

**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

No

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.



чрезвычайного положения № 306 от «14» апреля 2020 г. и № 310 от «29» апреля 2020 г., а также Постановлениями Главного государственного санитарного врача Республики Казахстан, недропользователь обратился в Компетентный орган с заявлениями (№ 99-20н от «27» марта 2020 г., № 154-20н от «10» июня 2020 г. и № 197-20н от «17» июля 2020 г.) о продлении срока действия Контракта на 10 (десять) месяцев.

На основании вышеприведенных заявлений, между Компетентным органом и недропользователем подписано Дополнение № 8 (государственный регистрационный № 4849-УВС МЭ РК от «22» сентября 2020 г.) к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., а период разведки Контрактной территории продлен до «31» октября 2023 г.

Район работ располагается в Торгайских степях. Ближайший населенный пункт - поселок Жинишкекум расположен в пределах блока у западной границы контрактного участка. Возле восточной границы находится промысел Майбулак. На юге на расстоянии 45км от контрактного участка располагается железнодорожная станция Жосалы, в 140 км – станция Торетам. Ближайший крупный город, областной центр Кызылординской области г. Кызылорда, расположен в 138 км от южной границы участка. К нему проведена автодорога от промысла Майбулак, при этом, 130 км автодороги приходится на асфальтированное полотно.

Координаты угловых точек границ Геологического отвода

№№ п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	45о 38' 00"	64о 20' 00"
2	45о 41' 25"	64о 18' 45"
3	46о 02' 36"	64о 17' 05"
4	46о 08' 54"	63о 45' 12"
5	46о 40' 00"	63о 30' 00"
6	47о 00' 00"	63о 00' 00"
7	47о 12' 00"	63о 01' 00"
8	47о 04' 30"	63о 30' 00"
9	47о 02' 50"	65о 35' 00"
10	47о 11' 00"	65о 35' 00"
11	47о 26' 30"	63о 41' 00"
12	47о 40' 00"	63о 40' 30"
13	47о 53' 00"	63о 40' 00"
14	47о 55' 01"	63о 41' 00"
15	48о 00' 00"	63о 40' 00"
16	48о 00' 00"	64о 30' 00"
17	46о 16' 09"	64о 30' 00"
18	46о 00' 00"	64о 52' 15"
19	46о 00' 00"	65о 00' 00"
20	45о 38' 00"	65о 00' 00"
21	45о 38' 00"	64о 30' 00"

В период продолжения пробной эксплуатации горизонта Ю-VI-2 планируется отобрать 17,6 тыс.т нефти и 0,722 млн.м3 попутного газа. При этом отбор от утвержденных извлекаемых запасов нефти составит всего 4,2 %, а обводненность добываемой продукции составит 1,7 %.

В период продолжения пробной эксплуатации горизонта Ю-VI-2 планируется отобрать 17,6 тыс.т нефти и 0,722 млн.м3 попутного газа. При этом отбор от утвержденных извлекаемых запасов нефти составит всего 4,2 %, а обводненность добываемой продукции составит 1,7 %.

В период продолжения пробной эксплуатации горизонта Ю-VI-2 планируется отобрать 17,6 тыс.т нефти и 0,722 млн.м3 попутного газа. При этом отбор от утвержденных извлекаемых запасов нефти составит всего 4,2 %, а обводненность добываемой продукции составит 1,7 %.

В период продолжения пробной эксплуатации горизонта Ю-VI-2 планируется отобрать 17,6 тыс.т нефти и 0,722 млн.м3 попутного газа. При этом отбор от утвержденных извлекаемых запасов нефти составит всего 4,2 %, а обводненность добываемой продукции составит 1,7 %.

агентов в продуктивные пласты не предусматривается.

Таблица. Показатели добычи нефти по скважинам

Годы и периоды	Скважина	Способ эксплуатации	Горизонт	Вскрытая эффективная нефтенасыщенная толщина, м	Ожидаемая добыча нефти, тыс.т	Ожидаемая добыча нефти по кварталам, тыс.т			
						I	II	III	IV
2021	КМ-1	Механиз.	Ю-VI-2	22,7	0,563	-	-	0,139	0,425
2022		Механиз.			1,681	0,415	0,419	0,424	0,423
2023		Механиз.			1,382	0,414	0,414	0,415	0,139
2021	SM-2	-			-	-	-	-	-
2022		-			-	-	-	-	-
2023		Фонтанный			13,986	2,387	5,429	3,842	2,329
2021	КМ-1_4	Механиз.	Ю-VI-3	19,1	-	-	-	-	-
2022		Механиз.			1,721	0,427	0,430	0,433	0,431
2023		Механиз.			1,413	0,420	0,423	0,426	0,143

