1,8	1,8	0,50



4	106	01.05.2025	Из консервации	III	7,9	8,0	1,04
5	проект 101	01.08.2025	Ввод из бурения	III	11,9	12,0	0,60
6	Г-1	01.05.2025	Из консервации	IV	9,9	10,0	1,04
7	104	01.05.2025	Из консервации	IV	9,9	10,0	1,04
8	проект 105	01.04.2027	Ввод из бурения	IV	8,9	9,0	1,19

Показатели добычи нефти по скважинам.

№ п/п	№ скв.	Дата ввода	Статус	Объект	Ожидаемая добыча нефти, тыс.тонн			
					8 мес.2025	2026	2027	4 мес.2028
1	109	01.05.2025	Из консервации	I	0,65	0,95	0,91	0,30
2	Г-6	01.05.2025	Из консервации	II	0,72	1,06	1,03	0,34
3	проект 111	01.07.2027	Ввод из бурения	II	0,00	0,00	0,30	0,19
4	106	01.05.2025	Из консервации	III	1,75	2,52	2,43	0,79
5	проект 101	01.08.2025	Ввод из бурения	III	1,64	3,82	3,68	1,19
6	Г-1	01.05.2025	Из консервации	IV	2,18	3,15	3,04	0,98
7	104	01.05.2025	Из консервации	IV	2,18	3,15	3,04	0,98
8	проект 105	01.04.2027	Ввод из бурения	IV	0,00	0,00	2,20	0,95
Итого					9,13	14,65	16,64	5,72

Программа утилизации газа.

Приведенные прогнозные данные могут быть откорректированы в процессе пробной эксплуатации по результатам новых данных испытаний продуктивных горизонтов.

Основными направлениями утилизации попутного газа являются его использование на технологические нужды (печей подогрева пластовой жидкости ПП-0,63) и хозяйственно-бытовые нужды нефтепромысла. Остатки нефтяного газа планируется использовать при пуско-наладочных работах и поддержания дежурной горелки факельной установки и сжигать на факелах.

Необходимо отметить, что при получении положительных результатах разведочного бурения и испытаний продуктивных горизонтов и соответственно по итогам последующего пересчета, запасы нефтяного газа могут быть уточнены и откорректированы. В этом случае, по результатам уточненных данных в Программу утилизации будут внесены соответствующие коррективы.

Прогнозные объемы добычи попутного нефтяного газа.

Параметр	Единица измерения	Годы пробной эксплуатации			
		8 мес 2025	2026	2027	4 мес 2028
Объем добычи газа	млн. м ³ /г	0,11	0,17	0,2	0,07

В период пробной эксплуатации предусматривается:

- вывод из консервации 6-ти скважин (Г-1, Г-3, Г-6, 104, 106 и 109)
- бурение 3-х опережающих добывающих скважин 101, 105 и 111.
- перевод скважины Г-3 под нагнетание воды в законтурную часть II-неокомского горизонта
- а также с целью продолжения мероприятий по доразведке рекомендуется пробурить одну оценочную КР-1.

Таким образом, в целом фонд скважин к концу периода пробной эксплуатации, т.е. к 30.04.2028 г., составит 10 единиц, в т.ч. ранее пробуренные 6 скважин (№№ Г-1, Г-3, Г-6, 104, 106 и 109), 3 проектные опережающие- добывающие скважины (№№101, 105 и 111), а также оценочная скважина КР-1.

График планируемых работ.

№ п/п	№ скв.	Год ввода	Статус
1	109	2025	Из консервации
2	Г-6	2025	Из консервации
3	проект 111	2027	Ввод из бурения
4	106	2025	Из консервации
5	проект 101	2025	Ввод из бурения
6	Г-1	2025	Из консервации
7	104	2025	Из консервации
8	проект 105	2027	Ввод в ППД
9	Г-3	2025	Ввод из бурения
10	оцен.КР-1	2027	бурение

При этом в целом по месторождению прогнозная добыча нефти за 2025, 2026, 2027 и 2028 гг годы составит, соответственно, 9,13 тыс.т, 14,65 тыс.т, 16,64 тыс.т и 5,72 тыс.т. Накопленная добыча нефти к 30.04.2028 г. в целом по месторождению составит 72,72 тыс. т нефти.



