



ТОО «БТ-мұнай»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынғылды Юго-Западный, Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года»

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 KZ80VWF00151881 от 10.04.2024 г.

Общие сведения

ТОО «БТ-мұнай» является недропользователем по Контракту № 1077 от 28.12.2002 г. на разведку углеводородного сырья на участке Атырау XXII-11-Е (частично), F (частично); XXII-12-D (частично), E (частично), F (частично); XXII-13-D, E; XXIII-11-B, C, E, F; XXIII-12; XXIII-13-A, B, D, E, F (частично); XXIV-11-B, C, E, F; XXIV-12-A (частично), B, C, D, E (частично), F (частично); XXIV-13-A, B, C, D, E, F (частично); XXV11-B (частично), C (частично), F (частично); XXV-12-A, B (частично), C (частично), D, E, F; XXV-13-A (частично), D (частично) в Атырауской области.

Право недропользования по виду разведка углеводородного сырья согласно контракту №1077 от 28.12.2002 г.

Площадь геологического отвода участка «Атырау», за вычетом исключаемых месторождений Дараймола (геологический отвод), Дараймола (горный отвод) Бакланий, Женгельды, Каратал (геологический отвод возвращен государству), Каратал участок 1, Каратал участок 2, составляет – 9498,78 кв. км. Глубина разведки – до подошвы палеозоя.

Координаты проектируемых скважин.

№ п/п	№ скв	Географические координаты	
		северная широта	восточная долгота
Структура Байменке-Байменке Южный			
1.	Бай-1	47° 44' 34,86704"	52° 7' 53,50139"
2.	Бай-3	47° 51' 7,199"	52° 9' 36,064"
3.	Бай-2	47° 55' 30,20598"	52° 7' 46,09345"
4.	Бай-4	47° 44' 38 53081"	52° 8' 11 41089"



5.	Бай-5	47° 53' 10,04086"	52° 7' 48,1152"
6.	Бай-6	47° 55' 45,6996"	52° 7' 19,9992"
Структура Жынгылды Юго-Западный			
7.	ЖЮЗ-1	47° 41' 4,1424"	52° 50' 17,4552"
8.	ЖЮЗ-2	47° 41' 22,902"	52° 50' 7,224"
9.	ЖЮЗ-3	47° 41' 50,7228"	52° 49' 59,466"
10.	ЖЮЗ-4	47° 40' 47,172"	52° 50' 3,1884"
11.	ЖЮЗ-5	47° 40' 15,996"	52° 49' 13,2744"
Структура Егиз Южный			
12.	ЕЮ-2	47° 25' 31,91442"	52° 13' 24,06661"
13.	ЕЮ-3	47° 25' 50,31022"	52° 11' 27,53646"
Структура Бекшибай			
14.	Бек-2	47° 21' 41,0616"	52° 17' 33,9432"
15.	Бек-3	47° 21' 21,01939"	52° 18' 4,21033"

Проектом разведочных работ по поиску залежей нефти и газа в юрско-меловых и триасовых отложениях проектируется:

На площади Байменке-Байменке Южный с целью поиска залежей в юрско-меловых отложениях в пределах южного крыла структуры Байменке Южный бурение независимой скважины **Бай-1** и зависимой скважины **Бай-4**. Проектная глубина - 600 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

На северо-западном крыле структуры Байменке с целью поиска и разведки залежи углеводородов в триасовых отложениях бурение независимой скважины **Бай-2** и зависимой скважины **Бай-6**. Проектная глубина скважин – 1350 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми. На южном блоке западного крыла с целью поиска и разведки залежей нефти и газа в меловых и юрских отложениях бурение независимой скважины **Бай-3** и зависимой скважины **Бай-5** на северном блоке западного крыла структуры Байменке. Проектная глубина скважины – 1100 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

На структуре Жынгылды Юго-Западный с целью разведки залежи нефти в триасовых и юрских отложениях предусмотрено бурение независимых скважин **ЖЮЗ-1** и **ЖЮЗ-2**. Проектная глубина скважин – 1350 м и 1100 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми и триас.

