



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 «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
«Ликвидация последствий недропользования на месторождении Емир».

Материалы поступили на рассмотрение: 20.11.2024г. Вх. KZ14RYS00877581

### Общие сведения

Горный отвод для добычи УВС на месторождении Емир расположен в Мангистауской области, в пределах блока XXXV-11-A (частично), площадь которого составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра. Областной центр – город Ақтау – находится в 50 км к юго-западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 40 км к юго-западу, пос. Жетыбай – в 60 км, а город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Район работ приближен к железнодорожной станции Мангистау и поселкам «Мангистау». Каспийское море расположено 43 км от участка работа.

Координаты границ горного отвода угловых точек:

- 1) 43°54'50"СШ, 51°32'58"ВД;
- 2) 43°54'23"СШ, 51°34'05"ВД,
- 3) 43°54'09"СШ, 51°33'57"ВД,
- 4) 43°53'48"СШ, 51°34'34"ВД,
- 5) 43°53'24"СШ, 51°34'16"ВД,
- 6) 43°53'55"СШ, 51°32'48"ВД,
- 7) 43°54'25"СШ, 51°32'39"ВД.

### Краткое описание намечаемой деятельности

В соответствии с п.п.1) п.1 ст. 38 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» прекращено действие Контракта № 3890-УВС от «01» марта 2013 г (далее - Контракт) на добычу углеводородов месторождении «Емир» в пределах блока XXXV-11-A (частично) в Мангистауской области РК. Руководствуясь п.п. 1) п. 4 ст. 107 Кодекса о недрах уведомляем о необходимости ликвидировать последствия недропользования на участке недр. В связи с вышеизложенным, ТОО «Емир-Ойл» принято решение начать процедуру по возврату контрактной территории и согласно п. 4 Требований к проведению работ по консервации участка недр при проведении разведки и добычи углеводородов и (или) ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана, утвержденных приказом министра энергетики РК от 22.05.2018 года №200 установлено, что Проект ликвидации согласовывается и (или) проходит экспертизу в соответствии с законодательством РК в области охраны



окружающей среды, о недрах и недропользовании, в области промышленной безопасности, в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, по регулированию земельных отношений. На возвращаемой части, с начала действия Контракта, недропользователем пробурено три поисково-разведочных скважин ЕМ-1, ЕМ-2 и ЕМ-6. Другие какие-либо технологические объекты на возвращаемой территории не сооружались. Проектом предусматриваются следующие работы: ликвидация скважин ЕМ1, ЕМ2 и ЕМ6 и рекультивацию территории и уборку мусора вокруг устья скважин. Скважина ЕМ1 пробурена в сентябре 1994 г., и в октябре 2013 г. введена в эксплуатацию перфорацией пластов-коллекторов в интервале 2922-2924 м; 2930-2971 м; 2971-2975 м; 2957-2979 м (горизонты Т2-А-II+Т2-Б). В эксплуатацию скважина ввелась механизированным способом добычи - СШНУ с дебитом по нефти 1,9 т/сут, обводненностью - 1,4 %. В процессе эксплуатации дебит скважины по нефти уменьшался, обводненность в некоторые месяцы достигала 18,6 %. Скважина была остановлена в ноябре 2014 г., при этом дебит скважины по нефти составил 0,8 т/сут, обводненность - 3,0 %. В феврале 2020 г. проведена попытка ввода в эксплуатацию, после проработав один день скважину приостановили. При этом был получен безводный дебит по нефти 4,35 т/сут. Скважина ЕМ2 пробурена в сентябре 2008 г., и после испытания интервалов перфорации 2987-3004 м (горизонт Т2-В) и 2646-2655 м (горизонта Т3) в промышленную разработку не вводилась. Однако по ГИС горизонт Т3 - не продуктивный, поэтому при опробовании полученный незначительный приток был отнесен к горизонту Т2-В. Во время испытаний из скважины отобрано 650,7 тонн нефти. На дату составления отчета скважина ЕМ2 находится в ожидании принятия решения по КРС. Следует отметить, что данная скважина расположена на отдельном блоке II, где запасы выработаны. В связи с этим скважину ЕМ2 не целесообразно вводить в эксплуатацию. Скважина ЕМ6 пробурена в июне 2007 г., и в июле 2013 г. введена в эксплуатацию после проведения кислотного разрыва пластов (КГРП) в интервале перфорации 3064-3072 м (горизонт Т2-В). При вводе в эксплуатацию дебит по нефти составил 8,2 т/сут, обводненность - 2,9 %. В 2014 г. скважина была переведена на механизированный способ добычи (УЭЦН). Далее в процессе эксплуатации дебит скважины по нефти уменьшался, а обводненность «всплесками» достигала в некоторые месяцы до 10 %. Из-за нерентабельности эксплуатации механизированным способом ввиду низкого дебита, скважину в середине января 2015 г. перевели на фонтанную добычу. Скважина эксплуатировалась до января месяца 2020 г., средний дебит при этом составил 0,94 т/сут безводной нефти. На дату отчета скважина находится в бездействии, из-за не значительного притока, для восстановления давления.

