

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Результаты Проекта «Групповой техничеcкий проект на строительство разведочных скважин с проектной глубиной 2200 (± 250 м) на участке Шалкар» с материалами экологической оценки (РООС и ППМ) показывают что: выполненные расчеты рассеивания по веществам источников выбросов, зона загрязнения не выходит за область воздействия. Воздействие на воздушный бассейн квалифицируется как незначительное (существующее и проектируемое положение), степень опасности для здоровья населения – допустимая.

Контракт №5380-УВС от 01.11.2024 г на право недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья по сложному проекту на участке Шалкар в Актыбинской области был заключен между Министерством Энергетики Республики Казахстан, Акционерным обществом «НК «QazagGaz» и акционерным обществом «Нефтяная Компания «КОР». Срок действия контракта – до 01.11.2067 г.



Рисунок 1. Обзорная карта

1) Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

По административному делению участок Шалкар расположен в Шалкарском районе Актюбинской области.

Контракт №5380-УВС от 01.11.2024 г. на право недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья по сложному проекту на участке Шалкар в Актобинской области был заключен между Министерством Энергетики Республики Казахстан, Акционерным обществом «НК «QazagGaz» и акционерным обществом «Нефтяная Компания «КОР». Срок действия контракта – до 01.11.2067 г. Площадь геологического отвода за вычетом исключаемых месторождений Жаманкоянжулак и Жаксыкоянжулак составляет 1543,64 кв.км. Глубина отвода – до кристаллического фундамента. Населенные пункты и расстояния до них -г.Шалкар в 250 км на Северо и Северо-Востока. Ближайший населенный п.Бозой расположено внутри контрактной территории, расстояние до блажащей скважины составляет более 7,12 км.

Полого-холмистая равнина с абсолютными отметками от 116 м до 217 м.

Климат района резко континентальный с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха и малым количеством осадков. Максимальные летние температуры +40оС, минимальные зимние -37оС. Снежный покров незначительный, глубина промерзания почвы достигает 2,0 м. Для района характерны сильные ветры. Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур -34°С -+40°С. Количество осадков - 112-287 мм. Преобладающее направление ветров и их сила и различного сезонного направления, до 30 м/с. Толщина снежного покрова и его распределение 10-20см, неравномерно. Мерзлые породы отсутствуют.

Растительный и животный мир - сайгаки, волки, лисы, грызуны, пресмыкающиеся и насекомые. Состав пластовых вод основных водоносных комплексов приведен по аналогии с близлежащим месторождением Аккулковское. Участок Шалкар находится в пределах Северо-Устьюртского гидрогеологического бассейна.

