

дозируется деэмульгатор марки «F- 929». Отделившийся на УПС попутный нефтяной газ отводится на газосепаратор ГС (газовый трап), где происходит отделение водяных паров от газа и газ через ШРП поступает на обогрев печей ПТ 16/150М, котлы отопления КВТ – 5, для обогрева операторской, насосной. Отделившаяся в сепараторе УПС попутно-пластовая вода поступает в буферную емкость V=50м³, откуда насосами НБ – 125 №1, 2 – 1 насос «рабочий», 1 насос «резервный» закачивается в систему ППД месторождения Актобе в скважину №21 объемом около 150 м³/сут, остальная водонефтяная эмульсия откачивается на ЦППН «Прорва». При ремонтных работах скважины №21 сброс пластовой воды месторождения Актобе не производится: вся водонефтяная эмульсия месторождения Актобе смешивается с нефтяной эмульсией месторождения Досмухамбетовское в РВС-2000, и откачивается с насосами НБ – 125 №1, 2, 3 – 2 насоса «рабочие», 1 насос «резервный» (режим работы насосов круглосуточный) через печи подогрева ПТ 16/150М, ПП-0,63 с T=40-60°C по нефтяному коллектору «Актобе – ЦППН Прорва» Ø219мм, протяженностью 18,6 км на ЦППН «Прорва» через нефтегазосепаратор НГС – 1 в сепаратор УПС-1 для подготовки смеси нефти. Отсепарированная попутно-пластовая вода месторождения Досмухамбетовское, Актобе с УПС-1, месторождений С.Нуржанов, Западная Прорва с УПС №2, 3, 4, 5, 6 на ЦППН «Прорва» сбрасывается в резервуар №1 V=500м³, затем в РВС №2, затем в водяной резервуар №8 V=2000м³, откуда по водяному коллектору Ø219 x 8мм протяженностью 5 км откачивается на УППВ месторождения С.Нуржанов для утилизации в поглощающие скважины.

Оценка воздействия на атмосферный воздух. Предварительная инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Основным проектом рассматривается 3 варианта разработки месторождения.

Первый вариант (базовый). Предусматривает продолжение разработки эксплуатационных объектов месторождения Актобе согласно утвержденному варианту «Анализа разработки...» 2020г (с корректировкой на текущее состояние). С целью использования потенциала пробуренного фонда скважин, для увеличения коэффициента извлечения нефти по эксплуатационным объектам также предусматриваются мероприятия по вовлечению в разработку дополнительных запасов нефти путем: • Бурение 4 новых добывающих скважин; • Перевода скважин с объекта на объект, в результате выработки запасов.

Второй вариант (рекомендуемый). На базе 1 варианта предусматривает уплотнение сетки эксплуатационных скважин на III объекте путем ввода в эксплуатацию из бурения 2 новых добывающих скважин в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов нефти. Проведение дополнительных ГТМ по переводу скважин с объекта на объект, и дополнительный прострел.

Третий вариант (альтернативный). В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки рассматривается 3 вариант. По третьему варианту разработки предусматривается замена бурения 3 вертикальных скважин на II объекте на 1 горизонтальную скважину, а так же предусматривает уплотнение сетки эксплуатационных скважин путем ввода в эксплуатацию из бурения 3 новых добывающих скважин на III объекте в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов нефти.

Для ввода новых скважин рекомендуются следующая конструкция для вертикальных и горизонтальных эксплуатационных скважин на месторождении Актобе:

Рекомендуемая конструкция для вертикальных скважин на месторождении Актобе проектной глубиной 2400м. Направление Ø323,9мм спускается на глубину 100м, с целью

перекрывания верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с эксплуатационной системой. Коллектор Ø244,3мм спускается на глубину 1000 м, затем пробуряется до устья. С целью шарнирного возможно-вращательного перемещения гидроразрыва пород при ликвидации ГИПЗ в скважине не требуется специальное оборудование. Эксплуатационная колонна Ø160мм спускается по проектной глубине и цементруется цементным раствором до устья двухступенчатой методкой с установкой обвязки на глубине 2400 м для обеспечения надежной протяженной герметизации и обеспечения продолжительной работы скважины. Определение зоны залегания продуктивного горизонта и наличия зумпфа.