Таблица. Характеристика основных показателей по отбору нефти, газа и жидкости в целом по месторождению Северный Майбулак

Годы и периоды	Добыча нефти, тыс. т	Темп отбора начальных извлекаемых запасов нефти, %		Накопленная добыча нефти, тыс. т	Отбор извлекаемых запасов нефти, %	Коэффициент извлечения нефти, д.ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность, %	Закачка воды, тыс.м3		Комплексная отбор жидкости закачки, %	Добыча нефтяного газа, млн.м3	
		начальных	текущих				все го	мех.с по-собом	все го	мех.с по-собом		годовая	накопленная		годовая	накопленная
2021	0,6	0,1	0,1	4,6	0,7	0,002	0,6	0,6	4,6	0,6	0,5	0,0	0,0	0	0,023 094	0,64 1
2022	3,4	0,5	0,5	8,0	1,1	0,003	3,4	3,4	8,1	4,0	0,8	0,0	0,0	0	0,139 513	0,78 1
2023	16,8	2,4	2,4	24,8	3,5	0,011	17,1	9,3	25,2	13,3	1,8	0,0	0,0	0	0,688 035	1,46 9

На месторождении Северный Майбулак часть объема сырого газа будет расходоваться на собственные технологические нужды в качестве топлива на подогрев продукции при сборе скважинной продукции. В качестве подогревателя планируется использовать устьевой подогреватель «УП-0,2», предназначенный для нагрева нефтяной эмульсии на устьях скважин при их транспортировке в системах внутрипромыслового сбора.

По мере сбора информации и по результатам пробной эксплуатации будут уточняться вопросы дальнейшего развития переработки добываемого газа.

В системе внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции на этапе пробной эксплуатации основным объектом потребления газа на месторождении является:

Устьевой подогреватель «УП-0,2» – 3 единицы. Расход газа по скважинам месторождения Северный Майбулак, с техническими характеристиками для одного подогревателя в нормальных условиях составляет 25 м3/час.

Таблица. Расчет объемов сырого газа, необходимый для обеспечения работы устьевых подогревателей в период пробной эксплуатации.

Наименование показателей	Единица измерения	2021	2022	2023
Суммарный расход газа на устьевых подогревателях	м3/час	75	75	75
Количество скважин	шт.	3	3	3
Объем газа	м3	10 500	10 500	10 500

- на скважине КМ-1_4	тыс.м3	0	116,26	173,4
----------------------	--------	---	--------	-------

Таким образом, объемы сырого газа, которые потребуются на собственные технологические нужды в 2021 г. составят 38,49 тыс. м3/год, в 2022 г. – 232,52 тыс. м3/год и в 2023 г. – 486,6 тыс. м3/год.

Таблица. Баланс сырого газа месторождения Северный Майбулак в период пробной эксплуатации с 01.09.2021 по 31.10.2023 г.г.

Годы	Добыча попутного газа, млн.м3	Использование сырого газа на собственные технологические нужды, млн.м3/год	Сжигание сырого газа на факеле, млн.м3/год	Объем утилизации газа, %
2021	0,023094	0,023094	0	100
2022	0,139513	0,139513	0	100
2023	0,688035	0,486600	0,201435	71

Цель пробной эксплуатации – уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах, насыщающих коллектора флюидов и т.д.

Задачи пробной эксплуатации – продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю-VI-2 существующей добывающей скважиной КМ-1 и дополнительный ввод из бурения в эксплуатацию проектной опережающей добывающей скважины SM-2, а также ввод в пробную эксплуатацию скважины КМ-1_4 на Ю-VI-3 горизонт из консервации, после проведения в ней ремонтных и работ по обработке призабойной зоны; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных биостратиграфических исследований керна, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; бурение проектной оценочной скважины SM-1 для уточнения геологического строения, подтверждения наличия залежей в Ю-VI-4, Ю-VI-5 и нижезалегающих горизонтах, а также перевода запасов нефти и газа категории C2 в более высокие.

Срок пробной эксплуатации – согласно Дополнения № 8 (государственный регистрационный № 4849-УВС МЭ РК от «22» сентября 2020 г.) к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., период разведки был продлен до «31» октября 2023 г.

