

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
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 «КазАзот»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождении «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот»

Материалы поступили на рассмотрение: 18.03.2022. вх. KZ33RYS00226757

Общие сведения

В административном отношении территория месторождения Шагырлы-Шомышты входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – районный центр Бейнеу, расположен в 120 км от месторождения Шагырлы-Шомышты. Областной центр – город Ақтау располагается на расстоянии 450 км от места проведения работ.

Краткое описание намечаемой деятельности

Ликвидация 193 скважин: в т.ч. 135 - эксплуатационные; разведочный фонд – 19, в простое после бурения – 22, 1 – водозаборная, планируемые пробурить 13, разведочные - 3. Ликвидация объектов на месторождении Шагырлы-Шомышты в т.ч.: Центральная дожимная компрессорная станция с установкой подготовки газа (ЦДКС с УПГ, ГСП-1); система компримирования газа с входным сепаратором, система подготовки топливного газа, система маслоснабжения, система подготовки воздуха КИП и А, импульсного воздуха и азота, система осушки газа и узел оперативного учета газа, установка теплоснабжения, котельная, пожарное депо, очистные сооружения производственно-ливневых стоков, другие объекты; Газосборный Пункт-1 (ГСП-1) включая также трубопроводы подземные (ГСП-1), трубопроводы надземные (ГСП-1), автономная электростанция, трубопроводные системы ЦДКС с УПГ, внутримплощадочные кабельные линии электроснабжения 0,4 кВ, ограждение; ГСП-2 включая также трубопроводы надземные, трубопроводы подземные, воздушные линии электропередач, ограждение;



ГСП-3 включая трубопроводы надземные, трубопроводы подземные, другие объекты, воздушные линии электропередач, ограждение; ГСП-4 и трубопроводы надземные, трубопроводы подземные, воздушные линии электропередач, ограждение; Промысловые дороги протяженностью 318,37 км; Выкидные линии скважин ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3, ГСП-4 и газосборные коллекторы; Вахтовый поселок; Очистные сооружения (БИОКС) в вахтовом поселке; Магистральный газопровод (линейная часть); Коммерческий узел учета газа (КУУГ); Опорные станции навигационной спутниковой системы. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 13 га.

Настоящим проектом предусматривается ликвидация объектов на месторождении Шагырлы-Шомышты и 193 скважин. Проект ликвидации предусматривает демонтаж, вывоз и утилизация всех надземных сооружений, технологического и вспомогательного оборудования, коммуникаций, скважин разного назначения, техническую рекультивацию и восстановление нарушенных земель. Ликвидация скважин. Перед началом работ по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колонны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20 метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и технической колонн. В башмаке последней обсадной колонны должен быть установлен цементный мост на 50 метров выше и на 20 метров ниже башмака колонны. При ликвидации скважины без спущенной эксплуатационной колонны, в интервалах залегания газонефтеводонасыщенных пластов должны быть установлены цементные мосты. Высота каждого моста должна быть равна высоте толщины пласта плюс 20 метров выше кровли и 20 метров ниже подошвы пласта. Над кровлей верхнего пласта цементный мост устанавливается высотой не менее 50 метров. При ликвидации скважины без спущенной эксплуатационной колонны, в разрезе которой отсутствуют газонефтеводонасыщенные пласты, в башмаке последней обсадной колонны должен быть установлен цементный мост высотой не менее 50 метров. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием, не превышающим предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки.

Начало ликвидации: 2036 год. Срок ликвидации: все работы будут проводиться в 2036-2039 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными ЗВ в атмосферу при ликвидационных работах будут вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и при осуществлении земляных работ на площадках. Железо (II, III) оксиды (274) – 3 класс опасности (далее к.о.)- 0,8228941 т/год; Марганец и его соединения (327) – 2 к.о. - 0,03716022 т/год; Азота (IV) диоксид (4) – 2 к.о. - 180,429949 т/год; Азот (II) оксид (6) – 3 к.о. - 29,2720012 т/год; Углерод (583) – 3 к.о. - 11,258462 т/год; Сера диоксид (516) - 3 к.о. - 28,146155 т/год; Углерод оксид (584) - 4 класс опасности - 146,756525 т/год; Фтористые газообразные соединения (617) - 2 к.о. - 0,00214037 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (615) - 2 класс опасности - 0,00230056 т/год; Диметилбензол (203) – 3 к.о. - 0,00130082 т/год; Бенз/а/пирен (54) – 1 к.о. - 0,00030977 т/год; Формальдегид (609) – 2 класс опасности - 2,8146155 т/год; Уайт-спирит



(1294*) - 0,00118965 т/год; Алканы C12-19 – 4 к.о. - 67,550772 т/год; Взвешенные частицы (116) - 3 к.о. - 5,404E-08 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) - 3 к.о. - 373,65244 т/год; Пыль абразивная (1027*) - 3,281E-08 т/год. Общее количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при ликвидации: 840,74821 т/период, от передвижных источников – 34,049543 т/период. Из них от стационарных источников на 2036-2038 гг. – 217,81042 т/год (на каждый год), на 2039 год – 187,31695 т/год. Из выбрасываемых ЗВ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: NO₂, SO₂, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, бензол, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Источниками водоснабжения на месторождении является: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. необходимо: питьевая вода, техническая вода. объемов потребления воды: питьевые нужды – 115,8 м³/период ликвидации, хозяйственно-бытовые нужды – 7237,5 м³/период ликвидации; технические нужды – 29159,64072 м³/период ликвидации.

Основными видами отходов в процессе ликвидации будут являться: Отходы раствора – образуются при ликвидации скважин, предполагаемый объем 6948,00 тонн; Промасленная ветошь- образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники, расчетный объем 0,127 тонн; Использованная тара из-под химреагентов – 5,25 тонн; Отработанные масла – образуются при замене масла техники, работающей при ликвидации, предполагаемый объем 4,8561 тонн; Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,0633 тонны; Отходы ЛКМ – образуются после проведения покрасочных работ, 0,00008 тонн; Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,32487 тонн; Строительные отходы – образуются при проведении ликвидационных работ, 18882,4267 тонн; Коммунальные отходы, включая пищевые отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 65,197 тонн. Общий объем образующихся отходов за весь период ликвидации – 25906,24505 т/период.

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Местное - цемент, ГСМ для заправки используемой техники.

Согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; организация движения транспорта; исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; хранение производственных отходов в строго определенных местах; раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; предотвращение разливов ГСМ; запрет на охоту в районе контрактной территории; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождении «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» 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

Тукенов Руслан Каримович

