

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ  
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы  
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область  
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Озенмунайгаз»

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Проект разработки газоконденсатных залежей месторождения Жетыбай Южный по состоянию изученности на 01.01.2024 г».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.06.2024. вх. KZ56RYS00663716.

### Общие сведения

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Нефтегазоконденсатное месторождение Жетыбай Южный расположено на территории Южного Мангышлака и в административном отношении находится в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай – 20 км, г. Жанаозен – 75 км, областной центр г.Ақтау – 80 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 80 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Общая геологического отвода газового промысла Жетыбай Южный составляет 5,2 км<sup>2</sup>, глубина отвода – минус 2 550 м. Участок месторождения Жетыбай Южный имеет вытянутую с северо-запада на юго-восток форму, максимальная длина составляет 3,8 км при максимальной ширине до 1,6 км.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча газа – менее 500 тыс. м<sup>3</sup> в сутки. Срок перевода одной скважины ориентировочно составит – 7 суток. Процесс перевода скважин из горизонта на горизонт газового фонда относятся к работам по капитальному и подземному ремонту скважин. Предполагается бурение скважин на месторождении глубиной не



менее 2900 м. Срок строительства одной скважины ориентировочно составит – 67 суток. Сжигание газа на факеле не производится, весь добытый газ передается в ТОО «КазГПЗ», что обеспечивает полную (100%) утилизацию попутного газа.

При определении наиболее оптимальных решений разработки газовых залежей месторождения Жетыбай Южный рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения. Рекомендуемый вариант №2. Основные положения вариантов: Вариант 1 - предусмотрено всего 10 переводов: из одного объекта на другой объект в 2037г-№№22,24,409,414,422; в 2050-№419; в 2062 -№414, в 2032г-перевод скважины из ликвидированного в добывающий фонд №452, 2 скважины из контрольного фонда в добывающий фонд в 2030г- №25; в 2031г-№412. Вариант 2 (рекомендуемый)- предусмотрено бурение в количестве 5 скважин в 2030 по 2034 годах - №№Н1, Н2, Н3, Н4, Н5 по одной скважине в год. Переводов 14 скважин: из одного объекта на другой объект -11скважин (2037г-№№22,24,409,414,422, в 2045г -№Н1, Н2, Н3, Н4, Н5; 2048г.-№414), в 2032 г перевод скважины №452 из ликвидированного в добывающий фонд, 2 скважины из контрольного фонда в добывающий фонд в 2030г- №25; в 2031г-№412. Вариант 3- предусмотрено бурение 10 скважин – в 2030г-№Н1, №Н8; в 2031г.-№ Н2, № Н9; в 2032г-№Н3, №Н10; в 2033-№Н4, в 2034-№Н5, в 2035-№Н6, в 2036г-№ Н7. Переводов всего 14 скважин: из одного объекта на другой объект -11скважин (2037г-№№22,24,409,414,422, в 2040г-№414; в 2042г -№№Н1, Н2, Н3, Н4; Н5), в 2032г. перевод скважины №452 из ликвидированного в добывающий фонд, перевод 2 скважин из контрольного фонда в добывающий 2030г- №25; в 2031г-№412.

Срок начала и окончания реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: 2030-2074 годы; 2 вариант: 2030-2075 годы; 3 вариант: 2030-2067 годы.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Выброс загрязняющих веществ при переводе 1-ой скважины составит – 0,9474 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азота диоксид – 0,3479 т/год; азота оксид – 0,0566 т/год; углерод – 0,022 т/год; сера диоксид – 0,066 т/год; углерод оксид – 0,3083 т/год; бенз/а/пирен – 0,00000006 т/год; формальдегид – 0,0053 т/год; алканы С12-19 – 0,1385 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0028 т/год. Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины составит –19,3014579 т. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, калий хлорид – 0,0006 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0008 т/год, натрий хлорид – 0,0001 т/год, азота (IV) диоксид – 7,1225 т/год, азот (II) оксид – 1,1571 т/год, углерод – 0,3861 т/год, сера диоксид – 1,5712 т/год, сероводород – 0,00004 т/год, углерод оксид – 5,7484 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000129 т/год, формальдегид – 0,1019 т/год, лимонная кислота – 0,00003 т/год, масло минеральное – 0,000105 т/год, алканы С12-19 – 3,00949 т/год, пыль неорганическая – 0,10495 т/год, кальций карбонат – 0,0962 т/год, кальция хлорид – 0,00008 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,00014 т/год. При 1-м варианте разработки: при переводе скважин из горизонта в горизонт и из