Прогнозные объемы добычи попутного нефтяного газа.

Параметр	Единица измерения	Годы пробной эксплуатации			
		8 мес 2025	2026	2027	4 мес 2028
Объем добычи газа	млн. м ³ /г	0,11	0,17	0,2	0,07

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха.

При вводе из консервации скважин Г-1,6, 104, 106 и 109

На этапе ввода из консервации скважин, количество источников выделения загрязняющего вещества составит 37 единиц, из них 23 источника загрязнения – неорганизованные, и соответственно 14 источник - организованный.

Подготовительные работы:

- ист. N 0001 Дизельный генератор 100 кВт;
- ист. N 6001, Разработка грунта экскаватором;
- ист. N 6002, Погрузочно-разгрузочные работы;
- ист. N 6003, Сварочные работы;
- ист. N 6004, Емкость для дизтоплива;
- ист. N 6005, Разработка грунта бульдозером;

Монтаж установки КРС:

- ист. N 0002, Дизельный генератор САТ С15 кВт, 328;
- ист. N 0003, Дизельный двигатель бурового насоса;
- ист. N 0004, Дизельный двигатель САТ 3406;
- ист. N 0005, Цементировочный агрегат;
- ист. N 0006, Дизельгенератор (вахт.пос.) 300 кВт;
- ист. N 6006, Емкость для дизтоплива;

Работы по расконсервации скважины:

- ист. N 0007, Дизельный двигатель САТ С15 мощность 392 кВт;
- ист. N 0008, Привод силового блока;
- ист. N 0009, Дизельный двигатель бурового насоса;
- ист. N 0010, Цементировочный агрегат;
- ист. N 6007, Емкость для дизтоплива;
- ист. N 6008, Насос для перекачки дизельного топлива;
- ист. N 6009, Блок приготовления бурового раствора;
- ист. N 6010, Емкость для тех масла;
- ист. N 6011, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N 6012, Емкость бурового шлама;
- ист. N 6013, Емкость для хранения бурового раствора;
- ист. N 6014, Насос для бурового раствора;
- ист. N 6015, Буровой насос;
- ист. N 6016, Дегазатор бурового раствора;
- ист. N 6017, Сепаратор.

Испытание скважин

- ист. N 0011, Двигатель двигатель ЯМЗ -238;
- ист. N 0012, Дизельгенератор АД-200 (освещение);
- ист. N 0013, Цементировочный агрегат;
- ист. N 0014, Дизельный двигатель силового привода;
- ист. N 6018, Емкость для тех.масла;
- ист. N 6019, Емкость для дизтоплива;
- ист. N 6020, Емкость для нефти;
- ист. N 6021, Насос для дизтоплива;
- ист. N 6022, Устье скважины;
- ист. N 6023, Дренажная емкость.

При вводе одной скважины из консервации ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 19,335345 г/сек и 219,37401 тонн (от 5-ти скважин №№1, 6, 104, 106 и 109 составит 1096,87005 тонн).

При бурении опережающих добывающих скважин №№101, 105 и 111



На этапе строительства опережающих добывающих скважин, количество источников выделения загрязняющего вещества составит 46 единиц, из них 28 источника загрязнения – неорганизованные, и соответственно 18 источник - организованный.

Организованные источники:

- ист. N 0001, Сварочный агрегат.
- ист. N 0002, Дизельная электростанция 200 кВт;
- ист. N 0003-0005, Дизельный двигатель CAT3412B, N-810 кВт;
- ист. N 0006, Дизель – генератор C400D5, N-440 кВт, 1 комплект;
- ист. N 0007, Дизель – генератор резервный NTA-855-G4, N-320 кВт;
- ист. N 0008, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
- ист. N 0009, Передвижная паровая установка;
- ист. N 0010, Смесительная машина СМН-20;
- ист. N 0011, Дизельная электростанция 200 кВт (вахт. пос);
- ист. N 0012, Дизельгенератор мощностью 100 кВт освещение;
- ист. N 0013, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80) мощностью 158 кВт;
- ист. N 0014, Дизельгенератор (резерв);
- ист. N 0015, Паровой котел Бойлер ПКН-2М;
- ист. N 0016, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
- ист. N 0017, Кислотный агрегат АН-400;
- ист. N 0018, Дизельный двигатель САТ насосного агрегата СКО.

