



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

Чк «Astana Guangming Mining Co., Ltd.»

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

На рассмотрение представлено: «Проведение разведочных работ по поиску  
углеводородов на участке Азнагул».

Материалы поступили на рассмотрение 17.06.2026 г. Вх. KZ49RYS01784580.

**Общие сведения**

В административном отношении участок Азнагул расположен в пределах Бейнеуского района Мангистауской области и Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (геологического отвода) для разведки составляет 109,61 км<sup>2</sup>. Большая часть территории участка Азнагул (порядка 75%) расположена в пределах Жылыойского района Атырауской области, тогда как меньшая часть (25%) находится в пределах Мангистауской области. Ближайшим населённым пунктом к границам месторождения является село Майкомген (Атырауская область), расположенное на расстоянии порядка 15-18 км по кратчайшему геодезическому расстоянию. Со стороны Мангистауской области ближайшим населённым пунктом является село Боранкул, расположенное на расстоянии порядка 12-16 км от границ месторождения. Административным центром района является город Кульсары, расположенный на расстоянии порядка 70-80 км от границ месторождения Азнагул. Административный центр Бейнеуского района Мангистауской области - посёлок Бейнеу - находится на расстоянии порядка 120-140 км к востоку. Город Атырау расположен на расстоянии порядка 200-220 км, город Ақтау - на расстоянии около 300 км от района месторождения. Ближайшим крупным поверхностным водным объектом является Каспийское море, расположенное в западном направлении на расстоянии порядка 100 км от границ участка недропользования. Ближайшим поверхностным водотоком является река Жем (Эмба), протекающая западнее участка на расстоянии более 90 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке проектирования скважин, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

Частная компания «Astana Guangming Mining Co., Ltd» обладает правом недропользования на разведку и добычу углеводородов на участке Азнагул в соответствии с Контрактом №5424-УВС от 31 декабря 2024 г. Контракт заключен на срок, равный 6 лет,



состоящий из этапа поиска и действует до 31 декабря 2030 г. Площадь участка недр составляет 109,61 кв.км, глубина - до минус 6000 м. **Координаты 26 угловых точек геологического отвода:** 1) 46° 21' 00" с.ш. ; 54° 22' 00" в.д. 2) 46° 19' 00" с.ш. ; 54° 22' 00" в.д. 3) 46° 19' 00" с.ш. ; 54° 20' 00" в.д. 4) 46° 16' 00" с.ш. ; 54° 20' 00" в.д. 5) 46° 16' 00" с.ш. ; 54° 19' 00" в.д. 6) 46° 15' 00" с.ш. ; 54° 19' 00" в.д. 7) 46° 15' 00" с.ш. ; 54° 17' 00" в.д. 8) 46° 14' 00" с.ш. ; 54° 17' 00" в.д. 9) 46° 14' 00" с.ш. ; 54° 15' 00" в.д. 10) 46° 13' 00" с.ш. ; 54° 15' 00" в.д. 11) 46° 13' 00" с.ш. ; 54° 13' 00" в.д. 12) 46° 12' 00" с.ш. ; 54° 13' 00" в.д. 13) 46° 12' 00" с.ш. ; 54° 11' 00" в.д. 14) 46° 11' 00" с.ш. ; 54° 11' 00" в.д. 15) 46° 11' 00" с.ш. ; 54° 10' 00" в.д. 16) 46° 16' 00" с.ш. ; 54° 10' 00" в.д. 17) 46° 16' 00" с.ш. ; 54° 16' 00" в.д. 18) 46° 13' 00" с.ш. ; 54° 13' 00" в.д. 19) 46° 18' 00" с.ш. ; 54° 17' 00" в.д. 20) 46° 19' 00" с.ш. ; 54° 17' 00" в.д. 21) 46° 19' 00" с.ш. ; 54° 17' 00" в.д. 22) 46° 19' 00" с.ш. ; 54° 18' 00" в.д. 23) 46° 21' 00" с.ш. ; 54° 18' 00" в.д. 24) 46° 21' 00" с.ш. ; 54° 19' 00" в.д. 25) 46° 22' 00" с.ш. ; 54° 19' 00" в.д. 26) 46° 22' 00" с.ш. ; 54° 21' 00" в.д.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Основанием для составления настоящего «Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Азнагул» послужили результаты анализа и обобщения ранее выполненных геологоразведочных работ. В период с 01.06.2026 по 31.12.2030 г.г. «Дополнением к проекту разведочных работ ...» предусматривается:

- проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 200 пог. км;
- бурение двух независимых поисковых скважин А-1 и А-2 проектной глубиной 6000 (+250) м (проектный горизонт - каменноугольные отложения) с целью вскрытия и изучения подсолевых отложений.

Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ методом общей глубинной точки (МОГТ-2Д) на участке Азнагул с целью уточнения геологического строения территории, изучения рифогенных построек, оценки перспектив нефтегазоносности подсолевого комплекса и подготовки перспективных объектов к поисковому бурению.

Общий объем полевых сейсморазведочных работ составляет 200 пог. км по 14 проектируемым профилям, расположение которых определено с учетом результатов ранее выполненных геолого-геофизических исследований и необходимости детального изучения выявленных структурных осложнений.

Проектируемая сеть профилей позволит обеспечить более равномерное покрытие территории участка и повысить степень его геолого-геофизической изученности.

Реализация проектных решений позволит существенно повысить степень изученности участка Азнагул, уточнить геологическое строение подсолевого комплекса, выполнить детальное картирование перспективных структур и подготовить наиболее перспективные объекты к последующему поисковому бурению.

Более детальные технические решения, параметры наблюдений, методика выполнения полевых работ и обработки материалов будут определены на стадии разработки технического проекта на проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д. Проектом также предусматривается бурение двух независимых поисковых скважин А-1 и А-2 проектной глубиной 6000 м с проектным горизонтом нижний карбон. Размещение скважин выбрано на основании результатов ранее выполненных геолого-геофизических исследований и приурочено к наиболее перспективным структурным элементам, выделенным по отражающим горизонтам Р<sub>1</sub> и Р<sub>2с</sub>. Проектная скважина А-1 закладывается в сводовой части поднятия по отражающему горизонту Р<sub>1</sub> на юго-восток от скважины П-1 на расстоянии 2,3 км, в районе сейсмического профиля КМ\_04\_19. Бурение скважины направлено на уточнение геологического строения и нефтегазоносности предполагаемой рифогенной постройки, изучение перспективных нефтегазоносных горизонтов по площади и разрезу, а также оценку коллекторских свойств и нефтегазоносности подсолевых карбонатных отложений нижней перми и карбона. Перспективность объекта подтверждается результатами бурения скважины П-1 структуры Карашунгул, где в керне из среднекаменноугольных отложений отмечался запах углеводородов, а в интервале



глубин 4955-4980 м установлено нефтенасыщение шлама. Проектная скважина А-2 закладывается в северо-восточной части поднятия по отражающему горизонту Р<sub>1</sub> на расстоянии 3,2 км к северо-востоку от скважины П-1. Целью бурения является уточнение геологического строения восточной части рифогенной постройки, оценка перспектив нефтегазоносности подсолевых отложений нижней перми и карбона, подтверждение распространения коллекторов и выявление возможных залежей углеводородов. По результатам бурения проектных скважин предусматривается получение данных о литолого-стратиграфическом строении разреза, коллекторских свойствах пород, нефтегазоносности перспективных горизонтов и уточнение геологической модели участка Азнагул.

**Координаты проектируемых скважин:**

**А1** - 46°14'30" с.ш. ; 54° 13' 30" в.д;

**А2** - 46°14'60" с.ш. ; 54° 16' 10" в.д

Окончательное местоположение скважин А-1 и А-2 будет уточнено по результатам проведения сейсморазведочных работ МОГТ-2Д.