В разрезе в толщах мезозойских и кайнозойских отложений выделяются неоген-четвертичный, палеогеновый, меловой и юрский водоносные горизонты. Толщина четвертичных делювиальных отложений 0,8-2,5 м, представлены песками, суглинками и супесями. Воды имеют сульфатно-натриевый состав. Миоценовые отложения представлены песками с линзами песчаников и прослоями глин. Подземные воды встречены на глубинах до 30,0 м. Дебиты скважин низкие. Минерализация вод миоценовых отложений 5,8 г/л, по составу вода сульфатно-натриевая, кислая, очень жёсткая. Координаты геологического отвода: 1) 46°21'00"СШ, 59°00'00"ВД, 2) 46°21'00"СШ, 58°59'00"ВД, 3) 46°20'00"СШ, 58°59'00"ВД, 4) 46°20'00"СШ, 58°58'00"ВД, 5) 46°19'00"СШ, 58°58'00"ВД, 6) 46°19'00"СШ, 58°57'00"ВД, 7) 46°18'00"СШ, 58°57'00"ВД, 8) 46°18'00"СШ, 58°54'00"ВД, 9) 46°19'00"СШ, 58°54'00"ВД, 10) 46°17'00"СШ, 58°52'00"ВД, 11) 46°14'00"СШ, 58°52'00"ВД, 12) 46°14'00"СШ, 58°51'00"ВД, 13) 46°12'00"СШ, 58°51'00"ВД, 14) 46°12'00"СШ, 58°50'00"ВД, 15) 46°11'00"СШ, 58°50'00"ВД, 16) 46°11'00"СШ, 58°49'00"ВД, 17) 46°10'00"СШ, 58°49'00"ВД, 18) 46°10'00"СШ, 58°47'00"ВД, 19) 46°09'00"СШ, 58°47'00"ВД, 20) 46°09'00"СШ, 58°46'00"ВД, 21) 46°08'00"СШ, 58°46'00"ВД, 22) 46°08'00"СШ, 58°45'00"ВД, 23) 46°07'00"СШ, 58°45'00"ВД, 24) 46°07'00"СШ, 58°44'00"ВД, 25) 46°06'00"СШ, 58°44'00"ВД, 26) 46°06'00"СШ, 58°43'00"ВД, 27) 46°05'00"СШ, 58°43'00"ВД, 28) 46°05'00"СШ, 58°42'00"ВД, 29) 46°04'00"СШ, 58°42'00"ВД, 30) 46°04'00"СШ, 58°41'00"ВД, 31) 46°03'00"СШ, 58°41'00"ВД, 32) 46°03'00"СШ, 58°36'00"ВД, 33) 46°04'00"СШ, 58°36'00"ВД, 34) 46°04'00"СШ, 58°33'00"ВД, 35) 46°05'00"СШ, 58°33'00"ВД, 36) 46°05'00"СШ, 58°30'00"ВД, 37) 46°06'00"СШ, 58°30'00"ВД, 38) 46°06'00"СШ, 58°27'00"ВД, 39) 46°08'00"СШ, 58°27'00"ВД, 40) 46°08'00"СШ, 58°28'00"ВД, 41) 46°09'00"СШ, 58°28'00"ВД, 42) 46°09'00"СШ, 58°29'00"ВД, 43) 46°10'00"СШ, 58°29'00"ВД, 44) 46°10'00"СШ, 58°31'00"ВД, 45) 46°11'00"СШ, 58°31'00"ВД, 46) 46°11'00"СШ, 58°32'00"ВД, 47) 46°12'00"СШ, 58°32'00"ВД, 48) 46°12'00"СШ, 58°34'00"ВД, 49) 46°13'00"СШ, 58°34'00"ВД, 50) 46°13'00"СШ, 58°35'00"ВД, 51) 46°14'00"СШ, 58°35'00"ВД, 52) 46°14'00"СШ, 58°36'00"ВД, 53) 46°15'00"СШ, 58°36'00"ВД, 54) 46°15'00"СШ, 58°37'00"ВД, 55) 46°16'00"СШ, 58°37'00"ВД, 56) 46°16'00"СШ, 58°39'00"ВД, 57) 46°17'00"СШ, 58°39'00"ВД, 58) 46°17'00"СШ, 58°40'00"ВД, 59) 46°18'00"СШ, 58°40'00"ВД, 60) 46°18'00"СШ, 58°41'00"ВД, 61) 46°19'00"СШ, 58°41'00"ВД, 62) 46°19'00"СШ, 58°42'00"ВД, 63) 46°21'00"СШ, 58°42'00"ВД, 64) 46°21'00"СШ, 58°43'00"ВД, 65) 46°22'00"СШ, 58°43'00"ВД, 66) 46°22'00"СШ, 58°44'00"ВД, 67) 46°23'00"СШ, 58°44'00"ВД, 68) 46°23'00"СШ, 58°45'00"ВД, 69) 46°25'00"СШ, 58°45'00"ВД, 70) 46°25'00"СШ, 58°43'00"ВД, 71) 46°26'00"СШ, 58°43'00"ВД, 72) 46°26'00"СШ, 58°41'00"ВД, 73) 46°27'00"СШ, 58°41'00"ВД, 74) 46°27'00"СШ, 58°40'00"ВД, 75) 46°28'00"СШ, 58°40'00"ВД, 76) 46°28'00"СШ, 58°38'00"ВД, 77) 46°29'00"СШ, 58°38'00"ВД, 78) 46°29'00"СШ, 58°36'00"ВД, 79) 46°30'00"СШ, 58°36'00"ВД, 80) 46°30'00"СШ, 58°35'00"ВД, 81) 46°30'00"СШ, 58°35'00"ВД, 82) 46°31'00"СШ, 58°33'00"ВД, 83) 46°32'00"СШ, 58°33'00"ВД, 84) 46°32'00"СШ, 58°32'00"ВД, 85) 46°32'00"СШ, 58°32'00"ВД, 86) 46°33'00"СШ, 58°30'00"ВД, 87) 46°34'00"СШ, 58°30'00"ВД, 88) 46°34'00"СШ, 58°28'00"ВД, 89) 46°35'00"СШ, 58°28'00"ВД, 90) 46°35'00"СШ, 58°27'00"ВД, 91) 46°36'00"СШ, 58°27'00"ВД, 92) 46°36'00"СШ, 58°25'00"ВД, 93) 46°37'00"СШ, 58°25'00"ВД, 94) 46°37'00"СШ, 59°00'00"ВД.

2) Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов

По административному делению участок Шалкар расположен в Шалкарском районе Актюбинской области.

Шалкарский район (каз. Шалқар ауданы) — административный район Актюбинской области Казахстана. Центр района — город Шалкар.

Население района составляет 45 996 человек.

В Шалкарском районе находятся населённые пункты Аккайтм, Байкадам, Бегимбет, Бирشوғыр, Бозой, Жылтыр, Монке Би, Каратағай, Кауылжыр, Котыртас, Солёный, Тогыз, Шалкар, Шиликты.

