ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

Номер: KZ29VWX00685129
Дата: 11.09.2026

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

_____№_____
_____

ТОО «Аскер Мунай»

Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
к «Дополнение к проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал»

Материалы поступили № KZ39RVX02060273 от 03.08.2026 года
Доработанные материалы представлены:
Исх. №10149 от 02.09.2026 года

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Аскер Мунай», 050013, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Площадь Республики, дом № 15, 060640013221, КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ, 87273901118, Z.Baibulova@aman-munai.com.

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

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ13VWF00582797, Дата: 08.06.2026 г.
- Проект отчета о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал».
- Протокол общественных слушаний от 20.08.2026 г.

Согласно п.п.2.1 п.2 раздела 1 приложения 1 Кодекса намечаемая деятельность относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным *(добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м^3 в сутки в отношении газа).*

В административном отношении территория участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Местность представляет собой пустынную слабохолмистую равнину. Абсолютные отметки рельефа изменяются от минус 16,5 до минус 26,5 м с общим моноклинальным понижением в сторону Каспийского моря. Месторождение Бурбайтал расположено в 230 км на север от областного центра г.Атырау. Ближайшими населенными пунктами от района проектируемых работ являются: с западной стороны - районный центр село Курмангазы в 20 км и село Жумекен в 14,5 км, с северо-восточной стороны на расстоянии 3 км находится разъезд №8 (разъезд Афанасьев) и с юго-западной стороны расположено село Алга в 10 км.

Недропользователем участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал является ТОО «Аскер Мунай» на основании Контракта №5605-УВС от 06.03.2026 года на добычу углеводородов (УМК) на участке недр нетрадиционных

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.

источников углеводородов Бурбайтал в Атырауской области Республики Казахстан. Участок недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал находится в пределах блоков XXVIIч6-E (частично), F (частично); XXVIII-6-C (частично), XXVII-7-D (частично), E (частично), XXVIII-7-A (частично), B(частично) в Атырауской области Республики Казахстан. Координаты отвода: 46°47’39” СШ - 49°19’49” ВД; 46°39’33” СШ - 49°45’00” ВД; 46°33’00” СШ - 49°45’00” ВД; 46°30’00” СШ - 49°20’00” ВД; 46°39’59” СШ - 49°20’01” ВД; 46°45’12” СШ - 49°15’06” ВД.

Краткая характеристика намечаемой деятельности

В рамках проекта «Дополнения к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2026 г.» является основное технологическое оборудование, установки и сооружения (без вспомогательного), необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья.

Все технологические данные, размещение всех объектов системы сбора и подготовки добываемой продукции, в том числе их точные технические характеристики, предлагаемая для разработки месторождения будут уточняться на дальнейшей стадии проектирования в рамках выполнения Проекта обустройства месторождения.

Все источники выбросов можно разделить на организованные и неорганизованные.

Источникам организованных выбросов присваиваются четырехзначные номера, начиная с 0001, а неорганизованным источникам выбросов с 6001. Ориентировочное время работы основных источников выбросов принято из расчета максимального режима эксплуатации - 8760 часов в год, кроме площадки налива пропан-бутановой фракции (ПБФ) в пропановозы – 2500 часов в год.

При реализации проектных решений разработки месторождения основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться:

1 вариант разработки - рекомендуемый (2028-2032 гг) Организованные: • Газопоршневая электростанция (ГПЭС): источник №0001 – 1 ед.; Неорганизованные: • Площадка газосборного пункта (ГСП): источник №6001 – 1 ед.; • Площадка низкотемпературной сепарации (НТС): источник №6002 – 1 ед.; • Площадка установки фракционирования (УФ): источник №6003 – 1 ед.; • Площадка хранения пропан-бутановой фракции (ПБФ): источник №6004 – 1 ед.; • Площадка налива пропан-бутановой фракции (ПБФ) в пропановозы: источник №6005 – 1 ед.; • Площадка компрессорной станции: источник №6006 – 1 ед.; • Площадка строительства проектных скважин: источник №6007; • Площадка газовой скважины: • источники №№6008 – 1 ед.; (в 2028 году), • источники №№6008-6009 – 2 ед.; (в 2029 году), • источники №№6008-6010 – 3 ед.; (в 2030 году), • источники №№6008-6012 – 5 ед.; (в 2031 году), • источники №№6008-6014 – 7 ед.; (в 2032 году), В 2028 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 9 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 8 ед. В 2029 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 10 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 9 ед. В 2030 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 11 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 10 ед. В 2031 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 13 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 12 ед. В 2032 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 15 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 14 ед.