Объекты пробной эксплуатации – На основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии двух объектов пробной эксплуатации, которыми являются продуктивные горизонты – Ю-VI-2 и Ю-VI-3. Остальные продуктивные горизонты, ввиду недостаточной изученности и незначительных запасов нефти, выделены в качестве второстепенных объектов, которые требуют доразведки. В рамках настоящего дополнения к проектному документу (13), пробную эксплуатацию на продуктивном горизонте Ю-VI-2 рекомендуется продолжить существующей скважиной КМ-1, а также дополнительным вводом в эксплуатацию из бурения проектной опережающей скважины SM-2, а также дополнительным вводом сырого газа после проведения в ней ремонтных и работ по обработке призабойной зоны. Пробную эксплуатацию продуктивного горизонта Ю-VI-3 рекомендуется вести в основном в эксплуатационной существующей добывающей скважине КМ-1_4, как и было предусмотрено в актуальном проектом документе.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Возможными основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин и пробной эксплуатации являются:

- стационарные организованные источники: выхлопные трубы дизельных двигателей БУ, ДЭС, факел при сжигании УВС, дымовая труба бойлера, печи подогрева нефти, дыхательные патрубки резервуаров хранения ГСМ, емкости для сбора нефти и т.д.;
- стационарные неорганизованные источники: открытые участки сварочных постов, планировка площадки буровой установки, блок приготовления бурового раствора, площадка хранения бурового шлама и т.д.

Строительство скважин предполагается вести поэтапно. На первом этапе строительства отсыпается площадка скважин, на втором этапе работ производится бурение скважины с последующим испытанием скважины - третий этап.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: азота (IV) диоксид - 2 кл. опасн., 14.34 т/год, азот (II) оксид - 3 кл. опасн., 1.258 т/год, углерод (Сажа, Углерод черный) - 3 кл. опасн., 4.81 т/год, сера диоксид - 3 кл. опасн., 1.3125 т/год, сероводород - 2 кл. опасн., 0.00761 т/год, углерод оксид - 4 кл. опасн., 51.515 т/год, метан - 2.846 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5-9.196 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10- 3,4 т/год, бензол - 2 кл. опасн., 0,044 т/год, диметилбензол - 3 кл. опасн., 0,0139 т/год, метилбензол - 3 кл. опасн., 0.027918 т/год, бенз/а/пирен - 1 кл. опасн., 0.0000118 т/год, формальдегид - 2 кл. опасн., 0.1044 т/год, алканы C12-19 - 4 кл. опасн., 2.507 т/год.

Электро-теплоснабжение. Электроснабжение поселка буровиков – автономный дизель-генераторы ДЭС. Обогрев жилых вагонов в холодное время предусматривается за счет электрообогревателей, для производства горячей воды на хоз-бытовые нужды персонала – электронагреватели. В качестве источника электроснабжения в период СМР на буровой площадке предусматривается установка дизельных электростанций с дизельными генераторами различной мощности.

Водоснабжение и водоотведение Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.

Источниками водоснабжения, для хозяйственных нужд и технического водоснабжения используются воды сеноманских отложений. Их минерализация не превышает 1-1,2 г/л.

Для хранения воды на производственные нужды на буровой площадке предусматривается ёмкость запаса воды объёмом 50 м³. К ней же будет подключена система противопожарного водопровода с насосом и с 4-мя пожарными гидрантами.

Нормативная потребность в технической воде с некоторыми запасами при бурении составляет – 26 м³/сут., при подготовительных работах к бурению – 16 м³/сут., на испытание 20 м³/сут, в период ликвидации (консервации) скважины 20 м³.

Ориентировочный объем расхода технической воды при реализации проектируемых работ составит:

п/п	Наименование работ	Расход пресной воды, м ³		
		На технические нужды (в т.ч. скважины)	Количество скважин	Всего, м ³
1	Строительство буровой площадки	23	1	23
2	Подготовительные работы к бурению	170	1	170
3	Бурение и испытание	905	1	905

4.	Испытание в колонне	515	5	2575,0
	Итого:	1590,0	5	7950,0

Доставка воды на место проведения буровых работ будет ложиться на Подрядчика по бурению.

Расчет потребляемой воды во время проведения работ производился с учетом потребления воды для нужд полевого лагеря. Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит, максимально, общий 60 человек.

Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения (с учетом потерь 15%) составит: водопотребление – 20,16 м³/сут, 955,88 м³/год; водоотведение – 17,136 м³/сут, 812,498 м³/год.

Для хозяйственно-бытовых нужд на месторождении используется привозная вода, доставляемая из г. Кызылорда, согласно договору. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды.