Зависимые скважины **ЖЮЗ-4, ЖЮЗ-3 и ЖЮЗ-5** проектируются с целью прослеживания и оконтуривания залежей, выявленных независимыми скважинами. Проектные глубины – 1350 и 1100 м, проектные горизонты – триасовый и юрские, соответственно

На структуре Бекшибай с целью поиска залежей УВ в отложениях триаса бурение независимой скважины **Бек-2** и зависимой скважины **Бек-3**. Проектная глубина скважин - 1250 м, проектный горизонт - нижняя Пермь (кунгурский ярус).

На структуре Егиз Южный с целью разведки залежи нефти в юрских и триасовых отложениях бурение независимой скважины **ЕЮ-2** и зависимой скважины **ЕЮ-3**. Проектная глубина – 1350 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

Проведение сейсморазведочных работы МОГТ-3Д площадью 360 кв. км на структурах Байменке-Байменке Южный.



Цели и задачи поисковых работ.

Перед разведочными работами ставятся следующие задачи: поиск залежей углеводородов в юрско-меловых и триасовых отложениях на структурах Бекшибай, Жынгылды Юго-Западный, Егиз Южный, Байменке-Байменке Южный изучение литолого-фациальных, гидрогеологических, структурных особенностей залежей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; проведение испытания и опробования в соответствии с рекомендациями по ГИС отдельно по каждому горизонту; получение исходных данных для подсчета запасов углеводородов.

Прогнозируемые дебиты УВ, плотности и газосодержание нефти.

Объекты, скважины	Дараймола Восточная*: Бай-2, Бай-6 (Байменке-Байменке Южный); ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4 (Жынгылды Юго-Западный); ЕЮ-2, ЕЮ-3 (Егиз Южный); Бек-2, Бек-3 (Бекшибай)	Дараймола Западная**: ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4, ЖЮЗ-2, ЖЮЗ-3, ЖЮЗ-5 (Жынгылды Юго-Западный); ЕЮ-2, ЕЮ-3 (Егиз Южный); Бай-3, Бай-5, Бай-1, Бай-4 (Байменке-Байменке Южный)	Жынгылды***: Бай-3, Бай-5, Бай-1, Бай-4 (Байменке-Байменке Южный)
Геологический возраст ожидаемых продуктивных горизонтов	Триас	Юра	Мел
Ожидаемые параметры	дебит нефти – 18 т/сут, плотность нефти -0,82 г/см ³ газосодержание – 55,6 м ³ /т	дебит нефти - 14,4 т/сут, плотность нефти - 0,85 г/см ³ газосодержание – 24,0 м ³ /т	дебит нефти – 3 т/сут, плотность нефти - 0,90 г/см ³ , газосодержание – 10 м ³ /т

Обоснование типовой конструкции скважин.

Для скважин на надсолевой комплекс проектными глубинами в пределах 600+250 предусматривается следующая конструкция:

Направление – Ø323,9 мм спускается на глубину 20 м с целью предохранения устья скважины от размыва, перекрытия неогена и цементируется до устья;

Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 85 м с целью перекрытия пород верхнего мела и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья;

Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 600+250 м с целью разобщения предполагаемых продуктивных пластов в среднеюрских и триасовых отложениях и их опробования.

Рекомендуемая конструкция проектных скважин в пределах глубин 600 (+250).

Название колонны	Диаметр, мм	Интервал спуска			
		По вертикали		По стволу	
		от (верх)	до (низ)	от(верх)	до (низ)
Направление	323,9	0	20	0	20
Кондуктор	244,5	0	85	0	85
Эксплуатационная	168,3	0	600+250	0	600+250

Для скважин на надсолевой комплекс проектными глубинами в пределах 1100+250 предусматривается следующая конструкция:

Направление Ø 323,9 мм спускается на глубину 20 м с целью предохранения устья скважины от размыва, перекрытия неогена и цементируется до устья. ВПЦ – до устья;

Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 400 (+/-100м) м с целью перекрытия пород верхнего мела и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья;



Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 1100±250м с целью разобщения предполагаемых продуктивных пластов в среднеюрских и триасовых отложениях и их опробования.