2 вариант разработки (2028- 2032 гг) Организованные: • Газопоршневая электростанция (ГПЭС): источник №0001 – 1 ед.; Неорганизованные: • Площадка газосборного пункта (ГСП): источник №6001 – 1 ед.; • Площадка низкотемпературной сепарации (НТС): источник №6002 – 1 ед.; • Площадка установки фракционирования (УФ): источник №6003 – 1 ед.; • Площадка хранения пропан-бутановой фракции (ПБФ): источник №6004 – 1 ед.; • Площадка налива пропан-бутановой фракции (ПБФ) в пропановозы:

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.

источник №6005 – 1 ед.; • Площадка компрессорной станции: источник №6006 – 1 ед.; • Площадка строительства проектных скважин: источник №6007; • Площадка газовой скважины: • источники №№6008-6009 – 2 ед.; (в 2028 году), • источники №№6008-6011 – 4 ед.; (в 2029 году), • источники №№6008-6013 – 6 ед.; (в 2030 году), • источники №№6008-6015 – 8 ед.; (в 2031 году), • источники №№6008-6017 – 10 ед.; (в 2032 году), В 2028 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 10 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 9 ед. В 2029 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 12 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 11 ед. В 2030 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 14 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 13 ед. В 2031 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 16 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 15 ед. В 2032 году общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 18 ед., из них организованных – 1 ед., неорганизованных – 17 ед.

Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной скважины, по аналогии с ранее разработанным и согласованным Разделом охраны окружающей среды к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин глубиной 800 м на надсолевые отложения» (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории № KZ31VCZ03812903 от 30.12.2024 года), составит: 6,7909866 г/с или 7,9599115 т/год.

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды

Воздействие на атмосферный воздух.

Ориентировочный перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу на период разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по 1 варианту разработки (рекомендуемый): за 2028 год

1. Оксиды железа (II, III) (3 класс опасности) — 0,0001485 т/год
2. Марганец и его соединения (2 класс опасности) — 0,0000165 т/год
3. Диоксид азота (2 класс опасности) — 39,84736 т/год
4. Оксид азота (3 класс опасности) — 6,475196 т/год
5. Углерод (сажа) (3 класс опасности) — 2,125170143 т/год
6. Диоксид серы (3 класс опасности) — 0,6755924 т/год
7. Сероуглерод (2 класс опасности) — 0,00002492 т/год
8. Углерод оксид (4 класс опасности) — 31,9283364 т/год
9. Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) — 0,000006 т/год
10. Углеводороды предельных С1–С5 — 12,15830431 т/год
11. Бенз(а)пирен (1 класс опасности) — 0,000064009 т/год
12. Формальдегид (2 класс опасности) — 0,563790289 т/год
13. Масло минеральное нефтяное — 0,00001236 т/год
14. Алканы С12–С19 (4 класс опасности) — 14,54546694 т/год
15. Взвешенные частицы (3 класс опасности) — 0,04626 т/год
16. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% (Динас) (3 класс опасности) — 0,002595 т/год
17. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70–20% (3 класс опасности) — 2,763242739 т/год
18. Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) — 0,0228 т/год

ВСЕГО — 111,154386502 т/год.

По 2 варианту разработки (2028 год):

1. Оксиды железа (II, III) (3 класс опасности) — 0,000297 т/год
2. Марганец и его соединения (2 класс опасности) — 0,000033 т/год
3. Диоксид азота (2 класс опасности) — 79,69472 т/год

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.

4. Оксид азота (3 класс опасности) — 12,950392 т/год
5. Углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) — 4,250340286 т/год
6. Диоксид серы (3 класс опасности) — 1,3511848 т/год
7. Сероводород (2 класс опасности) — 0,00004984 т/год
8. Оксид углерода (4 класс опасности) — 63,8566728 т/год
9. Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) — 0,000012 т/год
10. Смесь углеводородов предельных С1–С5 — 14,13384861 т/год
11. Бенз(а)пирен (1 класс опасности) — 0,000128018 т/год
12. Формальдегид (2 класс опасности) — 1,127580578 т/год
13. Масло минеральное нефтяное — 0,00002472 т/год
14. Алканы С12–С19 (4 класс опасности) — 29,09093387 т/год
15. Взвешенные частицы (3 класс опасности) — 0,09252 т/год
16. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% (Динас) (3 класс опасности) — 0,005184 т/год
17. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70–20% (3 класс опасности) — 5,526485478 т/год
18. Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) — 0,0456 т/год

ВСЕГО — 212,126007004 т/год.

Воздействие на водные ресурсы.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Аскер Мунай» не имеет.