Хоз-бытовые сточные воды. Для отвода хоз-бытовых сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хоз-бытовой канализации.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам специальные септики объёмом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором со специализированной организацией. Септик будет изолирован гидроизолирующим экраном из полимерных материалов.

Отходы производства и потребления. АО «Кристалл Менеджмент» не имеет на собственном балансе полигонов и накопителей отходов. Все отходы временно складировуются в специальные емкости и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе. На промплощадке предусматривается отдельный сбор с четкой идентификацией для каждого типа отходов: твердо-бытовых и различных типов промышленных отходов. Далее все образующиеся отходы производства и потребления на площади работ вывозятся на договорной основе на полигоны других предприятий. Перевозка всех отходов производится под строгим контролем и движение всех отходов регистрируется

Отходы производства и потребления при бурении 1-ой скважины: буровой шлам – 484,45 т/период, ОБР – 431,746 т/период, металлолом – 0,12 т/период, промасленная ветошь – 0,03 т/период, огарки сварочных электродов – 0,021 т/период, отработанные масла – 0,9075 т/период, металлическая тара с остатками хим.реактивов – 0,72 т/период, медицинские отходы – 0,06 т/период, коммунальные отходы – 5,09 т/период.

Растительные ресурсы. Использование объектов растительного мира не планируется. Снос зеленых насаждений также не предусматривается.

Животный мир. Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

Земельные ресурсы.

Поступление загрязняющих веществ в почвенные экосистемы производится при возможных разливах нефти, масел, вод, из-за отсутствия специальных воламп буровых скважин, хозяйственно-бытовых стоков, бытовых и производственных отходов на территории различных Т.С.М.

Из-за отсутствия переработки буровых буровых, буровых и производственных вод, все твердые и жидкие вещества, попавшие в почву, приземном слое, насаждаемых объектов Т.С.М. и прилегающих элементов ландшафта, загрязняются.

В результате воздействия на окружающую среду не ожидается.



Рекультивация нарушенных земель

В состав восстановительных мероприятий входит: очистка от мусора территории работ и профиля, сбор и вывоз оборудования, устранение пятен проливов ГСМ.

В состав рекультивационных мероприятий полевого лагеря входят: очистка от мусора территории лагеря, сбор и вывоз вагонов и прочего оборудования, устранение последствий утечек ГСМ, засыпка ям, где выполнялись земляные работы (септик и склад ГСМ) и выравнивание поверхности. По завершению работ земли, использованные под временный лагерь, будут приведены в пригодное состояние и возвращены землепользованию в установленном порядке

Ликвидационные работы: Работы по ликвидации 1 (одной) скважины АО «Кристалл Менеджмент», с учетом операции по установке трех изоляционных мостов, продолжительностью по 4 часа, с ОЗЦ не менее 24 часов, двух спускоподъемных операций, продолжительностью 12 час., и работ по оборудованию устья скважины продолжительностью 12 час., будут проводится 144 часа. Итого по двум скважинам составят 288 часов.

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 воздействия намечаемой деятельности от 10.02.2022г. № KZ36RVX000336831.

2. Отчет о намечаемой деятельности к «Дополнению к Проекту пробной эксплуатации месторождения Северный Майбулак» АО «Кристалл Менеджмент» (по состоянию изученности на 01.09.2021г.)» на 2022-2023 годы».

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчету Дополнению к Проекту пробной эксплуатации месторождения Северный Майбулак» АО «Кристалл Менеджмент» (по состоянию изученности на 01.09.2021г.)» на 2022-2023 годы».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

1. По замечаниям Департамента экологии по Кызылординской области до реализации намечаемой деятельности необходимо предусмотреть мероприятия:

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, непригодные к эксплуатации или использование которых прекращено подлежат оборудованию недропользователями результатов исследований, мониторинга или ликвидации в соответствии с установленным законодательством Республики Казахстан.

- конструкции и ликвидация скважин в процессе формирования горнодобывающего предприятия в соответствии с законодательством Республики Казахстан по недропользованию.

По замечаниям Департамента экологии по Кызылординской области до реализации намечаемой деятельности необходимо предусмотреть мероприятия:



- Согласно пункта 7 Приложения 4 Кодекса предусмотреть мероприятия по внедрение технологий по сбору, транспортировке, обезвреживанию, повторному использованию и переработке любых видов образуемых отходов, в том числе бесхозяйных

3. По замечаниям Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан:

1. Необходимо исключить риск нахождения объекта на особо охраняемые природные территории, селитебную зону согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны, ближайших селитебных зон, исторических, архитектурных памятников, особо охраняемые природные территории, водных объектов

2. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения согласно требованию приложения 3 Кодекса. 3. Учесть требования ст. 376 Кодекса в части размещения строительных отходов

4. Согласно пункта 7 Приложения 4 Кодекса предусмотреть мероприятия по внедрение технологий по сбору, транспортировке, обезвреживанию, повторному использованию и переработке любых видов образуемых отходов, в том числе бесхозяйных.