Рекомендуемая конструкция проектных скважин в пределах глубины 1100 (±250).

Название колонны	Диаметр, мм	Интервал спуска			
		По вертикали		По стволу	
		от (верх)	до (низ)	от(верх)	до (низ)
Направление	323,9	0	20	0	20
Кондуктор	244,5	0	400		400
Эксплуатационная колонна	168,3	0	1100±250	0	1100±250

Система расположения поисковых скважин.

Для детального изучения геологического строения, разведки перспектив нефтегазоносности юрско-меловых и триасовых отложений настоящим проектом предусматривается бурение 15 скважин на структурах Байменке-Байменке Южный, Жынгылды Юго-Западный, Бекшибай, Егиз Южный.

Структура Байменке - Байменке Южный.

Скважина Бай-1 – разведочная, независимая, проектируется на структуре Байменке - Байменке Южный с целью поиска и разведки залежей нефти и газа в меловых и юрских отложениях. Здесь могут быть обнаружены залежи УВ в сводовой части структуры, экранированной сбросом. Проектная глубина скважины – 600 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

Скважина Бай-4 – разведочная, зависимая от результатов бурения скважины Бай-1, проектируется в 500 м на восток от скважины Бай-1 с целью прослеживания и оконтуривания залежей, прогнозируемых в разрезе скважины Бай-1. Проектная глубина – 600 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми 3.4. Различные условия эксплуатации объекта.

Скважина Бай-2 – разведочная, независимая, проектируется на северо-западном крыле структуры Байменке с целью поиска и разведки залежей нефти и газа в триасовых отложениях. Здесь могут быть обнаружены залежи УВ в присводовой части структуры, экранированной сбросами. Проектная глубина скважины – 1350 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

Скважина Бай-6 – разведочная, зависимая от результатов бурения скважины Бай-2, проектируется в 740 м от скважины Бай-2 на север целью прослеживания и оконтуривания залежей, прогнозируемых в разрезе скважины Бай-2. Проектная глубина – 1350 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

Скважина Бай-3 – разведочная, независимая, проектируется на южном блоке западного крыла структуры Байменке на пересечении сейсмопрофилей 89-911572 и 89-911564 с целью поиска и разведки залежей нефти и газа в меловых и юрских отложениях. Здесь могут быть обнаружены залежи УВ в присводовой части структуры, экранированной сбросом. Проектная глубина скважины – 1100 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

Скважина Бай-5 – разведочная, зависимая от результатов бурения скважины Бай-3, проектируется на северном блоке западного крыла структуры



Байменке на востоке сейсмопрофиля 89-911572 с целью поиска и разведки залежей нефти и газа в меловых и юрских отложениях. Проектная глубина – 1100 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

Структура Жынгылды Юго-Западный.

Скважина ЖЮЗ-1 – разведочная, независимая, проектируется в пределах ловушки в своде по горизонту Т на пересечении профилей XLine 579 InLine 2532 структуры с целью поиска и разведки залежи нефти и газа в юрских и триасовых отложениях. Проектная глубина - 1350м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

Скважина ЖЮЗ-4 – разведочная, зависимая от результатов бурения скважины ЖЮЗ-1, проектируется в пределах ловушки в своде по горизонту Т на пересечении профилей XLine 594 InLine 2513 структуры с целью прослеживания и оконтуривания залежей, прогнозируемых в разрезе скважины ЖЮЗ-1. Проектная глубина – 1350 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.

Скважина ЖЮЗ-2 – разведочная, независимая, проектируется в своде ловушки по горизонту V на пересечении профилей XLine 554 и InLine 2532 с целью поиска и разведки залежи нефти в юрских отложениях. Проектная глубина – 1100 м, проектный горизонт – триасовый.

Скважина ЖЮЗ-3 – разведочная, зависимая от результатов бурения скважины ЖЮЗ-2, проектируется на пересечении профилей XLine 520 и InLine 2539 с целью прослеживания и оконтуривания залежей, прогнозируемых в разрезе скважины ЖЮЗ-2. Проектная глубина – 1100 м. Проектный горизонт – триасовый.