предусматривается следующая конструкция: Направление Ø323,9мм спускается на глубину 100м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø244,5мм спускается на глубину 1000 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможных водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спускается до 2802,68м(по стволу) и цементируется подъемом цемента до устья для вскрытия всех продуктивных горизонтов и добычи продукции скважин. Хвостовик Ø114,3мм спускается в интервале 2752,68-3247,11м. Не цементируется. Для заканчивания скважины и производства мультистадийного гидроразрыва пласта. Глубина спуска колонны определяется из условий залегания продуктивного горизонта и наличия зумпфа.

Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до проектной глубины и желательно применение мобильных буровых установок с повышенной монтажеспособностью, грузоподъемностью и высокой транспортабельностью. Из нефтяного ряда буровых установок этим требованиям строительства на месторождении Актобе более полно отвечает буровая установка ZJ-40 или аналог (ZJ-50, VR-500). На данной буровой установке возможно размещение всего комплекса очистных сооружений для четырехступенчатой очистки бурового раствора.

Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта *по первому варианту*: При реализации данного проекта по базовому первому варианту строительства 4 вертикальных скважин. Технологический процесс при эксплуатации месторождения Актобе по всем вариантам разработки происходит одинаково. Срок начало бурения скважин по первому варианту: 2023г- №121; 2024г- №122,123; 2025г - №124. Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве 4 вертикальных скважин №№121,122,123,124 являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-40; • Источник №0002, цементировочный агрегат; • Источник №0003, емкость для топлива; • Источник №0004, ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0005, буровая установка ZJ-40; • Источник №0006, емкость для топлива; Неорганизованные источники: • Источник №6006, насос для перекачки нефти; • Источник №6007-6009 вертикальных добывающих скважин. В целом по месторождению при освоении выявлено: 15 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 9. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник № 0007-0008 Печь ПТ-16/150М • Источник № 0009-0011 Котел КВТ-90-10 • Источник № 0012-0013 Резервуары 2000м3 – 2 ед.; • Источник № 0014 -01 - Факел УСН Актобе - • Источник № 0014-02 - Факел ТО и ТР тех.оборудования • Источник № 6010 АГЗУ • Источник № 6011-6012 ГЗУ – 2ед.; • Источник № 6013 Нефтегазосепаратор; • Источник № 6014 Газосепаратор • Источник № 6015 Сепаратор УПС • Источник № 6016-6018 Насос НБ-125 - 3 ед. • Источник № 6019 Добывающие скважины 2022г- №121 скважины 2023г - №34 скважины 2024г - №33 скважины

В целом по месторождению при эксплуатации месторождения выявлено: 15 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 9.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при реализации данного проекта по второму варианту строительства 4 вертикальных скважин по второму варианту: 2023г- №121; 2024г- №122,123; 2025г - №124.

Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы,

при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве 6 вертикальных скважин №№121,122,123,124,125,126 являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-40; • Источник №0002, цементирувочный агрегат; • Источник №0003, емкость для топлива; • Источник №0004, ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0005, буровая установка ZJ-40; • Источник №0006, емкость для топлива; Неорганизованные источники: • Источник №6006, насос для перекачки нефти; • Источник №6007-6009 вертикальных добывающих скважин. В целом по месторождению при освоении выявлено: 15 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 9. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник № 0007-0008 Печь ПТ-16/150М • Источник № 0009-0011 Котел КВТ-90-10 • Источник № 0012-0013 Резервуары 2000м³ – 2 ед.; • Источник № 0014 -01 - Факел УСН Актобе - • Источник № 0014-02 - Факел ТО и ТР тех.оборудования • Источник № 6010 АГЗУ • Источник № 6011-6012 ГЗУ – 2ед.; • Источник № 6013 Нефтегазосепаратор; • Источник № 6014 Газосепаратор • Источник № 6015 Сепаратор УПС • Источник № 6016-6018 Насос НБ-125- 3 ед. • Источник № 6019, Добывающие скважины: 2022 г – 34 скважин 2023 г – 36 скважин 2024 г – 37 скважин В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 56 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 8, неорганизованных - 48.

