

«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

ТОО «BNG Ltd (БиЭнджи Лтд)»

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

На рассмотрение представлено: «Предусматривается поведение разведочных работ по оценке углеводородов на участке Айыршагыл.».

Материалы поступили на рассмотрение: 05.02.2026 г. Вх. KZ95RYS01576172

### Общие сведения

В административном отношении участок Айыршагыл расположен в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстана. Площадь участка недр (геологического отвода) для разведки составляет 779,566 км<sup>2</sup>. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. В пределах геологического отвода Айыршагыл расположены месторождения Западный Елемес, Кульжан, Елемес Северо-Западный, Елемес Южный и Айыршагыл. Участок Айыршагыл находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайшим населенным пунктом является поселок Боранкол, расположенный в 20 км к востоку от площади исследований. Бейнеу – 118,22 км. Областной центр г. Ақтау находится на расстоянии 340,68 км. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 82,1 км.

Координаты угловых точек геологического отвода:

- |   |   |
|---|---|
| 1) 45° 44' 35" с.ш. ; 53° 51' 11" в.д.        | 2) 45° 53' 14,49" с.ш. ; 53° 44' 44,10" в.д.  |
| 3) 45° 54' 00" с.ш. ; 53° 48' 24" в.д.        | 4) 46° 00' 00" с.ш. ; 53° 48' 24" в.д.        |
| 5) 46° 06' 00" с.ш. ; 53° 59' 00" в.д.        | 6) 46° 04' 00" с.ш. ; 54° 03' 33" в.д.        |
| 7) 46° 02' 47" с.ш. ; 54° 06' 03" в.д.        | 8) 46° 05' 17" с.ш. ; 54° 11' 55" в.д.        |
| 9) 46° 03' 48" с.ш. ; 54° 20' 48" в.д.        | 10) 46° 01' 13" с.ш. ; 54° 22' 14" в.д.       |
| 11) 45° 59' 04" с.ш. ; 54° 13' 54" в.д.       | 12) 45° 57' 22,97" с.ш. ; 54° 17' 31,39" в.д. |
| 13) 45° 55' 44,61" с.ш. ; 54° 15' 57,33" в.д. | 14) 45° 54' 23,40" с.ш. ; 54° 12' 03,31" в.д. |
| 15) 45° 52' 28,42" с.ш. ; 54° 09' 23,20" в.д. | 16) 45° 51' 10" с.ш. ; 54° 07' 00" в.д.       |
| 17) 45° 46' 51" с.ш. ; 53° 56' 38" в.д.       |   |

Координаты скважины Е-701: 46° 01' 11,52", 54° 02' 42,22".

Координаты скважины Е-707: 45° 57' 18,57", 53° 57' 08,27".

Координаты скважины Е-703: 46° 01' 23,26", 54° 05' 57,36".

Координаты скважины Е-MZ-55: 45° 54' 22,47", 53° 58' 54,01".

Координаты скважины Е-803: 45° 58' 31,62", 53° 57' 36,80".