Скважина ЖЮЗ-5 – разведочная, зависимая от результатов бурения скважины ЖЮЗ-2, проектируется на пересечении профилей XLine 614 и InLine 2460 с целью прослеживания и оконтуривания залежей, прогнозируемых в разрезе скважины ЖЮЗ-2. Проектная глубина – 1100 м. Проектный горизонт – триасовый.

Структура Бекшибай.

Скважина Бек-2 – разведочная, независимая, проектируется в сводовой части структуры Бекшибай с целью изучения геологического строения и разведки нефтегазоносных горизонтов триасовых отложениях. Скважина закладывается на сейсмическом профиле LT_2006_09. Проектная глубина скважины 1250 м. Проектный горизонт – кунгурский ярус нижний перми.

Скважина Бек-3 – разведочная, зависимая от результатов бурения скважины Бек-2, проектируется с целью оценки и оконтуривания залежей, выявленной независимой скважиной Бек-2. Проектная глубина – 1250 м. Проектный горизонт – кунгурский ярус нижний перми.

Структура Егиз Южный.

Скважина ЕЮ-2 - разведочная, независимая, проектируется на структуре Егиз Южный с целью поиска и разведки залежи нефти и газа в юрских и триасовых отложениях. Проектная глубина – 1350 м, проектный горизонт – проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми.



Скважина ЕЮ-3 - разведочная, зависящая от результатов бурения ЕЮ-2. Проектируется с целью прослеживания и оконтуривания залежей, прогнозируемых в разрезе скважины ЕЮ-2. Проектная глубина – 1350 м, проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми.

Оценка воздействия на атмосферный воздух.

Проектом разведочных работ предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ- 3Д в объеме 360 кв. км в 2024 году, а также бурение 15 разведочных скважин с проектной глубиной 600-1100 (± 250) метров в 2024 году.

Продолжительность бурения и освоения одной проектной скважины на структурах Байменке - Байменке Южный (Бай-2, Бай-3, Бай-5, Бай-6), Бекшибай (Бек-2, Бек-3), Жынгылды Юго-Западный (ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-2, ЖЮЗ-3, ЖЮЗ-4, ЖЮЗ-5), Егиз Южный (ЕЮ-2, ЕЮ-3) с проектной глубиной 1100 (± 250) м составляет 109 суток и включает следующие этапы:

СМР и подготовительные работы к бурению – 12,0 суток;

Бурение и крепление и проведение ГИС – 30,0 суток;

Испытание двух объектов по 30 суток каждый – 60,0 суток;

Ликвидация или (консервация) скважин, рекультивация земель – 7,0 сут.

Продолжительность бурения и освоения одной проектной скважины на структуре Байменке - Байменке Южный Бай-1, Бай-4 с проектной глубиной 600 (± 250) м составляет 89 суток и включает следующие этапы:

СМР и подготовительные работы к бурению – 7,0 суток;

Бурение и крепление и проведение ГИС – 15,0 суток;

Испытание двух объектов по 30 суток каждый – 60,0 суток;

Ликвидация или (консервация) скважин, рекультивация земель – 7 суток

Продолжительность проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д составляет 110 суток (в зависимости от времени года) и состоит из следующих этапов:

Мобилизация/демобилизация – 15 суток;

Полевые работы – 95 суток;

При рассмотрении *строительства разведочной скважин с проектной глубиной 600 (± 250) м* всего 42 источников загрязнения, в том числе:

организованные – 20 единиц;

неорганизованные – 22 единиц.

*Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при **строительно-монтажных и подготовительных работ** являются:*

Источник №0001. Сварочный агрегат

Источник №6001. Сварочный пост

Источник №6002. Погрузочно-разгрузочные работы

Источник №6003. Разработка грунта экскаватором

Источник №6004. Перемещение грунта бульдозером

*Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в **период бурения и крепления скважины** являются:*

Источник №0002 - Дизель-генератор TAD 1641 GE, N-430 кВт;

Источник №0003 - Дизель-генератор TAD 1641 GE, N-430 кВт (резерв.);