Бозой (каз. Бозой) — село в Шалкарском районе Актюбинской области Казахстана. Административный центр Бозойского сельского округа. Находится примерно в 187 км к юго-юго-западу от города Шалкар, административного центра района, вблизи границы с Узбекистаном.

Вблизи села расположена компрессорная станция № 10 (КС-10) газопровода Бухара — Урал, построенная в начале 1960-х годов. В 1 км юго-западнее посёлка находится посадочная площадка для вертолётов и лёгких самолётов.

В окрестностях села проходит трасса магистрального газопровода «Газопровод Бейнеу — Бозой — Шымкент», построенного в 2010-2015 годах.

Численность населения

Численность населения Актюбинской области на 1 февраля 2024г. составила 940 тыс. человек, в том числе 704,4 тыс. человек (74,9%) – городских, 235,6 тыс. человек (25,1%) – сельских жителей.

Естественный прирост населения в январе 2024г. составил 1008 человек (в соответствующем периоде предыдущего года – 1127 человек).

За январь 2024г. число родившихся составило 1553 человека (на 4,7% меньше чем в январе 2023г.), число умерших составило 545 человек (на 8,6% больше чем в январе 2023г.).

Сальдо миграции отрицательное и составило -383 человека (в январе 2023г. – - 67 человек), в том числе во внешней миграции – отрицательное сальдо -15 человек (93), во внутренней – -368 человек (-160).

Население и миграция

В Актюбинской области 12 районов. Город Актобе делится на два района — Алматы и Астана. На данный момент численность населения области составляет около 948 тысяч человек. Из них 75,4% — более 714 тысяч человек — проживают в городах, а оставшиеся 233,5 тысячи — в сельской местности.

Доходы населения

Среднемесячная номинальная заработная плата, начисленная работникам (без малых предприятий, занимающихся предпринимательской деятельностью), в IV квартале 2023г. составила 361064 тенге, прирост к IV кварталу 2022г. составил 19,2%.

Индекс реальной заработной платы в IV квартале 2023г. составил 108,3%.

Среднедушевые номинальные денежные доходы населения по оценке в III квартале 2023г. составили 166556 тенге, что на 20,9% выше, чем в III квартале 2022г., темп роста реальных денежных доходов за указанный период – 7,6%. Численность безработных в IV квартале 2023г. составила 21,4 тыс. человек. Уровень безработицы составил 4,7% к численности рабочей силы.

Численность лиц, зарегистрированных в органах занятости в качестве безработных, на 1 марта 2024г. составила 15623 человека, или 3% к численности рабочей силы.

Цены

Объем валового регионального продукта за январь-сентябрь 2023г. составил в текущих ценах 3157112,7 млн. тенге. По сравнению с январем-сентябрем 2022г. реальный ВРП уменьшился на 0,8%. В структуре ВРП доля производства товаров составила 48%, услуг – 52%.

Индекс потребительских цен в феврале 2024г. по сравнению декабрем 2023г. составил 102,3%.

Цены на продовольственные товары выросли на 1,8%, непродовольственные товары – на 0,9%, платные услуги для населения – на 4,4%.

Цены предприятий-производителей промышленной продукции в феврале 2024г. По сравнению с декабрем 2023г. снизились на 1,9%.

Объем розничной торговли в январе-феврале 2024г. составил 92340,2 млн. тенге, или на 3% больше соответствующего периода 2023г.

Объем оптовой торговли в январе-феврале 2024г. составил 195810,3 млн. тенге, или 130,3% к соответствующему периоду 2023г.

По предварительным данным в январе-феврале 2024г. взаимная торговля со странами ЕАЭС составила 125,5 млн. долларов США и по сравнению с январем-февралем 2023г. увеличилась на 30,3%, в том числе экспорт – 44,1 млн. долларов США (на 22,4% больше), импорт – 81,4 млн. долларов США (на 35% больше).

Валовой региональный продукт

В структуре ВРП за январь-сентябрь 2023г. производство товаров составило 48%, производство услуг – 52%. Основную долю в производстве ВРП занимают промышленность – 36,5%, оптовая и розничная торговля; ремонт автомобилей и мотоциклов – 13,4%, транспорт и складирование – 7,4%, операции с недвижимым имуществом - 6,2%.

Статистика инвестиций

В январе-декабре 2023г. объем инвестиций в основной капитал составил 1097166,7 млн. тенге, что на 9,5% больше, чем в 2022г.

Преобладающими источниками инвестиций в январе-декабре 2023г. остаются собственные средства хозяйствующих субъектов, объем которых составил 921777,1 млн. тенге.

В январе-декабре 2023г. по сравнению с 2022г. наблюдается увеличение затрат на работы по строительству и капитальному ремонту зданий и сооружений на 29,9%.