Неорганизованные источники:

- ист. N 6001, Участок сварки;
- ист. N 6002, Выбросы пыли, образуемой при работе экскаватором;
- ист. N 6003, Выбросы пыли, образуемой при работе бульдозером ;
- ист. N 6004, Уплотнение грунта катками и трамбовками;
- ист. N 6005, Емкость для хранения дизельного топлива СМР;
- ист. N 6006, Емкость для хранения дизельного топлива;
- ист. N 6007, Емкость для хранения дизельного топлива (вахт. пос.);
- ист. N 6008, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N 6009, Насос для перекачки дизтоплива;
- ист. N 6010, Емкость для хранения масла;
- ист. N 6011, Блок приготовления бурового раствора;
- ист. N 6012, Емкость для хранения бурового раствора;
- ист. N 6013, Емкость бурового шлама;
- ист. N 6014, Насос для бурового раствора;
- ист. N 6015, Буровой насос;
- ист. N 6016, Дегазатор;
- ист. N 6017, Сепаратор;
- ист. N 6018, Ремонтно-механическая мастерская;
- ист. N 6019, Емкость для хранения дизтоплива;
- ист. N 6020, Емкость для тех.масло;
- ист. N 6021, Насос для дизтоплива;
- ист. N 6022, Площадка налива нефти;
- ист. N 6023, Насос для нефти;
- ист. N 6024, Устье скважины;
- ист. N 6025, Емкость для нефти;
- ист. N 6026, Газосепаратор;
- ист. N 6027, Конденсатосборник;
- ист. N 6028, Емкость для соляной кислоты.

При бурении одной опережающей добывающей скважины ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 26,081091 г/сек и 347,4051 тонн (от 3-х скважин №101, 105 и 111 составит 1042,2153 тонн),

Выявленные источники выбросов загрязняющих веществ являются ориентировочными, уточнение будет производиться, в дальнейшем, при разработке проекта РООС.

При бурении оценочной скважины КР-1



На этапе строительства оценочной скважины, количество источников выделения загрязняющего вещества составит 44 единиц, из них 27 источника загрязнения – неорганизованные, и соответственно 17 источник – организованный.

Организованные источники:

- ист. N 0001, Сварочный агрегат.
- ист. N 0002, Дизельная электростанция 200 кВт;
- ист. N 0003-0005, Дизельный двигатель CAT3412B, N-810 кВт;
- ист. N 0006, Дизель – генератор C400D5, N-440 кВт, 1 комплект;
- ист. N 0007, Дизель – генератор резервный NTA-855-G4, N-320 кВт;
- ист. N 0008, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
- ист. N 0009, Передвижная паровая установка;
- ист. N 0010, Смесительная машина СМН-20;
- ист. N 0011, Дизельная электростанция 200 кВт (вахт.пос);
- ист. N 0012, Дизельгенератор мощностью 100 кВт освещение;
- ист. N 0013, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80) мощностью 158 кВт;
- ист. N 0014, Дизельгенератор (резерв);
- ист. N 0015, Паровой котел Бойлер ПКН-2М;
- ист. N 0016, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
- ист. N 0017, Факельная установка.

Неорганизованные источники:

- ист. N 6001, Участок сварки;
- ист. N 6002, Выбросы пыли, образуемой при работе экскаватором;
- ист. N 6003, Выбросы пыли, образуемой при работе бульдозером ;
- ист. N 6004, Уплотнение грунта катками и трамбовками;
- ист. N 6005, Емкость для хранения дизельного топлива СМР;
- ист. N 6006, Емкость для хранения дизельного топлива;
- ист. N 6007, Емкость для хранения дизельного топлива (вахт.пос.);
- ист. N 6008, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N 6009, Насос для перекачки дизтоплива;
- ист. N 6010, Емкость для хранения масла;
- ист. N 6011, Блок приготовления бурового раствора;
- ист. N 6012, Емкость для хранения бурового раствора;
- ист. N 6013, Емкость бурового шлама;
- ист. N 6014, Насос для бурового раствора;
- ист. N 6015, Буровой насос;
- ист. N 6016, Дегазатор;
- ист. N 6017, Сепаратор;
- ист. N 6018, Ремонтно-механическая мастерская;
- ист. N 6019, Емкость для хранения дизтоплива;
- ист. N 6020, Емкость для тех.масло;
- ист. N 6021, Насос для дизтоплива;
- ист. N 6022, Площадка налива нефти;
- ист. N 6023, Насос для нефти;
- ист. N 6024, Устье скважины;
- ист. N 6025, Емкость для нефти;
- ист. N 6026, Газосепаратор;
- ист. N 6027, Конденсатосборник.