Источник №0004. Дизельный двигатель САТ С-16, N-450 кВт;
Источник №0005-0006 - Дизельный двигатель Chidong 190, N-410 кВт;
Источник № 0007 - Смесительная установка СМН-20
Источник №0008 - Передвижная паровая установка (ППУ).
Источник №0009 - Цементировочный агрегат ЦА-320М.
Источник №6005 - Емкость для дизельного топлива
Источник №6006 - Емкость для хранения моторного масла
Источник №6007 - Емкость для хранения отработанного масла
Источник №6008 - Блок приготовления цементного раствора
Источник №6009 - Блок приготовления бурового раствора
Источник №6010 - Емкость бурового шлама
Источник №6011 - Насосная установка для перекачки дизельного топлива

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период испытания скважины являются:

Источник №0010 - Дизельный генератор мощностью, 200 кВт
Источник №0011 - Цементировочный агрегат ЦА-320М.
Источник №0012 - ДВС бурового агрегата УПА-60
Источник №0013 - Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник №0014-0015 - Резервуар для нефти
Источник №0016 - Факельная установка
Источник №0017 - Площадка налива нефти
Источник №6012. Нефтегазосепаратор
Источник №6013. Скважина
Источник №6014. Насосная установка для перекачки нефти
Источник №6015. Емкость для дизельного топлива
Источник №6016. Емкость для хранения моторного масла
Источник №6017. Емкость для хранения отработанного масла
Источник №6018. Насосная установка для перекачки дизельного топлива

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период при проведении ликвидации (консервации) скважины и тех. рекультивации является:

Источник № 0018. ДВС бурового агрегата УПА-60
Источник №0019. Цементировочный агрегат ЦА-320М.
Источник №0020. Передвижная паровая установка
Источник №6019. Сварочные работы
Источник №6020. Погрузочно-разгрузочные работы
Источник №6021. Разработка грунта экскаватором
Источник №6022. Перемещение грунта бульдозером

При рассмотрении *строительства разведочной скважин с проектной глубиной 1100 (±250)м* всего 42 источник загрязнения, в том числе:

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных и подготовительных работ являются:

Источник №0101, 0201, 0301. Сварочный агрегат
Источник №6101, 6201, 6301. Сварочный пост
Источник №6102, 6202, 6302. Погрузочно-разгрузочные работы



Источник №6103, 6203, 6303. Разработка грунта экскаватором
Источник №6104, 6204, 6304. Перемещение грунта бульдозером
Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период бурения и крепления скважины являются:

Источник №0102, 0202, 0302 -Дизель-генератор TAD 1641 GE, N-430 кВт;
Источник №0103, 0203, 0303-Дизель-генератор TAD 1641 GE, N-430 кВт (резерв.);

Источник №0104, 0204, 0304. Дизельный двигатель САТ С-16, N-450 кВт;
Источник №0105-0106, 0205-0206, 0305-0306 -Дизельный двигатель Chidong 190, N-410 кВт;

Источник № 0107, 0207, 0307 - Смесительная установка СМН-20

Источник №0108, 0208, 0308 - Передвижная паровая установка (ППУ).

Источник №0109, 0209, 0309 - Цементировочный агрегат ЦА-320М.

Источник №6105, 6205, 6305 - Емкость для дизельного топлива

Источник №6106, 6206, 6306 -Емкость для хранения моторного масла

Источник №6107, 6207, 6307 -Емкость для хранения отработанного масла

Источник №6108, 6208, 6308 -Блок приготовления цементного раствора

Источник №6109, 6209, 6309 -Блок приготовления бурового раствора

Источник №6110, 6210, 6310 -Емкость бурового шлама

Источник №6111, 6211, 6311 - Насосная установка для перекачки дизельного топлива

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период испытания скважины являются:

Источник №0110, 0210, 0310 - Дизельный генератор мощностью, 200 кВт

Источник №0111, 0211, 0311 - Цементировочный агрегат ЦА-320М.