Предварительные источники выбросов при реализации данного проекта по *третьему рекомендуемому варианту*. Ниже приведены источники загрязнения при строительстве 4 скважин, из них 1 горизонтальный (№121 в 2022году) и 3 вертикальных (№123 в 2024году, №124,125 в 2025 году) добывающих скважин, а также источники на период эксплуатации месторождения. Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве горизонтальной скважины №121 являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-40; • Источник №0002, цементирувочный агрегат; • Источник №0003, емкость для топлива; • Источник №0004, ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух 2400 являются: Организованные источники: • Источник №0005, буровая установка ZJ-40; • Источник №0006, емкость для топлива; Неорганизованные источники: • Источник №6006, насос для перекачки нефти; • Источник №6007 горизонтальной добывающей скважины. В целом по месторождению при освоении выявлено: 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 7. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве вертикальных скважин №№123,124,125 являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-40; • Источник №0002, цементирувочный агрегат; • Источник №0003, емкость для топлива; • Источник №0004, ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, сварочный пост; В целом по месторождению при освоении новых скважин выявлено: 9 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 5. Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении

скважин являются: Организованные источники: • Источник №0005, буровая установка ZJ-40; • Источник №0006, емкость для топлива; Неорганизованные источники: • Источник №6006, насос для перекачки нефти; • Источник №6007 горизонтальной добывающей скважины. В целом по месторождению при освоении выявлено: 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 7. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве вертикальных скважин №№123,124,125 являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-40; • Источник №0002, цементирувочный агрегат; • Источник №0003, емкость для топлива; • Источник №0004, ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, сварочный пост; В целом по месторождению при освоении новых скважин выявлено: 9 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 5. Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении

40; • Источник №0006, емкость для топлива; Неорганизованные источники: • Источник №6006, насос для перекачки нефти; • Источник №6007-6009 вертикальных добывающих скважин. В целом по месторождению при освоении выявлено: 11 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 5. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник № 0007-0008 Печь ПТ-16/150М • Источник № 0009-0011 Котел КВТ-90-10 • Источник № 0012-0013 Резервуары 2000м³ – 2 ед.; • Источник № 0014 -01 - Факел УСН Актобе - • Источник № 0014-02 - Факел ТО и ТР тех.оборудования • Источник № 6010 АГЗУ • Источник № 6011-6012 ГЗУ – 2ед.; • Источник № 6013 Нефтегазосепаратор; • Источник № 6014 Газосепаратор • Источник № 6015 Сепаратор УПС • Источник № 6016-6018 Насос НБ-125- 3 ед. • Источник № 6019, Добывающие скважины: 2022 г – 34 скважин 2023 г – 34 скважин 2024 г – 35 скважин В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 55 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 8, неорганизованных - 47.

По предварительным расчетным данным проекта на месторождении Актобе стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: • при бурении 1 вертикальной скважины, проектной глубиной 2400м составляет 40,4568 т/год, соответственно 4 скважин составляет 161,8275 т/год. При эксплуатации на 3 года составляет 124,4551т/год.

по II варианту: • при бурении 1 вертикальной скважины проектной глубиной 2400м составляет 40,4568т/год загрязняющих веществ, соответственно 6 скважин 242,7413 т/год. При эксплуатации на 3 года составляет 125,1227 т/год загрязняющих веществ.

по III варианту: • при бурении 1 горизонтальной скважины проектной глубиной 3247,11м составляет 65,4556 т/год загрязняющих веществ, • при бурении 1 вертикальной скважины проектной глубиной 2400м составляет 40,4568 т/год загрязняющих веществ, соответственно 3 скважин 121,37067 т/год загрязняющих веществ. При эксплуатации на 3 года составляет 125,38207 т/год загрязняющих веществ.

Водные ресурсы. Воздействие на поверхностные воды отсутствует, на подземные воды оценивается как низкой значимости. **Водоснабжение и водоотведения.** Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». **Водоснабжение.** АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). **Водоотведение.** АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоотведению. При строительстве скважин хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики емкостью 25 м³ с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированным организациям определяется путем тендера). При эксплуатации месторождении вывоз и утилизация жидких бытовых отходы осуществляется согласно договору.

