



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 представлено: Групповой технический проект на строительство эксплуатационных добывающих скважин газового контура проектной глубиной 1450 м на месторождении Узень.

Материалы поступили на рассмотрение: 03.04.2024г. Вх. KZ26RYS00585492

### Общие сведения

Месторождение Узень расположено в степной равнинной части полуострова Мангышлак и административно относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: г. Ақтау, г. Жанаозен. Асфальтированное шоссе Жанаозен-Ақтау проходит в непосредственной близости от района работ. Месторождение Узень приурочено к крупной антиклинальной складке субширотного простирания размерами 45x10 км по замкнутой изогипсе – 1140 м и амплитудой 340 м. На 1 скважину отводится 1,9 га территории месторождения Узень. Проектируемые скважины находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

### Краткое описание намечаемой деятельности

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: Направление □ 426,0 мм x 50 м - устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Кондуктор □ 323,9 мм x 120 м - устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и зон поглощений, а также для обеспечения управления скважиной в процессе ликвидации возможных водопроявлений при бурении под промежуточную (техническую) колонну.



Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Промежуточная колонна 244,5 мм х 600 - устанавливается с целью перекрытия водоносных горизонтов, неустойчивых отложений, поглощающих горизонтов, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3 мм х 1450 м - устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, испытания (освоения) и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте рассмотрены при бурении: буровые установки ZJ-20, TXJ-100, KB-200, МБУ-125, IR1-5000, HRI-700 или аналог по грузоподъемности, при испытании - буровые установки УПА-60 или аналогичные буровые станки по грузоподъемности. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Общая продолжительность строительства 1-й скважины – 38 сут., в том числе: строительно-монтажные работы – 3,0 сут., подготовительные работы к бурению – 2,0 сут., бурение и крепление – 24,2 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 8,8 сут. Номера скважин, строящихся по данному проекту №№8546,8487,8488 на НГДУ-3. Вид скважин – вертикальные. Цель бурения и назначение скважины – добыча нефти. Проектная глубина скважин – 1450 м. Срок начала и завершения строительства скважин – 2025г.

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

Предельный выброс загрязняющих веществ при строительстве 1 скважины составит – 15,7200828т/год. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, калий хлорид - 0,0003 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0006 т/год, динатрий карбонат – 0,00016 т/год, азота (IV) диоксид – 5,86191т/год, азот (II) оксид – 0,95243 т/год, углерод – 0,3798 т/год, сера диоксид – 0,9477т/год, сероводород – 0,00003 т/год, углерод оксид – 4,8314 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001т/год, бенз/а/пирен – 0,0000098 т/год, формальдегид – 0,0914 т/год, 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (лимонная кислота) - 0,00006 т/год, масло минеральное – 0,000073 т/год, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 2,48598т/год, пыль неорганическая – 0,0964т/год, кальций карбонат – 0,0699 т/год, кальций дихлорид - 0,0001 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,00012 т/год.

Предельный выброс загрязняющих веществ при строительстве 1 скважины составит – 15,7200828т/год. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, калий хлорид - 0,0003 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0006 т/год, динатрий карбонат – 0,00016 т/год, азота (IV) диоксид – 5,86191т/год, азот (II) оксид – 0,95243 т/год, углерод – 0,3798 т/год, сера диоксид – 0,9477т/год, сероводород – 0,00003 т/год, углерод оксид – 4,8314 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001т/год, бенз/а/пирен – 0,0000098 т/год, формальдегид – 0,0914 т/год, 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (лимонная кислота) - 0,00006 т/год, масло минеральное – 0,000073 т/год, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 2,48598т/год, пыль неорганическая – 0,0964т/год, кальций карбонат – 0,0699 т/год, кальций дихлорид - 0,0001 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,00012 т/год.

Водопотребление на 1 скважину – 540,17 м3, в том числе: питьевая вода – 92,100 м3, техническая вода – 448,070 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.

В период строительства образуется отходов: На 1 скважину – 410,633 т, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 404,839 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках- 0,618 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 установок, дизель-генераторов- 4,741 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,121 т.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

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

Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 116,618, электроды – 0,060, цемент – 84,432, моторные масла – 6,321, дизельное топливо: для буровых установок – 182,656.

Намечаемая деятельность: «Строительство эксплуатационных добывающих скважин газового контура проектной глубиной 1450м на месторождении Узень. Предусматривается строительство эксплуатационных добывающих скважин газового контура проектной глубиной 1450 м на месторождении Узень на НГДУ-3.», относится согласно пп.2.1 п.2 раздела 2 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