Значительная доля инвестиций в основной капитал в январе-декабре 2023г. приходится на горнодобывающую промышленность и разработку карьеров (49,9%) и операции с недвижимым имуществом (18,5%).

Объем инвестиционных вложений крупных предприятий за январь-декабрь 2023г. составил 354046,1 млн. тенге.

Торговля

Объем розничной торговли за январь-декабрь 2023г. составил 667633,3 млн.тенге и увеличился на 4,4% к соответствующему периоду 2022г. Розничная реализация товаров торгующими предприятиями

уменьшилась на 3,3% по сравнению с январем-декабром 2022г. Объем торговли индивидуальных предпринимателей (в том числе торгующих на рынках) увеличился на 39,7%.

На 1 января 2024г. объем товарных запасов торговых предприятий (по отчитавшимся предприятиям) в розничной торговле составил 64875 млн. тенге, в днях торговли – 54 дня.

Доля продовольственных товаров в общем объеме розничной торговли составляет 41,7%, непродовольственных товаров – 58,3%. Объем реализации продовольственных товаров по сравнению с январем-декабром 2022г. увеличился на 6,2%, непродовольственных товаров увеличился на 2,8%.

Оборот оптовой торговли за январь-декабрь 2023г. составил 1314910,7 млн.тенге и уменьшился на 14,2% по сравнению с январем-декабром 2022г. (в сопоставимых ценах). В структуре оптового товарооборота преобладают непродовольственные товары и продукция производственно-технического назначения (83,3%).

Товарооборот области по взаимной торговле в январе-ноябре 2023г. Составил 1321227,9 тыс. долларов США и по сравнению с соответствующим периодом прошлого года увеличился на 4,9%, в том числе экспорт – 541347,8 тыс. долларов США (на 10,4% больше), импорт – 779880,1 тыс. долларов США (на 1,4% больше).

Экспорт в страны ЕАЭС составил 541347,8 тыс. долларов США или на 10,4% больше, чем в январе-ноябре 2022г., импорт – 779880,1 тыс. долларов США (на 1,4% больше).

Статистика промышленного производства

Объем промышленного производства в январе-феврале 2024г. составил 410870,7 млн. тенге в действующих ценах, что на 11,8% больше, чем в январевфеврале 2023г.

В горнодобывающей промышленности объемы производства снизились на 1%, в обрабатывающей промышленности выросли - на 24,9%, в снабжении электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом отмечен рост - на 28,2%, в водоснабжении, сборе, обработке и удалении отходов, деятельности по ликвидации загрязнений - на 28,1%.

Статистика строительства и жилищное строительство

В январе-декабре 2023г. объем строительных работ (услуг) составил 327138,4 млн. тенге.

Наибольший объем работ за январь-декабрь 2023г. выполнен на строительство нежилых зданий, за исключением стационарных торговых объектов категорий 1, 2 (61605,9 млн. тенге) и строительство дорог и автомагистралей (52613,5 млн. тенге).

Объем строительно-монтажных работ в январе-декабре 2023г.по сравнению с 2022г. увеличился на 25,3% и составил 275341,8 млн. тенге. Объем строительных работ по капитальному ремонту по сравнению с 2022г. увеличился на 56,3% и текущему ремонту на 67,3%.

В январе-декабре 2023г. было закончено строительство 2640 новых зданий, из которых 2514 жилого назначения и 126 нежилого назначения.

В январе-декабре 2023г. на строительство жилья направлено 201158,9 млн. тенге. В общем объеме инвестиций в основной капитал доля освоенных средств в жилищном строительстве составила 18,3%.

Основными источниками финансирования жилищного строительства в январедектябре 2023г. являются собственные средства застройщиков, удельный вес которых составляет 94,5%. В январе-декабре 2023г. общая площадь введенного в эксплуатацию жилья увеличилась на 0,7% и составила 1261345 кв. м, из них по индивидуальным домам на 13,6% (837209 кв.м.). При этом, общая площадь введенных в эксплуатацию многоквартирных жилых домов уменьшилась на 18,6% (417793 кв.м.). В общем объеме введенного в эксплуатацию жилья доля многоквартирных домов составила 33,1%, индивидуальных – 66,6%.

Средние фактические затраты на строительство 1 кв.метра общей площади жилья увеличились на 22,8%.

3) Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО "Shalgar Energy" 010000, г.Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 2, БИН 250140003840 сот.:87772411903. e-mail: marat_kzo@mail.ru.

4) Краткое описание намечаемой деятельности

Наличие месторождений, открытых в палеогеновых, меловых и юрских отложениях на самом участке Шалкар и смежных территориях; структурные условия, осложненные глубинными разломами различной ориентации и протяженности, по которым могли мигрировать углеводороды, доступные для бурения глубины являются основными обоснованиями необходимости проведения поисково-разведочных исследований в пределах контрактной территории.