При бурении 1-ой оценочной КР-1 скважины выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 33,8926484г/сек и 233,77634 тонн.

В период пробной эксплуатации

На период регламентной работы нефтепромыслового оборудования и нефтепромысла в целом, в год максимальной добычи (на максимальный год эксплуатационного фонда скважин) количество источников загрязнения атмосферы было установлено, 74 источников выбросов, из них организованных источников - 11, неорганизованных источников – 63.

Вахтовый поселок



Организованные источники:

- ист. N 0101, Котельная;
- ист. N 0102, Дизельгенератор 100 кВт;
- ист. N 0103, Дизельгенератор (резерв.) 200 кВт;
- ист. N 0104, Дизельгенератор 500 кВт;
- ист. N 0105, Сварочный агрегат;

Неорганизованные источники:

- ист. N 6101, Емкость для дизтоплива 25 м3;
- ист. N 6102, Насос для дизтоплива;
- ист. N 6103, Емкость для тех.масло;
- ист. N 6104, Ремонтная мастерская;
- ист. N 6105, Сварочный пост;
- ист. N 6106, Газовая сварка и резка;
- ист. N 6107, Емкость для дизтоплива 3 м3;

Скважины (площадки добычи)

Неорганизованные источники:

- ист. N 6108, Накопительная емкость 60 м3 (по 3 ед.);
- ист. N 6109, Площадка для налива нефти;
- ист. N 6110, Выкидные линии;
- ист. N 6111-6119, Устье скважины
- ист. 6120-6128. Штанго-винтовые насосы (ШВНУ);

Площадка установки промышленной подготовки нефти (УППН)

Организованные источники:

- ист. N 0106-0107, Печь подогрева нефти ПП-0,63;
- ист. N 0108, Дежурная горелка факел;
- ист. N 0109, Лаборатория (вытяжной шкаф) химреагентов;
- ист. N 0110, Мотопомпа дизельная;
- ист. N 0111, Мотопомпа бензин;

Неорганизованные источники:

- ист. N 6129, Блочная установка «Спутник» АГЗУ;
- ист. N 6130, Блок гребенок всех скважин на емкость;
- ист. N 6131, Блок дозирования химреагентов;
- ист. N 6132, Насос для закачки химреагентов НД 2,5;
- ист. N 6133, Трехфазный газовый сепаратор;
- ист. N 6134, Вертикальный сепаратор;
- ист. N 6135-6137, Емкость для обессоливания и обезвоживания 70 м3;
- ист. N 6138-6039, Емкость для сбора жидкости 63 м3;
- ист. N 6140-6043. Емкость для товарной нефти 63 м3;
- ист. N 6144, Емкость для товарной нефти 63 м3;
- ист. N 6145, Дренажная емкость 63 м3;
- ист. N 6146, Буферная емкость для пластовой воды;
- ист. N 6147, Отстойник для воды;
- ист. N 6148-6049, Поршневой насос для закачки пластовой воды НБ-125;
- ист. N 6150-6153, Насосы ЦНС 33/44;
- ист. N 6154-6155. Насосы НБ-125 для откачки ДЕ;
- ист. N 6156, Нефтеналивной стояк АЦН-100-1;
- ист. N 6157, Емкость для хранения топлива для печи 10 м3;
- ист. N 6158, Блок подготовки жидкого топлива;
- ист. N 6159-6160, Насос НША;
- ист. N 6161, Насос НДВ;
- ист. N 6162, Емкость для сырой нефти;
- ист. N 6163, Покрасочные работы.

При эксплуатации объекта от источников выбросов будут выделяться выбросы в объеме (на максимальный год эксплуатационного фонда скважин) 18,261494 г/сек и 531,2257038 тонн в год.