ликвидированного и контрольного фонда – в общем 10 скважин с 2030 по 2062 годы разработки – 9,474 тонн; При 2-м варианте разработки: при бурении 5 газовых скважин с 2030 по 2034г.-96,5073м<sup>3</sup>, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 14 скважин с 2030 по 2062 годы разработки –13,2626 тонн; При 3-м варианте разработки: при бурении 10 газовых скважин с 2030 по 2036г.-192,0145 м<sup>3</sup>, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 14 скважин с 2030 по 2042 годы разработки – 13,2626 тонн. При эксплуатации газовых скважин выбросы загрязняющих веществ от 1-ой площадки составят – 0,567246 т. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-4 класса опасности, в том числе: сероводород – 0,0008952 т/год, пентан – 0,0137261 т/год, метан – 0,1379175 т/год, изобутан – 0,0200521 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,3946554 т/год. Общие выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации скважин планируются следующие: При 1-м варианте разработки: от 10-ти площадок скважин – 5,67246 тонн; При 2-м варианте разработки: от 19-ти площадок скважин – 10,77768 тонн; При 3-м варианте разработки: от 24-х площадок скважин – 13,61391 тонн

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из города Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Месторождение Жетыбай Южный расположено на значительном удалении от Каспийского моря – более 66 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.

Водопотребление при переводе 1-ой скважины – 41,47 м<sup>3</sup>, в том числе: на питьевые нужды –1,47 м<sup>3</sup>, на производственные нужды – 40 м<sup>3</sup>. Водопотребление при бурении 1-ой скважины – 1052,315 м<sup>3</sup>, в том числе: питьевая вода – 163,527 м<sup>3</sup>, техническая вода – 888,788 м<sup>3</sup>. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 10 скважин с 2030 по 2062 годы разработки – 414,7 м<sup>3</sup> воды; При 2-м варианте разработки: при бурении 5 газовых скважин с 2030 по 2034г.-5261,757м<sup>3</sup>, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда, в общем 14 скважин с 2030 по 2062 годы разработки – 580,58 м<sup>3</sup> воды; При 3-м варианте разработки: при бурении 10 газовых скважин с 2030 по 2036г.-10523,150 м<sup>3</sup>, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда, в общем 14 скважин с 2030 по 2042 годы разработки – 580,58 м<sup>3</sup> воды. Водоотведение при строительстве скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся по договору на дальнейшую их утилизацию. Водопотребление на период эксплуатации. При эксплуатации проектируемого оборудования – набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий на месторождении персонал. В связи с этим, объемы водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды на период эксплуатации вновь вводимого оборудования не рассматриваются.



В период строительства 1 скважины образуются отходы всего 682,904 т. Опасные отходы: отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 674,995 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами образуется при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,837 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 6,544 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; черные металлы образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,214 т. При переводе 1-ой скважины образуется – 0,42834 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения, отходы обратной промывки скважин) – 0,18084 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении цементных растворов на буровых площадках – 0,012 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0101 т. При 1-м варианте разработки: при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 10 скв. с 2030 по 2062 годы разработки – 4,2834 тонн; При 2-м варианте разработки: при бурении 5 газовых скважин с 2030 по 2034г.-3414,52м3, при переводе скважин из горизонта в горизонт, из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 14 скважин с 2030 по 2062 годы разработки –5,9968 тонн; При 3-м варианте разработки: при бурении 10 газовых скважин с 2030 по 2036г.-6829,04 м3, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 14 скважин с 2030 по 2042 годы разработки – 5,9968 тонн.

На территории зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности:

Электроснабжение – существующие сети на месторождении, дизель-генераторы. Объемы материалов на период строительства 1 скважины (тонн): химреагенты – 154,3, электроды – 0,060, цемент – 119,2, моторные масла – 8,725, дизельное топливо (дизельные буровые установки) – 252,124.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО



задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: Мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Проект разработки газоконденсатных залежей месторождения Жетыбай Южный по состоянию изученности на 01.01.2024 г», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