Настоящим проектным документом с целью поисков залежей углеводородов в меловых и юрских отложениях и уточнения геологического строения предусматривается бурение 2 разведочных скважин Р1 и Р2 проектными глубинами 2200+250 м, из которых скважина Р2 зависимая от результатов бурения скважины Р1.

Перед разведочным бурением ставятся следующие задачи:

- поиски промышленных залежей углеводородов в меловых и юрских отложениях;
- изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей;
- изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов;

- получение исходных данных для оценки запасов углеводородов;
- подсчет запасов углеводородов.

Настоящим проектом предусматривается проведение бурения 2 разведочных скважин: независимая скважина Р1 и Р2, зависящая от результатов бурения скважины Р1, с целью поисков залежей углеводородов в отложениях мела и юры.

Разведочная независимая скважина Р1 закладывается на структуре Бозой с проектной глубиной 2200+250 м, проектный горизонт – отложения юры (рис.5.3.1). Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела и юры. Местоположение скважины Р1: 46°13'07,9" СШ 58°42'53,5" ВД.

Разведочная скважина Р2, зависящая от результатов бурения скважины Р1, закладывается на структуре Бозой Северо-Восточный с проектной глубиной 2200+250 м, проектный горизонт – отложения юры. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела и юры. Местоположение скважины Р1: 46°19'07,6" СШ 58°47'17,6" ВД.

Согласно настоящему проектному документу планируется бурение разведочных скважин Р1 и Р2 проектными глубинами 2200(+250 м).

С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для бурения поисково-разведочных скважин с целью изучения перспектив нефтеносности в отложениях мела и юры рекомендуется конструкции вертикальных скважин, приведенная ниже.

Для скважин Р1 и Р2 предлагается следующая конструкция:

- Шахтовое направление □508,0 мм х 10 м. Устанавливается и забутовывается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой.

- Кондуктор □426,0 мм х 70 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.

- I промежуточная колонна □323,9 мм х 300 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых мезозойских отложений и газоводопроявлений при бурении данного интервала. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.

- II промежуточная колонна □244,5 мм х 500 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений и газоводопроявлений при бурении данного интервала. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.

- Эксплуатационная колонна □168,3 мм х 2200+250 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья.

ПРИ БУРЕНИИ РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН Р1 и Р2

На этапе проведения строительства-монтажных и подготовительных работ (СМР) количество источников выделения загрязняющего вещества составит 7 единиц, расположенные на площадке бурения скважины, из них 2 – организованный и 5 - неорганизованных.

Организованные источники:

- ист. N 0001, Сварочный агрегат;
- ист. N 0002, Дизельная электростанция 300 кВт.

Неорганизованные источники:

- ист. N 6001, Участок сварки;
- ист. N 6002, Погрузочно-разгрузочные работы;
- ист. N 6003, Разработка грунта;
- ист. N 6004, Емкость для хранения дизельного топлива СМР;
- ист. N 6005, Насос для перекачки дизельного топлива.

При проведении работ по бурению и креплению скважин, выявлено 22 источников загрязнения, 9 источников организованные, остальные 13 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

- ист. N 0003-0004, Дизельный двигатель CAT 3406, N-343 кВт (силовой двигатель);
- ист. N 0005-0006, Дизельный двигатель PZ12V190B, N-375 кВт;
- ист. N 0007, Дизельный генератор TAD 1242 GE N - 398 кВт, 1 комплект (освещение);
- 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).

Неорганизованные источники:

- ист. N 6006, Емкость для хранения дизельного топлива;
- ист. N 6007, Емкость для хранения дизельного топлива (вахт.пос.);
- ист. N 6008, Емкость для хранения масла;
- ист. N 6009, Емкость для хранения бурового раствора;
- ист. N 6010, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N 6011, Насос для перекачки дизтоплива;
- ист. N 6012, Емкость бурового шлама;

- ист. N 6013, Блок приготовления бурового раствора;
- ист. N 6014, Насос для бурового раствора;
- ист. N 6015, Буровой насос;
- ист. N 6016, Дегазатор бурового раствора;
- ист. N 6017, Сепаратор бурового раствора;
- ист. N 6018, Ремонтно-механическая мастерская.

На стадии проведения работ по испытанию скважин количество источников загрязнения составит 30 единиц, из них 12 организованных и 18 неорганизованных:

Организованные источники:

- ист. N 0012, 0112 Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80) мощностью 158 кВт;
- ист. N 0013, 0113 Дизельгенератор мощностью 100 кВт освещение;
- ист. N 0014, 0114 Дизель-генератор резервный;
- ист. N 0015, 0115 Котельная установка;
- ист. N 0016, 0116 Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
- ист. N 0017, 0117 Факел

Неорганизованные источники:

- ист. N 6019, 6119 Емкость для хранения дизтоплива;
- ист. N 6020, 6120 Емкость для хранения дизтоплива для котельной;
- ист. N 6021, 6121 Насос для дизтоплива;
- ист. N 6022, 6122 Насос для нефти;
- ист. N 6023, 6123 Устье скважины;
- ист. N 6024, 6124 Емкость для нефти;
- ист. N 6025, 6125 Газосепаратор;
- ист. N 6026, 6126 Конденсатосборник;
- ист. N 6027, 6127 Емкость для хранения масла.

