



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 «Ушкую»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №1483 ОТ 04.08.2004 года на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Северо-Западный Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.06.2023 г. вх. KZ67RYS00401133

### Общие сведения

Место осуществления: АО «Ушкую» проводит работы по добыче углеводородного сырья на основании контракта с Министерством энергетики РК. Нефтяное месторождение Северо-Западный Жетыбай расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 25 км к северо-западу от железнодорожной станции Жетыбай и в 60 км к востоку от административного центра области г. Ақтау. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду технологической привязки проектируемых объектов.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматривается ликвидация месторождения Северо-Западный Жетыбай АО «Ушкую», которая включает следующий перечень объектов подлежащих ликвидации: ликвидация 23 скважин, из них: действующих добывающих – 9, бездействующие – 8, в консервации -5, в освоении после бурения – 1.

Номера и конструкция скважин, подлежащие к ликвидации на месторождении Северо-Западный Жетыбай.

№ п/п	№ скв	Бурение начало конец	Глубина, м проектная фактическая	Конструкция скважин	Высота подъема цемента	Состояние скважины на 01.01.18 г.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Действующие скважины</b>						
1	101	30.03.2013 13.07.2013	3450 3452	324мм x 100,1м 244,5мм x 1199м 168,3мм x 3319м	до устья до устья 1100м от устья	в эксплуатации
2	102	28.04.2013 06.08.2013	3450 3353	324мм x 99,7м 244,5мм x 1200м 168,3мм x 3346м	до устья до устья 1100 м от устья	в эксплуатации



3	103	28.09.2013 11.01.2014	3450 3701	324мм x 101м 244,5мм x 1181,2м 168,3мм x 3698,8м	до устья до устья 1100 м от устья	в эксплуатации
4	104	12.08.2013 06.12.2013	3450 3450	324мм x 103м 244,5мм x 1197,2м 168,3мм x 3450м	до устья до устья 1100 м от устья	в эксплуатации
5	105	29.01.2014 30.03.2014	3450 3451	324мм x 99,6м 244,5мм x 1198,3м 168,3мм x 3449,5м	до устья до устья 1100м от устья	в эксплуатации
6	106	18.12.2013 04.04.2014	3450 3702	324мм x 101,4м 244,5мм x 1201,5м 168,3мм x 3699,5м	до устья до устья 1100м от устья	в эксплуатации
7	136	14.09.2014 09.11.2014	3400 3454	324мм x 104,6м 244,5мм x 1198,2м 168,3мм x 3448,2м	до устья до устья 1100м от устья	в эксплуатации
8	144	08.12.2014 24.01.2015	3450 3451	324мм x 97м 244,5мм x 1191,4м 168,3мм x 3438,2м	до устья до устья 1100м от устья	в эксплуатации
9	145	02.10.2014 25.11.2014	3450 3453	324мм x 99,8м 244,5мм x 1202,2м 168,3мм x 3449,5м	до устья до устья 1100м от устья	в эксплуатации
<b>Бездействующие скважины</b>						
10	3	20.08.1974 05.03.1975	3600 3600	377мм x 7м 245мм x 1184м 146мм x 3129м	забуровано 72м от устья 2000м от устья	в бездействии
11	10	23.07.1983 26.02.1984	3500 3370	324мм x 83м 245мм x 1228,87м 146мм x 3261,5м	до устья до устья до устья	в бездействии
12	100	04.11.2010 21.02.2011	3450 3455	324мм x 104,9м 244,5мм x 1201,4м 168,3мм x 3453,96м	до устья до устья 738м от устья	в бездействии
13	107	22.04.2014 18.06.2014	3450 3452	324мм x 102,5м 244,5мм x 1199,9м 168,3мм x 3449,3м	до устья до устья 1100м от устья	в бездействии
14	108	29.04.2014 09.07.2014	3450 3451	324мм x 99,8м 244,5мм x 1199,6м 168,3мм x 3447,5м	до устья до устья 1100м от устья	в бездействии
15	126	20.11.2014 28.01.2015	3450 3450	324мм x 104,0м 244,5мм x 1202,2м 168,3мм x 3446,7м	до устья до устья 1100м от устья	в бездействии
16	133	18.07.2014 07.09.2014	3450 3451	324мм x 104,6м 244,5мм x 1196,6м 168,3мм x 3449,3м	до устья до устья 1100м от устья	в бездействии
17	134	01.08.2014 23.09.2014	3450 3450	324мм x 102,0м 244,5мм x 1201,1м 168,3мм x 3449,9м	до устья до устья 1100м от устья	в бездействии
<b>В консервации</b>						
18	135	16.08.2014 18.12.2014	3450 3450	324мм x 105,0м 244,5мм x 1195,87м 168,3мм x 3450м	до устья до устья 1100м от устья	в консервации
19	9	12.06.1975 28.10.1975	3450 3500	508мм x 5,0м 244,5мм x 1161м 146мм x 3157м	до устья до устья 1100м от устья	в консервации
20	П-1	17.04.2014 24.07.2014	3450 3552	324мм x 103,0м 244,5мм x 1196,86м 168,3мм x 3502,25м	до устья до устья 1100м от устья	в консервации
21	П-2	09.04.2014 04.08.2014	3450 3700	324мм x 101,96м 244,5мм x 1198,6м 168,3мм x 3471,98м	до устья до устья 1100м от устья	в консервации
22	П-3	07.09.2014 29.12.2014	3450 4150	324мм x 98,07м 244,5мм x 1590,75м 168,3мм x 4000,53м	до устья до устья 1100м от устья	в консервации