По результатам интерпретации сейсмических материалов предусматривается уточнение структурных планов по отражающим горизонтам Р<sub>1</sub> и Р<sub>2с</sub>, изучение конфигурации и внутреннего строения предполагаемых рифогенных массивов, выявление и прослеживание тектонических нарушений, уточнение положения сводовых частей локальных поднятий, выделение перспективных зон развития коллекторов в подсолевых карбонатных отложениях и оценка перспектив нефтегазоносности нижнепермских и каменноугольных отложений. На основе полученных результатов будут построены структурные карты по целевым отражающим горизонтам и подготовлены рекомендации по дальнейшему направлению геолого-разведочных работ. С учетом результатов сейсмических исследований и уточненного геологического строения участка предусматривается бурение двух независимых поисковых скважин А-1 и А-2 проектной глубиной 6000 м с проектным горизонтом - нижний карбон. Окончательное местоположение скважин будет уточнено по результатам интерпретации материалов МОГТ-2Д. Целью поискового бурения является подтверждение нефтегазоносности выявленных структур, изучение коллекторских свойств подсолевых карбонатных отложений, оценка перспектив нефтегазоносности нижнепермских и каменноугольных отложений, а также подготовка перспективных объектов к дальнейшему разведочному этапу работ. Исходя из горно-геологических условий района и с учетом опыта бурения ранее пробуренных скважин на участке Азнагул и сопредельных площадях, проектом предусмотрена следующая конструкция скважин. Направление диаметром 426 мм глубиной 50 м устанавливается для предотвращения размыва и обрушения пород в приустьевой части скважины при бурении под кондуктор, а также для обвязки устья скважины с циркуляционной системой бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением цементируется до устья. Кондуктор диаметром 508 мм глубиной 450 м предназначен для перекрытия верхних неустойчивых отложений и поглощающих горизонтов, а также для установки противовыбросового оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Кондуктор цементируется до устья. Первая техническая (промежуточная) колонна диаметром 339,7 мм глубиной 1800 м спускается для перекрытия меловых отложений, в пределах которых возможно развитие осложнений, связанных с осыпями и обвалами стенок скважины, водопроявлениями и поглощениями бурового раствора. Колонна цементируется до устья. Вторая техническая колонна диаметром 244,5 мм глубиной 3500 м предназначена для перекрытия юрско-триасовых отложений и верхней части соленосной толщи, где возможно возникновение осложнений, связанных с наличием водоносных горизонтов, поглощениями бурового раствора и проявлениями пластовых флюидов. Колонна цементируется до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 177,8 мм глубиной 6000 м обеспечивает надежную изоляцию соленосных отложений от подсолевых комплексов и создает условия для безопасного бурения, испытания и освоения перспективных горизонтов. Высота подъема цемента предусматривается до устья. Для вскрытия проектного интервала в карбонатных



отложениях нижней перми подсолевого комплекса предусматривается спуск хвостовика диаметром 127 мм в интервале 6000-6250 м. **Первым объектом испытания** являются нижнемеловые отложения (C<sub>1</sub>) в интервале глубин 4220-4240 м, **вторым** - отложения среднего и верхнего карбона (C<sub>2+3</sub>) в интервале 5240-5260 м, **третьим** - нижнепермские отложения (P<sub>1ar</sub>) в интервале 5630-5650 м. Для обеспечения надежной изоляции испытываемых интервалов и разобщения объектов предусматривается установка цементных мостов в интервалах 4180-4200 м, 5200-5220 м и 5590-5610 м.

Частная компания «Astana Guangming Mining Co., Ltd» на участке Азнагул в рамках настоящего проектного документа планирует полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д и бурение 2 поисковых скважин А-1, А-2 проектной глубиной 6000 м. **Бурение первой проектной независимой поисковой скважины А-1 предусматривается в I квартале 2028 года.** Проектная глубина скважины составляет 6000 м, проектный горизонт - нижний карбон. При коммерческой скорости бурения 1500 м/ст.-мес. непосредственное бурение до проектной глубины оценивается в 114 суток. Опробование в эксплуатационной колонне предусматривается по 3 объектам, при этом продолжительность опробования одного объекта составляет до 90 суток, общее время опробования - до 270 суток. Бурение скважин будет осуществляться одним станком. **В рамках выполнения предусматривается следующий цикл продолжительности работ:**

1. Проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объёме 200 пог. км. - I квартал 2027г.

2. Обработка и интерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д также в объёме 200 пог. км - II - IV квартала 2027 года.

3. Бурение независимой скважины А-1 в объёме 6000 м (скважина) - I - III квартал 2028 года.

4. Испытания 3 объектов - III квартал 2028 года.

5. Бурение независимой скважины А-2 в объёме 6000 - I - III квартал 2029 года.

6. Испытания 3 объектов - III квартал 2029- I квартал 2030года.