Утилизация попутно добываемого сырого газа. Согласно п.5 ст. 146 Кодекса РК от 27.12.2017г. №125-VI «О недрах и недропользовании» сжигание сырого газа при испытании объектов скважины допускается в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз базовым проектным документом или анализом разработки на срок, предусмотренный утвержденным недропользователем планом испытания объектов скважин, не превышающий девяносто дней для каждого объекта скважины.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме:

На 2025 год - 25,26724345 г/сек и 300,4564495 т/год.

На 2026 год - 33,71827044 г/сек и 350,1422377 т/год.

При бурении разведочной скважины:

Промасленная ветошь 0,0127 т,

Отработанные масла 1,807 т,

Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0079 т,

Емкости из под масла 0,2826 т,

Тара из-под химреагентов 0,257 т,

Буровой шлам 490,32 т,

Отработанный буровой раствор 390,164 т,

Огарки сварочных электродов 0,00375 т,

Твердо-бытовые отходы 9,9 т,

Металлолом 10,0 т,

Итого от 1-ой скважины 902,75495

Отходы производства временно складываются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

Месторождение Бозой связано с поднятиями Жаксыкоянкулак и Жаманкоянкулак. Газоносный горизонт приурочен к кровле тасаранской свиты верхнего эоцена и назван кумским. Вышележащие образования белоглинской свиты служат покрывкой для залежи.

Размеры поднятия Жаксыкоянкулак составляют 27×10 км, Жаманкоянкулак – 20×8 км. Газоносный горизонт неоднороден, представляет собой чередующиеся маломощные прослои алевроитов и глин с редкими прослойками песчаников и алевролитов. Коллекторские свойства газоносного горизонта весьма высокие, открытая пористость 34–42%, газонасыщенность 75–80%, проницаемость 434–750 мД. При испытании продуктивного горизонта дебиты газа при 5 мм диафрагме составили 11–13 тыс.м³/сут. Абсолютно свободный дебит газа изменяется от 186 до 366 тыс.м³/сут. Горизонт состоит из двух пачек (I и II), представленных чередованием пластов разнородных песков, песчаников (толщиной 1–27 м), алевроитов глин и алевролитов. Продуктивные пачки разделены прослоями глин толщиной 10–19 м. Открытая пористость коллекторов 27,5–37 %, проницаемость 0,169–0,725 мкм². Газовые залежи обоих поднятий пластовые сводовые. Верхняя продуктивная пачка I является основным газосодержащим объектом поднятия Жаманкоянкулак. Эффективная толщина порового коллектора 2,7–9,7 м. В пределах поднятия Жаксыкоянкулак эффективная толщина пачки 10,8–3,7 м. Для газоносной пачки II эти величины находятся в пределах 0,6–5,5 м. Коэффициент газонасыщенности 0,74–0,77. Этаж газоносности Жаманкоянкулакской залежи залежи в пределах ее северо-западного крыла 27 м, юго-восточного – 58 м; для Жаксыкоянкулакской залежи соответственно 35–36 и 55 м. Пластовые давление и температура в пределах поднятий Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак в пачках I и II находятся в пределах соответственно 3,36–3,41 МПа и 25,0 МПа. Эксплуатационные дебиты по скважинам изменяются от 47,2 до 51 тыс.м³/сут. Абсолютно свободный дебит газа при совместном испытании пачек I и II достигал 186–366 тыс.м³/сут в пределах Жаксыкоянкулакского поднятия и 250–591 тыс.м³/сут на площади Жаманкоянкулак. Газ в залежах сухой, с содержанием метана 93–96 %, азота – 3,4–4,7 %, углекислого газа – 1,26 %. По результатам разведочного бурения на ПХГ Жаманкоянкулак абсолютная отметка ГВК на северо-западном крыле структуры составляет минус 217,6 м (скв. К-52), в южном направлении происходит погружение плоскости ГВК до минус 226, 7 м (скв. К-75), а в юго-восточном – до отметки минус 250,4 м (скв. К-66). Таким образом, максимальный перепад отметок ГВК составляет 32,8 м. Газовая залежь ПХГ Жаксыкоянкулак расположена гипсометрически на 20–25 м выше месторождения Жаманкоянкулак и отделена от него пологой седловиной в районе скважин К-34, К-110, 236, 237, 238. Для газовой залежи ПХГ Жаксыкоянкулак характерно наличие обширной водоплавающей зоны. Сухое поле занимает лишь центральную часть залежи.