### Краткое описание намечаемой деятельности



Производительность объекта: ТОО «BNG Ltd» планирует в 2026 – 2027гг. выполнить следующий объем геологоразведочных работ: - бурение независимых оценочных скважин Е-701 и Е-703 проектной глубиной 4750 м (проектный горизонт - средний карбон) на площади Елемес с опробованием по 2 объектам в каждой скважине; - бурение независимой оценочной скважины Е-707 проектной глубиной 3500 м (проектный горизонт - нижний триас) на площади Елемес с опробованием 2 объектов; - бурение независимой оценочной скважины Е-Mz-55 проектной глубиной 2500 м (проектный горизонт - средняя юра) в центральной части участка Айыршагыл с опробованием 2 объектов. - углубление ранее пробуренной скважины Е-803 фактической глубиной 3420 м до проектного горизонта (нижняя пермь) с опробованием 1 объекта. В случае получения положительных результатов бурения и опробования скважин Е-701, Е-703, Е-707 и Е-Mz-55 предусматривается бурение 2 зависимых оценочных скважин Е-702 проектной глубиной 4750 м (проектный горизонт - средний карбон) и Е-Mz-57 проектной глубиной 2500 м (проектный горизонт - верхняя юра), реализация которых предусматривается в рамках последующего дополнения к проектному документу. Бурение первой проектной независимой скважины Е-701 начнется в II квартале 2026 года проектной глубиной 4300 м (проектный горизонт - средний карбон) на ее бурение и крепление будет затрачено 123 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 180 сут). Бурение второй проектной независимой скважины Е-707 начнется в III квартале 2026 года проектной глубиной 3500 м (проектный горизонт – нижний триас) на ее бурение и крепление будет затрачено 93 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 180сут). Бурение третьей проектной независимой скважины Е-703 начнется в IV квартале 2026 года проектной глубиной 4300 м (проектный горизонт - средний карбон) на ее бурение и крепление будет затрачено 123 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 180сут). Бурение четвертой проектной независимой скважины Е-MZ-55 начнется в I квартале 2027 года проектной глубиной 2300 м (проектный горизонт – средняя юра) на ее бурение и крепление будет затрачено 73 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 180сут). Углубление и крепление пробуренной скважины Е-803 начнется в II квартале 2027 года до глубины 4300 м (проектный горизонт – нижняя пермь) на ее бурение и крепление будет затрачено 30 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 90сут). Бурение данных скважин будут осуществляться одной буровой установкой и одной бригадой. Ориентировочные расчеты объема добычи газа в период опробования в эксплуатационной колонне скважин: Е-701 – 4 673 628 м3/год; Е-707 – 888 721 м3/год. Е-703 – 4 673 628 м3/год; Е-MZ-55 – 417 888 м3/год;; Е-803 – 4 270 320 м3/год. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: применение рациональной конструкции скважин, применение эффективных долот и буроголовков, керноотборочного снаряда, качественного полимеркалийевого бурового раствора. Проектные скважины участка Айыршагыл после бурения будут вводиться в эксплуатацию фонтанным способом. В случае отсутствия фонтанного притока или несоответствия полученного дебита к запланированному дебиту, скважина будет переводиться на механизированный способ эксплуатации. Углубление скважины Е-803 от фактической глубины 3420 м до проектной глубины 4300 м предусматривается выполнить с установкой эксплуатационного хвостовика Ø168,3 мм, цементируемого на всю длину, с целью вскрытия и опробования целевого горизонта нижней перми.

Устье скважины оборудуется фонтанной арматурой и обвязывается с наземными коммуникациями и технологическим оборудованием. С целью обеспечения безопасных условий труда персонала, предотвращения открытых выбросов жидкости или газожидкостной смеси и фонтанов при бурении, испытании, опробовании и освоении, и



охраны окружающей среды от загрязнения на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование. Комплекс ОП-45 включает в себя два плашечных превентора (ППГ) и один универсальный гидравлический (ПУГ). Такая система ПВО обеспечивает безопасное проведение следующих работ: спуск-подъем колонны бурильных труб при герметизированном устье, включая протаскивание замковых соединений, расхаживание труб, подвеску колонны труб на плашки и удержание ее в скважине плашками при выбросе; герметизацию скважины, включающую закрывание-открывание плашек (уплотнителя) без давления и под давлением; циркуляцию бурового раствора с созданием регулируемого противодействия на забой и его дегазацию; оперативное управление гидроприводными составными частями оборудования. Для уточнения петрофизической основы интерпретации методов ГИС по потенциально продуктивным горизонтам необходимо продолжить работы по отбору и исследованиям керна. Перед отбором керна в обязательном порядке для достоверной привязки извлеченного керна должен производиться контрольный промер инструмента локатором муфт и отбивка забоя стандартным шаблоном на каротажном кабеле. Результаты замеров заносятся в геологический журнал и оформляются соответствующим актом. Наблюдение и контроль за технологией отбора керна осуществляется геологической службой ТОО «BNG Ltd». Работники геологической службы должны обязательно присутствовать при каждом подъеме колонковых долот и отборе керна. Согласно «Методическим рекомендациям по подсчету геологических запасов нефти и газа объемным методом» минимальный вынос керна должен составить не менее 70% от общего метража проходки с отбором керна. Поднятый керн должен быть обработан, описан по установленной форме, маркирован и сдан в кернохранилище для дальнейшей обработки и хранения. Необходимо обеспечить отбор представительных образцов и исследование их в объеме, достаточном для построения связей «керн-керн» и «керн-ГИС». Выборка должна обеспечивать диапазон изменения коллекторских характеристик. Количество образцов для построения связей должно быть не менее 30 по каждой залежи - это минимум, позволяющий установить характер связи.