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

**При проведении сейсморазведочных работ предварительно рассчитанные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух составят 7,896290032 г/с или 58,9910338 т за период выполнения работ. При строительстве скважины А-1 выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составят 39,3068615 г/с или 310,3334019 т за период работ. Указанные выбросы включают все этапы строительства скважины: подготовительные и строительно-монтажные работы, бурение и крепление скважины, испытание, а также рекультивацию нарушенных земель. Поскольку объёмы и технология работ на скважинах А-1 и А-2 являются аналогичными, **суммарные выбросы загрязняющих веществ при строительстве двух скважин составят 78,613723 г/с или 620,6668037 т за период проведения работ. С учётом проведения сейсморазведочных работ общие выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух за весь период реализации намечаемой деятельности составят 86,51001303 г/с или 679,6578375 т за период.** В атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества 1-4 классов опасности: Железо оксиды 3 класс 0,02931 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,001125 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс 0,00297 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 класс 0,000675 т/год Азота диоксид 2 класс - 210,161248 т/год, Азот оксид 3 класс - 34,1512019 т/год, Углерод 3 класс- 24,6056125 т/год, Сера диоксид 3класс - 39,3205714 т/год, Углерод оксид 4 класс - 292,187558 т/год, Метан - 3,429216 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,01162651 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,21246553 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0,0003155 т/год, Формальдегид (2 класс) 2,8306128 т/год, Масло минеральное нефтяное 0,0003907 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 70,5722241 т/год, Мелиорант (4 класс) 0,033594 т/год, Сероводород (2 класс) 0,00067586 т/год, Взвешенные вещества (3 класс) т/год, Бензол (2 класс) 0,0139219 т/год, Метилбензол (3 класс) 0,01313501- т/год, Диметилбензол (3 класс) 0,00175537 т/год, Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: 70-**



20 (3 класс) 0,968226 т/год, Пыль абразивная (ОБУВ 0,04) 0,008554т/год, Кальций дихлорид (ОБУВ 0,05) 0,003786 т/год. Олово оксид (3 класс) 0,000001782 т/год, Пентилены (4 класс) - 0,0151325 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20(3 класс) 0,0688 т/год; Свинец и его неорганические соединения(1 класс) 0,0000027 т/год; Этилбензол 3 класс- 0,00036318 т/год, Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Водоснабжение намечаемой деятельности на участке Азнагул централизованными системами водоснабжения не обеспечивается в связи с отсутствием подключений к водопроводным сетям. В качестве источника водоснабжения предусматривается привозная вода. Питьевое водоснабжение будет осуществляться бутилированной водой, поставляемой специализированными организациями по договорам. Техническая вода, используемая при приготовлении буровых, тампонажных и цементных растворов, также будет доставляться на площадку автотранспортом в соответствии с производственной потребностью. На момент подготовки проектной документации постоянные источники водоснабжения на территории участка отсутствуют, забор воды из поверхностных и подземных водных объектов не предусматривается. Ближайшим крупным поверхностным водным объектом является Каспийское море, расположенное на расстоянии до 100 км от границ геологического отвода. Водоохранные зоны и полосы в пределах участка работ отсутствуют, в связи с чем ограничений, связанных с их установлением, не предусматривается.

При сейсморазведочных работах и строительстве скважин, 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.

***Расход воды в период проведения сейсморазведочных работ составит 553 м3. Общий расход воды при строительстве от 1-ой скважины составляет 2383 м3/период, в том числе на хозяйственно-питьевые нужды. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 375,5 м3/период. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Объем буровых сточных вод при бурении 1 скважины составит - 1300м3/период.***

Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при сейсморазведочных работах ТБО - обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности



работающего персонала – 12,197 т/период, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,127 т/период, 3 класс, Опасные, код 15 02 02\*. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования - 0,76 т/период, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генератора, машин и механизмов - 6,11 т/период, 3 класс, Опасные, код 13 02 06\*. Огарки сварочных электродов - отходы сварки, проведение сварочных работ - 0,003 т/период, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) - 0,06 т/цикл, 4 класс, Опасные, код 16 07 08\*. Отработанные масляные фильтры - образуются при техническом обслуживании дизельных двигателей, дизель-генераторных установок и автотранспорта - 0,18 т/период. 3 класс, Опасные, код 16 01 07\*. Строительные отходы - образующиеся при СМР - 0,1 т/период. 4 класс, Неопасные, код 17 09 04. Отходы катриджей - образуются в результате эксплуатации принтеров и многофункциональных устройств в административно-бытовых помещениях объекта - 0,96 т т/период. 4 класс, неопасные, код 08 03 18. **Всего при сейсморазведке: 20,497 тонн за период. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 2-х скважин:** ТБО - обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 21,81 т/период, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,254 т/период, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования - 9,6 т/период, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов - 53,152 т/период, 3 класс, Опасные, код 13 02 06\*. Буровые отходы (буровой шлам - 1940,638 т/период, ОБР - 1910,918 т/период, 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 - 0,006 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) - 10,132 т/цикл, 4 класс, Опасные, код 16 07 08\*. **Всего при строительстве 2 скважин: 3946,51 тонн за период. В целом в результате намечаемой деятельности образуется 3967,007 тонн.** Отходы производства временно складироваться и далее будут вывозиться специализированными компаниями.