Гидрографическая сеть района расположения месторождения Бурбайтал развита слабо. Ближайшим водным объектом от района проектируемых работ является Малоганюшкинский Банк. Расстояние от района размещения проектируемых объектов до Малоганюшкинского Банка составляет около 21 км.

Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км2.

Водоснабжение и водоотведение

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Аскер Мунай» не имеет.

Поставка воды, в том числе для пожаротушения для объектов месторождения Бурбайтал контрактной территории ТОО «Аскер Мунай» будет осуществляться на основании договора между ТОО «Аскер Мунай» и ТОО «Курмангазы су Арнасы» с насосной станции по наполнению водой села Курмангазы.

Бутилированная питьевая вода будет доставляться автотранспортом из города Атырау. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.

Хозяйственно-бытовые сточные воды будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, из которых по мере накопления стоки будут регулярно откачиваться и вывозиться специальным автотранспортом на договорной основе со специализированной организацией.

Потребитель	Ед. изм.	Количество, чел	Норма водопотребления, м3/сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м3/сут	м3/год	м3/сут	м3/год
Питьевые нужды	1 работающий	55	0,002	0,11	40,2	Безвозвратная вода	
Хоз-бытовые нужды	1 житель	55	0,12	6,6	2409,0	6,6	2409,0

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.

Столовая	4 условных блюда в сутки	55	0,012	2,64	963,6	2,64	963,6
Прачечная	1 кг сухого белья	55	0,04	2,2	803,0	2,2	803,0
Итого:				**11,55**	**4215,75**	**11,44**	**4175,60**
Непредвиденные расходы, 5%	-	-	-	0,5775	210,7875	0,5720	208,780
Всего:				**12,128**	**4426,538**	**12,012**	**4384,38**

Ориентировочное объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины, приняты по аналогии с ранее разработанным и согласованным Разделом охраны окружающей среды к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин глубиной 800 м на надсолевые отложения» (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории № KZ31VCZ03812903 от 30.12.2024 года) составят 793 м3 , из них: для хозяйственно-бытовых нужд – 108 м3 , для технических нужд – 685 м3.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве скважин, в соответствии с количеством пробуриваемых скважин по всем вариантам разработки, представлены в таблице 1.8.2.1.2.

Таблица 1.8.2.1.2 – Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на месторождении Бурбайтал

Годы	**Ввод скважин из бурения и консервации, ед.****	**Водопотребление, м³***	**Водоотведение, м³***
	Добывающие		
1 вариант разработки - рекомендуемый			
2028	1	793,0	793,0
2029	1	793,0	793,0
2030	1	793,0	793,0
2031	2	1586,0	1586,0
2032	2	1586,0	1586,0
2 вариант разработки			
2028	2	1586,0	1586,0
2029	2	1586,0	1586,0
2030	2	1586,0	1586,0
2031	2	1586,0	1586,0
2032	2	1586,0	1586,0

Накопление и захоронение отходов.

Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год**	**Лимит накопления, т/год**
1	2	3
Всего	0	**91,41325**
В том числе отходов производства	0	**77,7045**
Отходов потребления	0	**13,70875**
Опасные отходы		
Лампы люминесцентные, ртутьсодержащие	0	0,043
Отработанные аккумуляторы	0	0,92

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.

Отработанные масла (отработанное моторное масло, отработанное специальное масло, отработанное трансмиссионное масло)	0	50,6875
Отработанные фильтры (масляные, топливные фильтры, воздушные)	0	0,728
Ветошь промасленная	0	1,27
Тара из под масел и нефти	0	4,13
Медицинские отходы	0	0,044
Неопасные отходы		
Металлолом	0	10
Огарки сварочных электродов	0	0,003
Отработанные шины	0	3,2
Коммунальные отходы	0	8,89075
Пищевые отходы	0	4,818
Отходы оргтехники	0	0,5
Резинотехнические изделия	0	0,3
Спецодежда	0	0,05
Макулатура	0	4,664
Пластмасса	0	0,583
Стекло	0	0,43725
Отходы эмали	0	0,14475
Зеркальные		
-	-	-

Ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления при строительстве скважин на месторождении Бурбайтал по вариантам разработки

Годы	**Ввод скважин из бурения и консервации, ед.**	**Водопотребление, м^3***
1 вариант разработки - рекомендуемый		
2028	1	145,91
2029	1	145,91
2030	1	145,91
2031	2	291,82
2032	2	291,82
2 вариант		
2028	2	291,82
2029	2	291,82
2030	2	291,82
2031	2	291,82
2032	2	291,82

В дальнейшей разработке проектной документации при получении экологического разрешения необходимо учесть следующие требования:

1.В соответствии со ст. 327 Экологического Кодекса (далее - Кодекс) необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращение образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса; кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о

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.

мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

2. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений в том числе со стороны жилых зон согласно требованию приложения 4 Кодекса;

3. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

4. Соблюдать требования ст.238 Кодекса Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

5. Соблюдать требования ст.238 Кодекса. При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

1) характер нарушения поверхности земель;

2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;

3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;

4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;

5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;

6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;

7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выположены;

8) обязательное проведение озеленения территории.

6. Необходимо в целях недопущения загрязнения воздуха проводить мероприятия по пылеподавлению.

7. Проводить мониторинг состояния окружающей среды в том числе атмосферного воздуха, водных ресурсов и почвы согласно ст.186 Кодека.

8. При реализации намечаемой деятельности принимать меры по сохранению биоразнообразия в соответствии с требованиями статьи 241 Кодекса, а также принимать меры по устранению возможного экологического ущерба.

9. Учитывать все требования, предусмотренные законодательством Республики Казахстан (Экологический кодекс РК № 400-VI от 02.01.2021 г. (ст. 257, 262, 266, 397), Закон РК «Об особо охраняемых природных территориях» №175 от 7.07.2006 г.; Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» №593 от 9.07.2004г.

Соблюдать требования статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» при реализации рабочего проекта. Кроме того, в весенний период необходимо следить за тем, чтобы птицы гнездились и в это время не допускали факта тревожности.

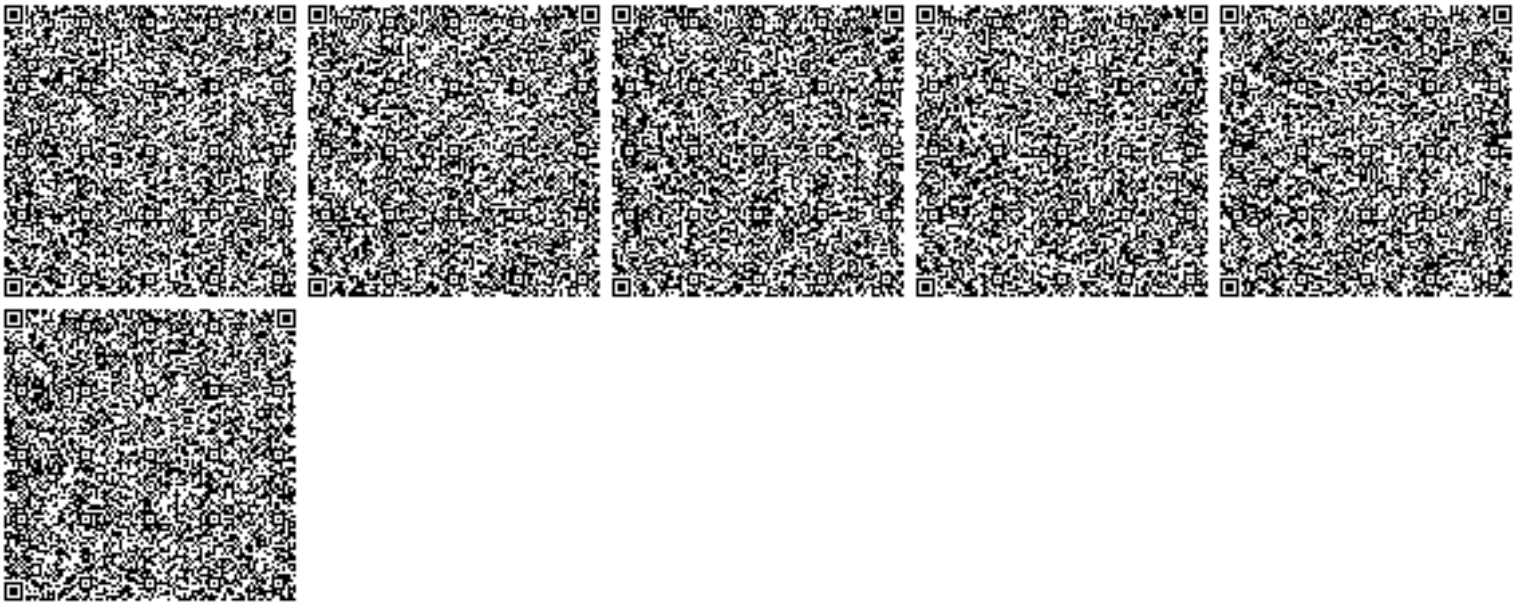
Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности: Представленный Отчет о возможных воздействиях намечаемой деятельности к «Дополнение к проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

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.

Заместитель председателя **А.Бекмухаметов**

Исп. Шарманбаева Ж.

Заместитель председателя Бекмухаметов Алибек Муратович



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.