Воздействие на водные объекты.

Постоянные водотоки и водоемы в пределах геологического отвода под промплощадки проектируемых скважин отсутствуют. На территории месторождения Караган нет водных объектов.

Подземные воды данной территории отличаются высокой минерализацией, поэтому питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной (ближайшие населенные пункты: г.Кулсары - 45 км).

Водоснабжение буровых установок водой технического качества предусмотрено из г.Кулсары - 45 км.

Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 167 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации и демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. 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.

Водопотребления при вводе из консервации скважин.

Баланс водопотребления и водоотведения.

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно – бытовые нужды	Безвозвратно потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мобилизация (демобилизация), строительно-монтажные	2,7	2,7	1,2	-	-	1,5	-	2,7	-	-	2,7	-
Монтаж установки КРС	5,63	5,63	2,5	-	-	3,13	-	5,63	-	-	5,63	-
Работы по реконструкции скважин	367,75	33,75	15,0	-	-	18,75	334,0	33,75	-	-	33,75	-
Подготовительные работы к испытанию	24,52	2,25	1	-	-	1,25	22,27	2,25	-	-	2,25	-
Испытание объектов	145,8	145,8	64,8	-	-	81	296,0	145,8	-	-	145,8	-
ВСЕГО:	546,4	190,13	84,5	-	-	105,63	652,27	190,13	-	-	190,13	-

Водопотребления при бурении опережающих добывающих скважин.

На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 691,4 м³ (от 3-х скважин 2074,2 м³).

Баланс водопотребления и водоотведения.

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйств енно – бытовые нужды	Безвоз вратно е потреб ление	Всего	Объем сточной воды повторно используем ой	Произво дственны е сточные воды	Хозяйств енно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотн ая вода	Повтор но-исполь зуемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мобилизация (демобилизация), строительно-монтажные	13,5	13,5	7,5	-	-	6,0	-	13,5	-	-	13,5	-
Подготовительные работы к бурению	2,25	2,25	1,25	-	-	1,0	-	2,25	-	-	2,25	-
Бурение и	452,9	45,0	25,0	-	-	20,0	407,9	45,0	-	-	45,0	-



крепление												
Испытание в эксплуатационной колонне	222,7	145,8	81,0			64,8	76,9	145,8			145,8	
ВСЕГО:	691,4	206,6	114,8	-	-	91,8	484,8	206,6	-	-	206,6	-

Водопотребления при бурении оценочной скважины.

При бурении 1-ой оценочной КР-1 скважины: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 338,4 м3. в т.ч. воды питьевого качества: 166,4 м3.

На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 1243,8 м3.

Баланс водопотребления и водоотведения.

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйств. – бытовые нужды	Безвозвратно – потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мобилизация (демобилизация), строительно-монтажные	33,75	33,75	18,75	-		15,0		33,75	-	-	33,75	-
Подготовительные работы к бурению	2,25	2,25	1,25	-		1,0		2,25	-	-	2,25	-
Бурение и крепление	772,7	108,0	60,0	-	-	48,0	664,7	108,0	-	-	108,0	-
Испытание в эксплуатационной колонне	773,5	194,4	86,4			108,0	579,1	194,4			194,4	
ВСЕГО:	1582,2	338,4	166,4	-	-	172,0	1243,8	338,4	-	-	338,4	-

Водопотребления при эксплуатации

При пробной эксплуатации: питьевые нужды 456,25 м3/год, бытовые нужды - 54,75 м3/год, и на технические нужды 3051,4 м3/год.

Баланс водопотребления и водоотведения.

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйств енно – бытовые нужды	Безвоз вратно е потреб ление	Всего	Объем сточной воды повторно используем ой	Произво дственны е сточные воды	Хозяйств енно – бытовые сточные воды	Приме чание
		Свежая вода		Оборотн ая вода	Повтор но-исполь зуемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
эксплуатация	2441,12	511,0	456,25	-		54,75	3051,4	511,0	-	-	511,0	-
ВСЕГО:	2441,12	511,0	456,25	-	-	54,75	3051,4	511,0	-	-	511,0	-

Программа управления отходами.

В процессе пробной эксплуатации месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов.