Примерная площадь земельного участка, необходимого для осуществления намечаемой деятельности

Площадь геологического отвода за вычетом исключаемых месторождений Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак составляет 1543,64 кв.км. Глубина отвода – до кристаллического фундамента.

Краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта

Учитывая геолого-литологическое строение района и непосредственно участка работ, альтернатив по переносу и выбору участков не имеются.

5) Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты

Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности.

По результатам расчетов выбросов загрязняющих веществ и их рассеивания в приземном слое атмосферы, превышений ПДК на границе СЗЗ нет.

При разработке месторождения будут соблюдаться правила пром.санитарии и технологии производства с целью обеспечения безопасности для здоровья трудящихся.

Исходя из выше сказанного, воздействие на жизнь и здоровье людей, а также условия их проживания и деятельности оценивается как незначительное.

Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Изменения видового состава растительности, ее состояния, продуктивности сообществ в районе намечаемой деятельности исключается. ТОО будет выполнять работы, с условием минимального воздействия на любой вид растительности и строго в границах земельного отвода.

Для исключения физического уничтожения растительности

С учетом природоохранных мероприятий проведение работ на месторождении не повлечет за собой изменение видового состава и численности животного мира.

Следовательно, при проведении работ, существенного негативного влияния на растительный и животный мир не произойдет, воздействие допустимое.

Генетические ресурсы

В технологическом процессе добычных работ на месторождениях генетические ресурсы не используются.

Природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы

При проведении работ на месторождении строго будут соблюдаться охранные мероприятия по сохранению растительности и животного мира, улучшению состояния встречающихся растительных и животных сообществ и их воспроизводству.

Немаловажное значение для животных, обитающих в районе месторождения, будут иметь находящиеся на месторождении трудящиеся. Поэтому наряду с усилением охраны растительного и животного мира необходимо проводить экологическое воспитание рабочих и служащих.

Для снижения воздействия на растительный и животный мир после прекращения работ на месторождении, предусматривается рекультивация нарушенных земель. В связи с этим, воздействие намечаемой деятельности на растительный и животный мир оценивается как допустимое.

Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации).

На территории месторождений отсутствуют земли оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения.

Добычные работы будут проводиться в границах земельного отвода.

Дополнительного изъятия земель проектом не предусмотрено.

Почвы (в том числе органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Прямое воздействие на почвы района расположения месторождения производится при добычных работах. Косвенное воздействие производится в результате выбросов загрязняющих веществ.

Для предотвращения ветровой эрозии предусмотрено орошение водой рабочих мест ведения работ, технологических дорог и отвала ПРС поливочной машиной. Производится посев трав после завершения формирования отвалов ПРС. После окончания работ будет предусмотрена рекультивация нарушаемых земель. Воздействие допустимое.

Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

Проведение добычных работ на месторождении будет осуществляться с соблюдением мероприятий по охране подземных и поверхностных вод от загрязнения.

Осуществление экологического контроля за производственной деятельностью предприятия позволит своевременно определить возможные превышения целевых показателей качества поверхностных и подземных вод с целью недопущения их загрязнения и сохранения экологического равновесия окружающей природной среды данного района.

Атмосферный воздух

При разработке месторождений внедрены следующие мероприятия по охране атмосферного воздуха согласно приложения 4 Экологического кодекса Республики Казахстан:

- п.1, п.п.3 - выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников.

- п.1, п.п.9 - проведение работ по пылеподавлению на технологических дорогах.

В сухое летнее время с целью снижения запыленности воздушной среды будет организовано пылеподавление на технологических дорогах и рабочих площадках.

Воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух оценивается как незначительное.

Сопrotивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

Проведение промышленной добычи на месторождении будет оказывать положительный эффект в первую очередь, на областном и местном уровне воздействий.

В регионе может незначительно увеличиться первичная и вторичная занятость местного населения, что приведет к увеличению доходов населения и росту благосостояния.

Экономическая деятельность оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения).

Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты.

Отработка месторождений потребует больших затрат для обеспечения надежности и безопасности производственного процесса. Финансирование будет осуществляться за счёт собственных и привлеченных финансовых средств. Объекты историко-культурного наследия в районе работ не обнаружено.

6) Информация о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных горно-геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной, статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта. Однако, как показывает опыт разведки и эксплуатации месторождений полезных ископаемых, частота возникновения аварийных ситуаций подчиняется общим закономерностям, вероятность реализации которых может быть выражена по аналогии с произошедшими событиями в системе экспертных оценок. Основными причинами возникновения аварийных ситуаций при

разработке проекта на рассматриваемом месторождении являются: нарушение технологических процессов; технические ошибки операторов и другого персонала, нарушения техники безопасности и противопожарной безопасности; нарушением технологии эксплуатации и обслуживания оборудования, отказом работы оборудования, человеческим фактором; отравление выхлопными газами двигателей внутреннего сгорания спецтехники и автотранспорта, работающих на нефтепромысле; несоблюдение требований противопожарной защиты при использовании ГСМ и т.д.