Министерство энергетики Республики Казахстан направило уведомление за №04–12/3593-И от 03.06.2024 г. о прекращении действия Контракта на недропользование, необходимости ликвидации последствий недропользования. С целью выполнения вышеуказанных условий ТОО «Емир Ойл» приняло решение произвести возврат контрактной территории. Площадь горного отвода составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра. Таким образом, возврату подлежит контрактная территория площадью 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Ликвидация последствий деятельности ТОО «Емир Ойл» по окончании разведочных работ (в пределах геологического отвода) на площади Емир будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); утилизация отходов. Рекультивация земель выполняется в два этапа: технический и биологический. Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, вывоз отходов, а



также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап). Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы. Проведение биологического этапа будет зависеть от природно-климатических условий. В случае нецелесообразности проведение биологической рекультивации с согласованием государственными органами, биологический этап проводиться не будет. Проектом предусмотрена рекультивация и вывоз замазученного грунта силами подрядной организации.

Сроки реализации работ - 2025 год.

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

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: при ликвидации 3-х скважин в объеме – 13,14787985г/сек и 51,353123292 тонн. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации скважин следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,0247 г/сек и 0,79648 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,0006886 г/сек и 0,00588 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс -0,953209999г/сек и 15.920558т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 0,154895301г/сек и 10.9620918т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 0,062236666 г/сек и 10.332423085т/год, Сера диоксид 3класс - 0,244599999 г/сек и 11.4007т/год, Сероводород 2класс - 0,000007317 г/сек и 0,00009756 т/год, углерод оксид 4 класс - 0,958445555г/сек и 9,81021 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс)0,0003125 г/сек и 0,00063 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (2 класс) - 0,001375 г/сек и 0,00277 т/год, Пентан (4 класс)0,00000678 г/сек и 0,000094т/год, Метан - 0,00003615 г/сек и 0,000499 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,00000978 г/сек и 0,000135 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,0001623 г/сек и 0,00224 т/год, Бенз/а/пирен 0,000001383г/сек и 0,000017162 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,014085 г/сек и 10,15522617 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*)0,00001625 г/сек и 0,0000746 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0,340228 г/сек и 11.995447915т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.845048г/сек и 0.71976т/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 в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения, а также для технических нужд планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в 1 л бутылках блоками. Воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5 м<sup>3</sup>), отвечающих требованиям СЭС. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно «Технического проекта на строительство скважин». Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м<sup>3</sup>. Водопотребление: При ликвидации последствий недропользования: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 1240,79 м<sup>3</sup>/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 1233,2 м<sup>3</sup>/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1179,192 м<sup>3</sup>. Использование



водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ.

Ориентировочный объем образования отходов составляет для 1-скважины 36,4016 тонн (109,2048 тонн от 3-х скв.): Промасленная ветошь - 0,4002 т/год, Отработанные масла - 3,165 т/год, Емкости из под масла - 0,7419 т/год, отработанный буровой раствор - 89,7039 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,009 т/год, Твердо-бытовые отходы - 0,1848 т/год, Металлолом – 15,0 т/год. Отходы производства временно складировуются 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 покров характеризуется солончаковыми травами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. В настоящее время для обеспечения электроэнергией на месторождении Емир проложен ЛЭП, также имеются подъездные автомобильные дороги.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений при ликвидации объектов составляет – 5,5 баллов, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий:

*По атмосферному воздуху:*

- проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта.

*По поверхностным и подземным водам:*

- организация системы сбора и хранения отходов производства;

- контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды.

*По недрам и почвам:*

- должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

*По отходам производства:*



- своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

*По физическим воздействиям:*

- содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка;

- строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;

- обязательное соблюдение правил техники безопасности.

*По растительному миру:*

- перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами.

*По животному миру:*

- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;

- ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Намечаемая деятельность: «Ликвидация последствий недропользования на месторождении Емир», согласно пп.3 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится 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