В освоении						
23	118	01.01.2018 16.04.2018	4089 4097	324мм x 101,85м 244,5мм x 1242,22м 177,8мм x 3497,27м целевой фильтр (3497-4097)м	до устья до устья до устья не цементирован	в освоении
<b>ИТОГО: 23 скважин</b>						

При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колоны 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. При отсутствии цементного камня за эксплуатационной колонной ниже башмака кондуктора или промежуточной колонны производится перфорация колонны и цементирование под давлением с установкой цементного моста в колонне, перекрывающего указанный интервал на 20 м ниже и выше с последующей опрессовкой, проведением исследований по определению высоты подъема цемента и качества схватывания. При ликвидации скважин с нарушенной колонной из-за аварии или корродирования эксплуатационной колонны вследствие длительных сроков эксплуатации проводятся исследования по определению наличия и качества цемента за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установка цементного моста в колонне с перекрытием всей прородировавшей части колонны на 20 м выше и ниже этого интервала, с последующей опрессовкой оставшейся части колонны. Ликвидация скважин со смятой эксплуатационной колонной производится путем установки цементных мостов в интервалах перфорации и смятия колонн на 20 м ниже и на 100 м выше этих интервалов перфорации и смятия колонн. Технологические и технические решения по консервации скважин. Перед началом работ по консервации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, за исключением скважинного оборудования, предназначенного для консервации скважин, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Ствол консервируемой скважины заполняется жидкостью, исключая коррозионное воздействие на колонну и обеспечивающее сохранение коллекторских свойств продуктивного горизонта и необходимое противодавление на пласт. Верхняя часть скважины заполняется незамерзающей жидкостью. Необходимость установки цементного моста над интервалом перфорации устанавливается планом. Оборудование устья и ствола скважин, плотность рабочих жидкостей предупреждают открытые нефтегазопроявления. На устье консервированной скважины, штурвалы задвижек арматуры снимаются, крайние фланцы задвижек оборудуются заглушками, манометры снимаются и патрубки герметизируются. На устье скважины устанавливается металлическая табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) обозначаются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата начала и завершения консервации. Сроки консервации скважин в каждом конкретном случае устанавливаются недропользователем согласно приказу. Продление сроков консервации оформляется приказом руководителя недропользователя. 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. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием; не превышающей предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки.



Начало ликвидации: 2024 год. Срок ликвидации скважин м/р северо-Западный Жетыбай – 15.06.2024 – 31.07.2024 г Эксплуатация не предусматривается. Постутилизация – 2024 г.

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

Основными ЗВ в атмосферу при ликвидационных работах будут вещества, выделяемые при работе ДЭС, компрессоров, ДВС транспорта, буровые работы, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и при осуществлении погрузочно-разгрузочных работ на площадках. Общее количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при ликвидации м/р Северо-Западный Жетыбай – 22. При ликвидационных работах предполагаются выбросы 14,783056164 г/сек или 118,16648468 т/год, от передвижных источников – 0,52104309 г/сек или 9,6038314 т/год. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при ликвидации месторождения: Железо (II, III) оксиды - 0,26533 т/г Марганец и его соединения - 0,00655371 т/г Азота (IV) диоксид - 42,4586369 т/г Азот (II) оксид - 6,87877216 т/г Углерод - 2,6456816 т/г Сера диоксид - 516 - 3,4228 т/г Углерод оксид – 6,614204 т/г Фтористые газообразные соединения – 0,00246079 т/г Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0107816 т/г Диметилбензол – 0,000068 т/г Метилбензол – 0,00414 т/г Бенз/а/пирен – 0,00007275726 т/г Формальдегид – 0,6614204 т/г Пропан-2-он (Ацетон) - 0,001735 т/г Уайт-спирит - 0,00010528 т/г Алканы C12-19 – 15,8740896 т/г Взвешенные частицы - 0,000009043 т/г Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 8,14840763 т/г Пыль абразивная - 0,00000111 т/г В С Е Г О: 116,76948468 т/г Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен. 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, формальдегид. 3 класс опасности - пыль неорганическая, оксиды железа, оксиды азота, углерод, диоксиды серы, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности - оксид углерода, алканы C12-19.

Источниками водоснабжения на месторождении является:

- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода для производственных целей.

Объемы водопотребления и водоотведения: питьевые и хоз-бытовые нужды – 278,71 м<sup>3</sup>/период ликвидации (2024 г.), технические нужды – 35,4025 м<sup>3</sup>/период ликвидации; Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.

Основными видами отходов в процессе ликвидации месторождений будут являться:

- Промасленная ветошь - образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники, расчетный объем 0,0127 тонн;
  - Использованная тара образуется после проведения покрасочных работ – 0,00016 тонн;
  - Отработанные масла образуются при замене масла техники, работающей при ликвидации, предполагаемый объем 118,2312 тонн;
  - Металлолом образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 201,529 тонны;
  - Огарки сварочных электродов образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,049864 тонн;
  - Строительные отходы образуются при проведении ликвидационных работ, 3185,734 тонн;
  - Коммунальные отходы образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 1,0919 тонн;
  - Пищевые отходы образуются в процессе употребления пищи, составит 0,6016 т.
- Общий объем образующихся отходов за весь период ликвидации – 3507,2503 т/год. Коммунальные отходы образуются в результате непромышленной деятельности рабочей бригады. Огарки сварочных электродов образуются в результате сварочных работ.



Металлолом образуется при ликвидации технологического оборудования. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Отработанные масла образуются после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании. По мере накопления отход передается сторонним организациям. Накопление отходов предусмотрено в специальные металлические и пластиковые контейнеры в специально предназначенных местах (площадках) в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

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, щебень, битум, ЛКМ, сварочные электроды, 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;
- наличие ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №1483 ОТ 04.08.2004 года на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Северо-Западный Жетыбай» 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