5. В отчете необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

7. Кроме этого, в соответствии со статьей 207 Кодекса на источниках загрязняющих веществ предусмотреть установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

8. Необходимо учесть требования статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

9. Согласно ст. 185 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс), а также Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» установить периодичность проведения мониторинга эмиссий в окружающую среду в рамках производственного экологического контроля (атмосферный воздух, водные ресурсы, почвенный покров) ежеквартально. Кроме этого, разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, с организацией экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира и включить в ПЭК.

10. В последующем проектных решениях привести в соответствие баланс сырого газа на месторождении с расчетом сырого газа необходимого для обеспечения работы устьевых подогревателей в период пробной эксплуатации. Обосновать разницу объемов добычи попутного газа в таблице. Баланс сырого газа месторождения Северный Майбулак в период пробной эксплуатации с 01.09.2021 по 31.10.2023 г.г. и Таблице. Расчет объемов сырого газа, необходимый для обеспечения работы устьевых подогревателей в период пробной эксплуатации.

11. В последующем проектных решениях отразить способы транспортировки нефти, газа.

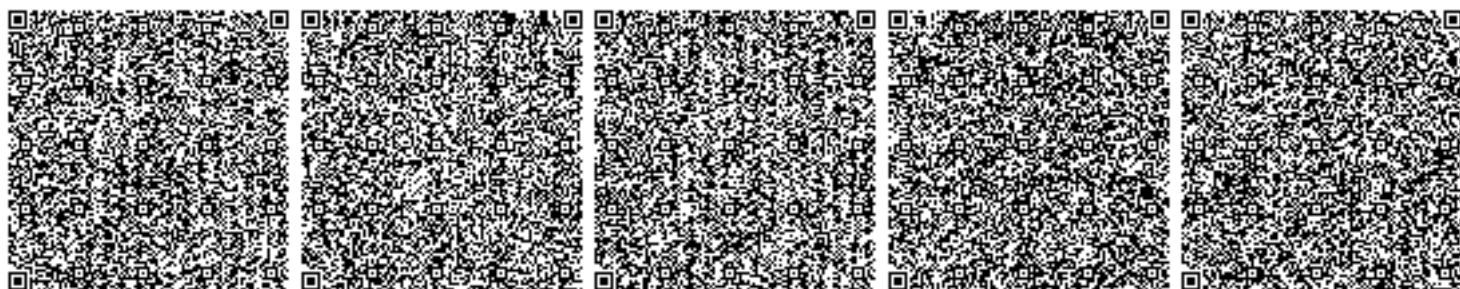
12. Предоставить информацию по объемам, способам размещения буровых сточных вод.

Вывод: Представленный отчет «Экологический паспорт» на проект «Исследование месторождения Северный Майбулак АСХК» составлен в соответствии с требованиями ст. 185 Экологического кодекса РК от 01.09.2017 г. и с 01.09.2021 по 31.10.2023 г.г. Данный отчет является разработкой намечаемой деятельности на основании условий, указанных в настоящем заявлении.

Заместитель председателя

А. Аманжол





Представленный отчет ««Дополнению к Проекту пробной эксплуатации месторождения Северный Майбулак» АО «Кристалл Менеджмент» (по состоянию изученности на 01.09.2021г.)» на 2022-2023 годы» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 11.03.2022 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) на Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания»;

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-работчика:

3) в средствах массовой информации: газеты «Oral Oneri» и «Приуралье» 21 января 2022 г; телеканал «Казахстан Кызылорда» 24 января 2022 года

Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложении к настоящему протоколу общественных слушаний.

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц: размещение текстовых объявлений по адресу: Кызылординской область, Акимата Жалагашского района, ул.Айтеке би 12 Фотоматериалы представлены в приложении к настоящему протоколу общественных слушаний.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов **11.03.2022 года.**

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 – через «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Кызылординской области email: ar.zholdasbekova@korda.gov.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.

Общественные слушания проведения проведены 29 марта 2022 года в 10:00 часов, протокол размещен на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>.

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.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Заместитель председателя