Предупреждение аварийных и чрезвычайных ситуаций как в части их предотвращения (снижения вероятности возникновения), так и в плане уменьшения потерь и ущерба от них (смягчения последствий) проводится по следующим направлениям: Профессиональная подготовка работника: - первичный инструктаж по безопасным методам работы для вновь принятого или переведенного из одного цеха в другой работника (проводится мастером или начальником цеха); - ежеквартальный инструктаж по безопасным методам работы и содержанию планов ликвидации аварий и эвакуации персонала (проводятся руководителем организации); - повышение квалификации рабочих по специальным программам в соответствии с Типовым положением (проводится аттестованными преподавателями). Противоаварийная подготовка персонала предусматривает выполнение следующих мероприятий: - разработка планов ликвидации аварий в цехах и на объектах, подконтрольных КЧС МВД РК; а также подготовка планов эвакуации персонала цехов и объектов в случае возникновения аварий; - первичный инструктаж по действиям в соответствии с планами ликвидации аварий и эвакуации персонала для вновь принятых или переведенных из цеха в цех рабочих (проводится мастером или начальником цеха); - ежеквартальный инструктаж по действиям в соответствии с планами ликвидации аварий и эвакуации персонала (проводится руководителем организации).

Предусмотрено обязательное обучение всех работников предприятий, учреждений и организаций правилам поведения, способам защиты и действиям в чрезвычайных ситуациях.

Занятия с ними проводятся по месту работы в соответствии с программами, разработанными с учетом особенностей производства. Работники также принимают участие в специальных учениях и тренировках.

Для руководителей всех уровней, кроме того, предусмотрено обязательное повышение квалификации в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций при назначении на должность, а в последующем не реже одного раза в пять лет.

В качестве профилактических мер на объектах целесообразно использовать следующее:

- ужесточение пропускного режима при входе и въезде на территорию;
- установка систем сигнализации, аудио–и видеозаписи;
- тщательный подбор и проверка кадров;
- использование специальных средств и приборов обнаружения взрывчатых веществ и т.д.

Каждый рабочий и служащий объекта при чрезвычайной ситуации должен уметь воспользоваться имеющимися средствами оповещения и вызвать пожарную команду.

7) Краткое описание мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий. Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По атмосферному воздуху: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта, соблюдение нормативов допустимых выбросов.

По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды.

По недрам и почвам: должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям: содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта, производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

По животному миру: контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа; установка информационных табличек в местах гнездования птиц; воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным; установка вторичных глушителей выхлопа на спецтехнику и авто транспорт; регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

При соблюдении этих мероприятий, потери и компенсации биоразнообразия не предусматриваются. Возможных необратимых воздействий на окружающую среду решения рабочего проекта не предусматривают.

Обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия не требуется.

Сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах не приводится.

8) Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

1. Экологический кодекс РК №400 - VI от 02.01.2021 года. (с последними изменениями и дополнениями).
2. Кодекс «О здоровье народа и системе здравоохранения» № 360-VI ЗРК от 07.07.2020 года.
3. Закон РК «О гражданской защите» от 11.04.2014 г. № 188-V (с последними изменениями и дополнениями).
4. Земельный кодекс РК №442-II от 20.06.2003 (с последними изменениями и дополнениями).
5. Водный кодекс РК №481-II от 09.07.2003 (с последними изменениями и дополнениями).
6. Закон РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 09.07.2004 № 593-II (с последними изменениями и дополнениями).
7. Кодекс РК «О недрах и недропользовании» №125-VI от 27.12.2017 г. (с изменениями и дополнениями).
8. «Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр», утверждены приказом Министра энергетики РК от 15.06.2018 г. №239.
9. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.
10. РНД 211.3.02.05-96 «Рекомендации по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на биоресурсы (почвы, растительность, животный мир), Алматы 1996 г.
11. РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования». 2001 г.
12. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий». Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.
13. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 02.08.2022 № ҚР ДСМ-70;
14. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Приказ И.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года);
15. РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».
16. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.
17. СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».
18. СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений».
19. РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства».
20. «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-331/2020 от 25 декабря 2020 года.
21. «Классификатор отходов» Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
22. СНиП РК 2.04-01-2010 «Строительная климатология».
23. «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности». Приложение №5. Приказ министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ – 13 от 11.02.2022 года.
24. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан №ҚР ДСМ-15 от 16.02.2022 года.

25. «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-275/2020 от 15.12.2020 года.
26. Научно-методические указания по мониторингу земель РК (Госкомзем, Алматы, 1993 г.).