



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 «Мангистаунауйгаз»

Заключение

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

На рассмотрение представлено: «Строительство добывающих вертикальных скважин №5906 проектной глубиной 2000 метров, №№5901, 5902 проектной глубиной 2290 метров, №№ 5875, 5880, 5893, 5916, 5917 проектной глубиной 2300 метров, №5878 проектной глубиной 2310 метров, №№ 5873, 5881, 5890 проектной глубиной 2320 метров, №5894 проектной глубиной 2360 метров, №5896 проектной глубиной 2400 метров, №№ 5871, 5887, 5895, 5903 проектной глубиной 2420 метров, №№ 5883, 5885, 5897, 5898, 5915 проектной глубиной 2430 метров, №№5884, 5888, 5889, 5891 проектной глубиной 2440 метров, №5905 проектной глубиной 2460 метров на месторождении Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 19.06.2025 г. Вх. KZ17RYS01214505

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Жетыбай в административном отношении расположено на территории Мангистауского и Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются поселок Жетыбай (1 км), районный центр Курык (60 км), города Жанаозен (70 км), Ақтау (80 км). В орографическом отношении район представляет собой слабовсхолмленное обширное плато, погружающееся в юго-западном направлении. Сообщение между промыслом и населенными пунктами: г. Ақтау, г. Жанаозен и поселком Жетыбай осуществляется по асфальтированному шоссе. Скважины №№5873, 5880, 5881, 5887, 5889, 5890, 5891, 5895, 5896, 5898, 5903, 5916 располагаются в Мангистауском районе, скважины №№5871, 5875, 5878, 5883, 5884, 5885, 5888, 5893, 5894, 5897, 5901, 5902, 5905, 5906, 5915, 5917- в Каракиянском районе Мангистауской области РК.

Координаты угловых точек:

1.	43°03'3.56"C	52°00'1.39"В
2.	43°03'4.59"C	52°00'2.30"В
3.	43°03'4.41"C	52°00'3.54"В
4.	43°03'3.44"C	52°01'2.42"В
5.	43°03'2.18"C	52°01'6.45"В
6.	43°03'0.54"C	52°01'6.45"В
2.	43°03'0.17"C	52°01'2.22"В
3.	43°03'1.05"C	52°00'7.39"В

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектные скважины - №№ 5906, 5901, 5902, 5875, 5880, 5893, 5916, 5917, 5878, 5873, 5881, 5890, 5894, 5896, 5871, 5887, 5895, 5903, 5883, 5885, 5897, 5898, 5915, 5884, 5888, 5889, 5891, 5905. Общая продолжительность строительства одной скважины – 48,4



суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 30,4 сут., освоение (испытание в эксплуатационной колонне) – 11 сут. Вид скважины – вертикальная. Цель бурения и назначение - нагнетание воды в пласт. Проектная глубина скважин: по вертикали – 2000 м, 2290 м, 2300 м, 2310 м, 2320 м, 2360 м., 2400 м., 2420 м, 2430 м, 2440 м, 2460 м. Проектный горизонт – Ю-ХІІІ, Ю-ХІІ, Ю-ХІ, Ю-Х, Ю-ІХ, Ю-VIII, Ю-VI, Ю-V, Ю-III. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2430. Вид привода - дизельный или электрический.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;

• подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);

• процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию;

• испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: 1. Направление □ 324,0 мм х до 10 м - устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. 2. Кондуктор □ 244,5 мм х 560 м - устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтеводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. 3. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм х 2000, 2290, 2300, 2310, 2320, 2360, 2400, 2420, 2430, 2440, 2460 м-- устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте бурение скважины планируется производить с помощью буровых установок грузоподъёмностью не менее 170 т, испытание - станками грузоподъёмностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Срок начала и завершения строительства скважины – в течение **2026** года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-й скважины составит $-13,143357$ т/период ($26,630117$ г/с). При строительстве 1-й скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – $0,0014$ т/год, $0,0405$ г/с, марганец и его соединения – $0,00011$ т/год, $0,0009$ г/с, натрий гидроксид – $0,0001$ т/год, $0,0085$ г/с, натрий хлорид – $0,0051$ т/год, $0,0267$ г/с, азота (IV) диоксид – $4,7731$ т/год, $9,3661$ г/с, азот (II) оксид – $0,7754$ т/год, $1,5189$ г/с, углерод – $0,2597$ т/год, $0,4927$ г/с, сера диоксид – $1,0452$ т/год, $1,9608$ г/с, сероводород – $0,00003$ т/год, $0,00009$ г/с, углерод оксид – $3,8514$ т/год, $7,4752$ г/с, фтористые газообразные соединения – $0,0001$ т/год, $0,0003$ г/с, фториды неорганические плохо растворимые – $0,0001$ т/год, $0,0003$ г/с, бенз/а/пирен – $0,0000069$ т/год, $0,0000166$ г/с, формальдегид – $0,0683$ т/год, $0,1391$ г/с, лимонная кислота – $0,00002$ т/год, $0,0043$ г/с, масло минеральное – $0,00007$ т/год, $0,0004$ г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – $2,0698$ т/год, $3,59781$ г/с, пыль неорганическая – $0,2318$ т/год, $1,8182$ г/с, кальций карбонат – $0,0614$ т/год, $0,1707$ г/с, кальция хлорид – $0,0002$ т/год, $0,0043$ г/с, натрий гидрокарбонат – $0,00003$ т/год, $0,0043$ г/с. Валовые выбросы при строительстве 28-и скважин составят **$368,0139932$ т/год.**

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору.

Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода -



поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай. Проектируемые скважины на территории месторождения Жетыбай не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Водопотребление при строительстве 1-й скважины: всего – 787,593 м³, в том числе: питьевая вода – 117,436 м³, техническая вода – 670,157 м³. Водопотребление при строительстве 28-и скважин: всего – 22052,604 м³ в том числе: питьевая вода – 117,436 м³, техническая вода – 670,157 м³, в том числе: питьевая вода – 3288,208 м³, техническая вода – 18764,396 м³.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом:

- для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости и др.);
- частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

При строительстве 1-й скважины образуется отходов всего **838,950 т**, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 830,807 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,696 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 4,373т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелочный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 2,121 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,199 т. Буровые сточные воды в объеме 715,056 м³ или 772,260 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. При строительстве 28-и скважин образуется отходов всего 23490,600 т/год.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

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

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1-й скважины (тонн): химреагенты – **152,710**, электроды - **0,060**, цемент – **76,13** моторное масло – **5,831**, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) - **168,511**.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Намечаемая деятельность: «Строительство добывающих вертикальных скважин №5906 проектной глубиной 2000 метров, №№5901, 5902 проектной глубиной 2290 метров, №№ 5875, 5880, 5893, 5916, 5917 проектной глубиной 2300 метров, №5878 проектной глубиной 2310 метров, №№ 5873, 5881, 5890 проектной глубиной 2320 метров,



№5894 проектной глубиной 2360 метров, №5896 проектной глубиной 2400 метров, №№ 5871, 5887, 5895, 5903 проектной глубиной 2420 метров, №№ 5883, 5885, 5897, 5898, 5915 проектной глубиной 2430 метров, №№5884, 5888, 5889, 5891 проектной глубиной 2440 метров, №5905 проектной глубиной 2460 метров на месторождении Жетыбай», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