Месторождение АО «Эмбаунайгаз» является объектом, подлежащим государственному надзору в области охраны водных ресурсов и прилегающих территорий от незаконного воздействия объектов производства. Необходимо выполнять следующие мероприятия: а) обеспечение учета водных ресурсов; б) соблюдение требований к качеству водных ресурсов; в) обеспечение на всех технологических процессах, оборудовании, системах, линиях сброса сточных вод, систем сбора, очистки и утилизации сточных вод и прямых сбросов, включая сточные водосборные каналы, канализационные коллекторы, канализационные скважины, мониторинговых наблюдений. Вся подтоварная вода после очистки должна быть

полностью использована для хозяйственных нужд на территории скважин казах бетіндегі заңмен тең.

Электрондық құжат КР 2003 жылғы қазан айының 17-сінде қабылданған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

При бурении скважин следует проводить следующие природоохранные мероприятия: • технологические площадки под буровым оборудованием цементируются, площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком, под блоком ГСМ покрываются цементно-глинистым составом, технологические площадки цементируются с уклоном к периферии; • применение замкнутых систем циркуляции бурового раствора; • жидкие химреагенты хранятся в цистернах на промплощадке ГСМ; • буровая установка монтируется с учетом розы ветров, рельефа местности, для обеспечения течения жидкостей самотеком в технологические емкости; • отработанные масла собираются в металлические емкости и вывозятся на промышленную базу для дальнейшей регенерации; • в целях предотвращения разливов нефти в случае аварии, необходимо осуществить обвалование скважин, групповых замерных установок, резервуаров.

Фауна. Животный мир территории и сопредельных территорий достаточно многообразен и представлен 2 видами земноводных (16,7%), 16 видами пресмыкающихся (32,7%), 230 видами птиц (47,2%) и 31 видом млекопитающих (17,4% от общего состава фауны Казахстана. Среди животных исследуемого региона редкие и исчезающие виды, занесенные, в Красную книгу Республики Казахстан не встречаются.

свободный доступ. Остатки хитреанисов должны быть извлечены с территории буровой. Операции с хитреанисами и буровыми отходами за пределами буровой площадки не допускаются.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою туралы заңның» 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусматривается выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

- Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;
- Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации нефтехимических производств, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация нефтегазохимических производств».

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы;
- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождений углеводородов;
- технические проектные документы, перечень которых, устанавливается в единых перечнях по разведочным и комплексным работам, утвержденным

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по



Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

5) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

6) Согласно п.4 статьи 225 Экологического Кодекса если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области

охраны окружающей среды и использования и охраны водных ресурсов. По истечении срока установленного для устранения нарушения, связанного с нарушением экологического законодательства, наложенного в связи с необходимостью предотвращения или минимизации ущерба окружающей среде.

7) Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также любых иных при выполнении геологических и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать принадлежащие земельные участки в состоянии пригодности для дальнейшего использования по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой



почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

8) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

9) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности «проекту разработки месторождения Актобе» АО «Эмбаунайгаз» № KZ12VWF00064835 от 29.04.2022 года.

2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения Актобе» АО «Эмбаунайгаз» от 13.06.2022 года.

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения Актобе» АО «Эмбаунайгаз» от 01.06.2022 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

4. **Вывод:** Представленный отчет о возможных воздействиях проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения

Актобе» АО «Эмбаунайгаз» соответствует реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель представителя

А.Абдулатипов



1. Представленный Отчет о возможных воздействиях проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения Актобе» АО «Эмбаунайгаз» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 12.05.2022 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа <https://www.gov.kz/memleket/entities> 12.05.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 05.05.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Газета «Атырау» № 30 от 26.04.2022г. и газета «Прикаспийская коммуна» № 31 от 26.04.2022г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал и теле-радио "АТЫРАУ" №01-06-66 от 06.05.2022г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности АО «Эмбаунайгаз», Атырау облысы, Атырау қаласы, Уалиханов көшесі, 1, БИН 120240021112, тел. +7 (7122) 99-31-13, 99-31-35, 99-32-93, 76-47-20. E-mail: info@emg.kmgep.kz, esportal.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 13.06.2022 года, присутствовали 25 человек, при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