Растительный покров на территории намечаемой деятельности характерен для природной зоны полупустынь и представлен преимущественно естественными травянистыми и полукустарниковыми сообществами. В рамках реализации намечаемой деятельности использование растительных ресурсов, включая их заготовку, сбор или иное изъятие из окружающей среды, не предусматривается. Заготовка, приобретение или использование растительного сырья не планируется. Согласно проектным решениям, необходимость вырубки, пересадки либо повреждения зеленых насаждений отсутствует. На территории проведения работ отсутствуют зеленые насаждения, требующие сохранения или компенсации.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках реализации намечаемой деятельности не предусматривается. Согласно проектным решениям, изъятие, использование либо иное воздействие на животный мир отсутствует.

При осуществлении намечаемой деятельности в период выполнения проектируемых работ будут использоваться следующие ресурсы: материалы, сырье, изделия, электрическая и тепловая энергия. Основным видом топлива является дизельное топливо, используемое для работы дизельных двигателей бурового оборудования, цементировочных агрегатов, вспомогательных установок и передвижных электростанций.



Дизельное топливо является привозным и приобретается у специализированных поставщиков по договорам поставки. Электроснабжение производственных объектов осуществляется от передвижных дизельных электростанций мощностью от 60 до 150 кВт. Сырье, материалы и комплектующие изделия для проведения работ закупаются у специализированных организаций и поставляются на площадку по мере необходимости. Тепловая энергия в виде топлива для котельных установок также является привозной и обеспечивается за счет поставок дизельного топлива. Обеспечение ресурсами осуществляется в течение всего периода проведения проектируемых работ в соответствии с производственной потребностью и графиком выполнения работ.

В период проведения сейсморазведочных работ и строительства разведочных скважин на участке Азнагул ожидается воздействие на атмосферный воздух, почвенный покров, растительность и животный мир, связанное с работой техники, оборудования, автотранспорта, образованием отходов и временным нарушением земель. Воздействие будет носить локальный характер и ограничиваться границами участков проведения работ. Предполагаемые воздействия являются временными, обратимыми и будут проявляться преимущественно в период выполнения работ. После завершения работ предусматривается проведение рекультивации нарушенных земель. При соблюдении проектных решений и природоохранных мероприятий вероятность возникновения значительных негативных воздействий оценивается как низкая, а их существенность - как незначительная. Уровень воздействия на компоненты окружающей среды находится в пределах адаптационных возможностей природных комплексов рассматриваемой территории. Воздействие на здоровье населения не ожидается ввиду значительной удаленности участка работ от населенных пунктов. К положительным последствиям реализации проекта относятся получение дополнительной геологической информации о недрах, развитие производственной деятельности в регионе, увеличение спроса на товары и услуги местных поставщиков, создание временных рабочих мест и дополнительные поступления в бюджеты различных уровней.

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

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможного неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по ликвидации его последствий носят организационно-технический характер и включают:

- контроль за местами пересыпки пылящих материалов и другими источниками пылегазовыделений;
- запрещение продувки и очистки оборудования, газоходов и емкостей, а также проведения ремонтных работ, сопровождающихся повышенным выделением загрязняющих веществ в атмосферный воздух вне специально отведенных мест;
- обеспечение строгого соблюдения технологического регламента при выполнении буровых работ;
- исключение работы оборудования в форсированном (перегруженном) режиме;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Реализация указанных мероприятий позволит минимизировать негативное воздействие на атмосферный воздух в период проведения работ.

**Намечаемая деятельность:** «Проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Азнагул», 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