Источник №0112, 0212, 0312 - ДВС бурового агрегата УПА-60

Источник №0113, 0213, 0313 - Передвижная паровая установка (ППУ)

Источник №0114-0115, 0214-0215, 0314-0315 - Резервуар для нефти

Источник №0116, 0216, 0316. Факельная установка

Источник №0117, 0217, 0317. Площадка налива нефти

Источник №6112, 6212, 6312. Нефтегазосепаратор

Источник №6113, 6213, 6313. Скважина

Источник №6114, 6214, 6314. Насосная установка для перекачки нефти

Источник №6115, 6215, 6315. Емкость для дизельного топлива

Источник №6116, 6216, 6316. Емкость для хранения моторного масла

Источник №6117, 6217, 6317. Емкость для хранения отработанного масла

Источник №6118, 6218, 6318. Насосная установка для перекачки дизельного топлива

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период при проведении ликвидации (консервации) скважины и тех. рекультивации является:

Источник № 0118, 0218, 0318. ДВС бурового агрегата УПА-60

Источник №0119, 0219, 0319. Цементировочный агрегат ЦА-320М.

Источник №0120, 0220, 0320. Передвижная паровая установка

Источник №6119, 6219, 6319. Сварочные работы



Источник №6120, 6220, 6320. Погрузочно-разгрузочные работы
Источник №6121, 6221, 6321. Разработка грунта экскаватором
Источник №6122, 6222, 6322. Перемещение грунта бульдозером
Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха
проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д являются
следующие источники выбросов:

Источник №0401-0402. Дизельный генератор мощностью, 150 кВт

Источник №0403 Дизельный генератор мощностью, 100 кВт

Источник №0404. Дизельный генератор мощностью, 40 кВт

Источник №0405-0406. Дизельный генератор мощностью, 15 кВт

Источник №6401. Сварочные работы

Источник №6402. Ремонтно-механическая мастерская (РММ). Заточный
станок

Источник №6403. Ремонтно-механическая мастерская (РММ).
Шлифовальный станок

Источник №6404. Геофизическая мастерская лаборатории

Источник №6405. Емкость для дизельного топлива с ТРК.

На разведочном участке планируется бурение 2-3 скважин одновременно
с буровыми установками ZJ-20, АРБ-100 или аналогичными буровыми
установками грузоподъемностью не менее 100 тн, для испытания этих скважин
будет применена установка УПА-60 или аналог.

**Выброс загрязняющих веществ в атмосферу за весь период
строительства разведочных скважин с глубиной 600 (±250) м составит:**

от 1 скважины: 29,3748317 т/пер, 23,277265 г/с.

от 2-х скважин: 58,7496634 т/пер, 46,554531 г/с.

**Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу за весь период
строительства разведочных скважин с глубиной 1100 (±250)м составит:**

от 1 скважины: 34,5456655 т/пер, 23,438185 г/с.

от 13 скважин: 449,093652 т/пер, 304,6964 г/с.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при
проведении **сейсморазведочных работ МОГТ 3Д**, составит 2,6681255 г/с или
13,249188 т/год.

Водопотребление и водоотведение.

При строительстве скважин и проведении буровых работ потребуется
использование воды на следующие нужды: вода питьевого качества на
питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; вода
на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего
персонала; вода технического качества на производственные нужды при
бурении, а также на производственно-противопожарные нужды.

Для питьевых целей – привозная бутилированная вода.

Водоснабжение буровой бригады хозяйственно-питьевых нужд
предусматривается доставлять спец. автотранспортом из близлежащих
поселков, для хранения воды предусмотрены две емкости объемом 20 м³.



Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин.

Потребитель	Продолжитель ность сутки	Количество, <i>чел</i>	Норма водопотребление <i>м³</i>	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
При строительстве скважин гл. 1100 (±250) метров							
Хозяйственно-питьевых нужд	109	40	0,15	4,5	654	4,8	523,2
Всего	109				654		523,2
Непредвиденные расходы, 5%					32,7		26,16
Итого: на 1 скв.					686,7		549,36
Итого: на 13 скв.					8927,1		7141,68
При строительстве скважин гл. 600 (±250) метров							
Хозяйственно-питьевых нужд	89	30	0,15	4,5	400,5	3,6	320,4
Всего	89				400,5		320,4
Непредвиденные расходы, 5%					20,025		16,02
Итого: на 1 скв.					420,525		336,42
Итого: на 2 скв.					841,05		672,84
Сейсморазведка МОГТ-ЗД							
Хозяйственно-питьевых нужд	110	35	0,15	5,25	577,5	4,2	462
Всего	110				577,5		462
Непредвиденные расходы, 5%					28,875		23,1
Итого:					606,375		485,1