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при вводе скважин из консервации.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	2841,41
в том числе:		
отходов производства	-	2832,01
отходов потребления	-	9,4

Опасные отходы



Отработанные масла	-	31,2
Буровой шлам		1108,5
ОБР		1679,605
Промасленная ветошь	-	0,175
Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара)	-	1,125
Отработанные люминесцентные лампы		0,0395
Емкость из под масло		1,2365
Неопасные отходы		
ТБО	-	9,4
Металлолом	-	10,12
Огарки сварочных электродов	-	0,009

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при бурении опережающих добывающих скважин.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
на 2025 год (от 1-ой скважины №101)		
Всего	-	1422,7091
в том числе:		
отходов производства	-	1410,0091
отходов потребления	-	12,7
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	1,7525
Буровой шлам		721,6317
ОБР		660,6472
Промасленная ветошь	-	0,1334
Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара)	-	0,225
Отработанные люминесцентные лампы		0,0079
Емкость из под масло		1,9749
Отходы соляно-кислотной обработки		13,632
Неопасные отходы		
ТБО	-	12,7
Металлолом	-	10,0
Огарки сварочных электродов	-	0,0045
на 2027 год (от 2-х скважин №105, 111)		
Всего	-	2845,4182
в том числе:		
отходов производства	-	2820,0182
отходов потребления	-	25,4
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	3,505
Буровой шлам		1443,2634
ОБР		1321,2944
Промасленная ветошь	-	0,2668
Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара)	-	0,45
Отработанные люминесцентные лампы		0,0158
Емкость из под масло		3,9498
Отходы соляно-кислотной обработки		27,264
Неопасные отходы		
ТБО	-	25,4
Металлолом	-	20,0
Огарки сварочных электродов	-	0,009

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при бурении оценочной скважины.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
на 2027 год (от 1-ой скважины КР-1)		
Всего	-	1422,7091
в том числе:		
отходов производства	-	1410,0091
отходов потребления	-	12,7
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	1,7525



Буровой шлам		721,6317
ОБР		660,6472
Промасленная ветошь	-	0,1334
Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара)	-	0,225
Отработанные люминесцентные лампы		0,0079
Емкость из под масло		1,9749
Отходы соляно-кислотной обработки		13,632
Неопасные отходы		
ТБО	-	12,7
Металлолом	-	10,0
Огарки сварочных электродов	-	0,0045

Оrientировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при эксплуатации.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	1434,20745
в том числе отходов производства	-	1333,98745
отходовпотребления	-	100,22
Опасныеотходы		
Отработанные масла	-	33,9
Промасленная ветошь	-	0,635
Нефтешлам		200
Буровой шлам		482,52
Отработанный буровой раствор		588,56
Отработанные ртутные лампы		0,08
Емкость из под масло		2,086
Отработанные аккумуляторы		0,545
Отработанные масляные фильтры		2,5
Отработанные автошины		0,56
Отработанный антифриз		2,0
Тара из под ЛКМ		0,005
Тара из под химреагентов		7,5
Медицинские отходы класса Б		0,025
Отработанный картридж		0,0024
Светодиодные лампы		0,0219
Отработанные автошины		
Металлолом	-	5,0
Коммунальные отходы	-	89,97
Пищевые отходы		10,25
Огарки электродов		0,015
Изнношенная спецодежда и СИЗ		2,5
Медицинские отходы класса А		0,03215
Строительный мусор		5,5
Зеркальные		

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 № KZ10VWF00302618 от 25.02.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к Проекту пробной эксплуатации месторождения Караган.

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к Проекту пробной эксплуатации месторождения Караган.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к Проекту пробной эксплуатации месторождения Караган допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Караган» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 03.03.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 03.02.2025 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 03.03.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Кең Жылыой» Жылыой аудандық қоғамдық-саяси газеті 13.02.2025ж, №6 (8158), «АТЫРАЭ», Эфирлік анықтама №29, 13.02.2025ж.

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.: 8-701-749-3220, asia_bugibaeva@mail.ru,

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, Атырауская область, Жылыойский район, Аккизтогайский с.о., с.Аккизтогай, улица Мендекеш Сатыбалдиев, в здание акимата 1 28.03.2025 г.

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