Общая продолжительность цикла строительства оценочной скважины E-701 – 303сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины E 701–95сут. в 2026 году, испытание скважины E-701 - 180сут. в 2026 году; Общая продолжительность цикла строительства оценочной скважины E – 707 – 273сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины E - 707 - 65сут. в 2026 году, испытание скважины E -707 – 180 сут. в 2026 году; Общая продолжительность цикла строительства оценочной скважины E – 703 – 303сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины E - 703–95сут. в 2026 году, испытание скважины E -703 – 180 сут. в 2027 году; Общая продолжительность цикла строительства оценочной скважины E-Mz-55 – 253сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины E-Mz-55–45сут. в 2027 году, испытание скважины E-Mz-55 - 180сут. в 2027 году; Общая продолжительность цикла углубления пробуренной скважины E-803 – 120 сут., с учетом бурения, крепления хвостовика и испытания. Бурение эксплуатационного хвостовика скважины E-803 - 30сут. в 2027 году, испытание скважины E - 803 - 90сут. в 2027 году.

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

*Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважины E-701 составит: 76,607 г/с или 254,361 т/цикл, при строительстве скважины E-707 составит: 70,2885 г/с или 156,0911 т/цикл, при строительстве скважины E-703 составит: 76,607 г/с или 254,361 т/цикл, при строительстве скважины E-MZ-55 составит: 69,561 г/с или 110,593 т/цикл, при строительстве скважины E-803 составит: 79,5722 г/с или 210,4895 т/цикл, при строительстве скважины E-702 составит: 76,607 г/с или 254,361 т/цикл, при строительстве скважины E-MZ-57 составит: 69,561 г/с или 110,593 т/цикл.* При проведении проектируемых работ выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0,006669 т/год,



Марганец и его соединения 2 класс 0,000171 т/год, Азота диоксид 2 класс – 144,729024 т/год, Азот оксид 3 класс – 19,439576 т/год, Углерод 3 класс- 5,463193 т/год, Сера диоксид 3класс – 7,252896 т/год, Углерод оксид 4 класс – 44,552840 т/год, Метан – 9,596197 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,754286т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,334495 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0,000080, Формальдегид (2 класс) 0,797824 т/год, Масло минеральное нефтяное 0,155008 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 20,382411 т/год, Мелиорант (4 класс) 0,040915 т/год, Сероводород (2 класс) 0,000435 т/год, Взвешенные вещества (3 класс) 0,003318 т/год, Бензол (2 класс) 0,002539 т/год, Тoluол (3 класс) 0,001596 т/год, Ксилол (3 класс) 0,000798 т/год, Пыль неорганическая (3 класс) 0,290745 т/год, Пыль абразивная (ОБУВ 0,04) 0,002281 т/год, Кальций дихлорид (ОБУВ 0,05) 0,013803 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. На участке Айыршагыл питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой по договору. При строительстве скважин и проведении буровых работ потребуются 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.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,8004 т/цикл, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0318 т/цикл, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 2,9498 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 11,4469 т/цикл, 3 класс, Опасные, код 13 02 06\*. Буровые отходы (буровой шлам - 688,0982 т/цикл, отработанный буровой раствор – 691,2931 т/цикл, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05\*/01 05 06\*, образуется при приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 1,9564 т/цикл, 4 класс, Опасные, код 16 07 08\*.

При строительстве скважины E-701 составит: 1396,5781 т/цикл, при строительстве скважины E-707 составит: 1233,17495 т/цикл, при строительстве скважины E-703 составит: 1396,5781 т/цикл, при строительстве скважины E-MZ-55 составит: 1058,0164 т/цикл, при строительстве скважины E-803 составит: 1057,63838 т/цикл, при строительстве скважины E-702 составит: 1396,5781 т/цикл, при строительстве скважины E-MZ-57 составит: 1058,0164 т/цикл. Отходы производства временно складироваться 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.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

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

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Уровень воздействия при бурении скважин на участке Айыршагыл на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

**Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:**

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер:

- контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении скважины;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

Намечаемая деятельность: «Предусматривается поведение разведочных работ по оценке углеводородов на участке Айыршагыл», 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