Сточные хозяйственно-бытовые воды собираются в специальный септик (емкость), расположенный в непосредственной близости от вахтового поселка и по мере его накопления вывозятся спец. автотранспортом, согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Отходы производства и потребления: буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, использованная тара, отработанные масла, металлолом, огарки сварочных электродов, твердые бытовые отходы.

Лимиты накопления отходов при строительстве поисково-разведочных скважин гл.1100 (±250) м на 2024 г.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 13-ти скв, тонн/год
Всего	-	590,4462	7675,8006
в т.ч. отходов производства	-	588,0722	7646,5727
отходов потребления	-	2,374	30,862
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	297,6	3868,8
Отработанный буровой раствор	-	284,56	3699,28
Отработанные масла	-	3,75	48,75
Промасленная ветошь	-	0,01397	1,8161
Использованная тара	-	0,125	1,625
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	26,26
Огарки сварочных электродов	-	0,0032	0,0416
Коммунальные отходы	-	2,374	30,862
Зеркальные			
	-	-	-



Лимиты накопления отходов при строительстве поисково-разведочных скважин гл.600(±250) м на 2024г.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 2-х скв, тонн/год
Всего	-	317,2741	634,5482
в т.ч. отходов производства	-	315,3361	630,6722
отходов потребления	-	1,938	3,876
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	163,8	327,6
Отработанный буровой раствор	-	147,168	294,336
Отработанные масла	-	2,08	4,16
Промасленная ветошь	-	0,1397	0,2794
Использованная тара	-	0,125	0,25
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	4,04
Огарки сварочных электродов	-	0,0034	0,0068
Коммунальные отходы	-	1,938	3,876
Зеркальные			
-	-	-	-

Лимиты накопления отходов при проведении сейсморазведочных работ на 2024 г.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления на 2024г, тонн/год
Всего	-	1,2212
в т.ч. отходов производства	-	0,0232
отходов потребления	-	1,198
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	-	0,0191
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,0041
Коммунальные отходы	-	1,198
Зеркальные		

На участке «Атырау» отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с участка и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов.

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 KZ80VWF00151881 от 10.04.2024 г.

2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынгылды Юго-Западный, Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к проекту «Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на



структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынгылды Юго-Западный, Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года».

Право недропользования по виду разведка углеводородного сырья согласно контракту №1077 от 28.12.2002 года. Сроки использования согласно контракту **до 28.12.2024 г.**

Необходимо проводить разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынгылды Юго-Западный, Байменке Южный **до 28.12.2024 г.**

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынгылды Юго-Западный, Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года» **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынгылды Юго-Западный, Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 02.05.2024 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 10.04. 2024 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 10.04.2024г.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер:

Газета «Атырау» №14, 04.04.2024г; Газета «Прикаспийская коммуна» №14, 04.04.2024 г. Телеканал АО АФ «Казакстан» РТ РК» от 08.04.2024 г. №4.

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 «КазНИГРИ», г. Атырау, ул. Әйтеке би, 43А тел: +7 (7122) 76-30-90, эл.адрес: zh.kalemova@kaznigri.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 – ecoexpertatyrau@mail.ru.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения:

- 13.05.2024 года в 10-³⁰ Атырауская область, Махамбетский район, с.Ақ жайық, ул. Ақ жайық 33 А, в сельском клубе «Ақ жайық»;

- 13.05.2024 года в 15-⁰⁰ Атырауская область, Қайыршақтинский с/о, с. Бесикти, школа -интернат Бесикти;

- 14.05.2024 года в 11-⁰⁰ Атырауская область, Мақатский район, ул. Г. Сулейменова зд. 39, в сельском клубе «Доссор».

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

Бекмухаметов Алибек Муратович

