ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
**АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ**

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
**ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ**

060011, ҚР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

Номер: KZ63VVX00472818
Дата: 02.03.2026

АО «Эмбамунайгаз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас»

1) Заявления о намечаемой деятельности рассмотрено в Департаментом экологии по Атырауской области, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ39VWF00482807 от 17.12.2025 г.

2) Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведения оценки воздействия на окружающей среду является обязательным согласно пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) разведка и добыча углеводородов.

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействии на окружающею среду согласно пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Общие сведения о месторождении

Участок эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас расположен в Кызылкогинском районе Атырауской области. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жамансор, расположенная в 30 км к северо-западу и Мукур – в 45 км к северо-востоку от участка работ. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 180 км.

Запланированный период работы участка эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстокв - 25 лет, с 2022 по 2046 гг. Согласованный ГКЭН период - 7 лет, с 2023 по 2030 гг.

При разработке нефтяных месторождений Молдабек Восточный и Северный Котыртас НГДУ «Кайнармунайгаз», попутно с добываемой нефтью, извлекаются попутно-добываемые пластовые воды, количество которых стабильно возрастает по мере увеличения времени эксплуатации добывающих скважин.

Ожидаемый объем попутно-добываемых вод, промстоков составит 5000 м3/сут.

Для дальнейшей эксплуатации на участке Северный Котыртас подготовлены 10 скважин (72, 96, 98, 112, 122, 7, 56, 66, 101, 122) из фонда законсервированных и бездействующих скважин АО «Эмбамунайгаз». Данные скважины переведены в нагнетательный фонд скважин участка закачки.

С 2019 по 2023 гг ТОО «Атыраугидрогеология» по этим скважинам был проведен капитальный ремонт в скважинах (КРС) и полевые работы согласно программе гидрогеологических работ с видами и объемами работ составленной ТОО НИИ ТДиБ КМГ «Каспиймунайгаз» (АФ ТОО «КМГ Инжиниринг»).

Полевые работы были проведены ТОО «Атыраугидрогеология», а геофизические исследования в скважинах и гидродинамические исследования в нагнетательных скважинах выполнила сервисная геофизическая компания ТОО «БатысГеоЗерттеу».

Гидрогеологические исследования, химические анализы воды и камеральные работы по результатам разведочных работ выполнены ТОО «Атыраугидрогеология».

На случай возможного выхода из строя нагнетательных скважин предусмотрен ввод в эксплуатацию поглощающих скважин из фонда резервных скважин НГДУ.

В связи повышением обводненности добываемой на месторождении Б. Жоламанов нефти возросли объемы добываемой попутно с нефтью пластовой воды. По мере выработки залежи увеличивается обводненность добываемой нефти. С ростом обводненности количество пластовой воды, извлекаемой из недр, увеличивается.

НГДУ «Кайнармунайгаз» АО «Эмбамунайгаз» прогнозирует накопленный объем утилизируемых вод за 25 лет в объеме 329,5 тыс. м3 со среднесуточным расходом 902,74 м3/сут в первый год эксплуатации полигона с увеличением до 1210 м3/сут на конец 2026 г.

На участках горного отвода №№1 и 2 месторождения Б. Жоламанов НГДУ «Кайнармунайгаз» АО «Эмбамунайгаз» ведет разработку по объектам в юрских и меловых отложениях. На участке №3 разрабатываются залежи в триасе.

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.

После анализа геологической информации рекомендованы для закачки попутно-добываемых и сточных вод водоносные пласты среднеюрских отложений участка №3, расположенные выше по разрезу продуктивных отложений триаса.

Водонасыщенные коллекторы среднеюрских отложений этого участка месторождения имеют продолжение на юг, в мульдовую зону.

Согласно Программе исследовательских работ, разработанной ТОО «КМГ Инжиниринг» «Каспиймунайгаз» в 2021 году проведены полевые работы в III и IV кварталах 2021 г. Для части работ привлекались подрядные организации. Гидродинамические исследования в нагнетательных скважинах выполнила сервисная геофизическая компания ТОО «БатысГеоЗерттеу». Лабораторно-исследовательские работы на совместимость закачиваемых вод с подземными водами среднеюрских водоносных горизонтов проведены в научно-исследовательском лабораторном центре АО «НИПИнефтегаз».

Гидрогеологические исследования, химические анализы воды и камеральные работы по составлению отчета по разведке полигона выполнены ТОО «Атыраугидрогеология» по результатам которой среднеюрский водоносный горизонт определен, в качестве поглощающего пласта-коллектора, согласован с Государственной комиссией по экспертизе недр (прилагается Протокол № 2437-22-А от 16.06.2022г.).

На участке полигона включены 10 поглощающих скважин №№ 72, 112, 122, 96, 98, 66, 56, 101, 7В, 107, и 3 скважины в резервном фонде №№135, 110, 74, при этом в настоящее время задействованы 9 поглощающих скважин №№ 72, 96, 98, 112, 122, 107, 66, 101, 7В.

Также включены 5 наблюдательных скважин: из них 3 скважины №№ 5, 11, 139 на основной юрский поглощающий горизонт, 1 скважина № 94 – на вышележащий неокомский горизонт и 1 скважина № 4Р – на вышележащий альб-сеноманский горизонт,

На участке полигона закачки для утилизации попутно-добываемых пластовых и сточных вод выполнен комплекс полевых, лабораторных, камеральных работ и исследований.

Глубина залегания и мощности водоносных горизонтов средней юры

№ № п/п	Номер скважины	Глубина залегания кровли верхнего водоносного горизонта, м	Глубина залегания подошвы нижнего водоносного горизонта, м	Мощность водоносного горизонта, м	Эффективная мощность водоносного горизонта, м
1	5	635.4	938.2	302.8	93.2
2	7	692.3	994.7	354.5	121.2
3	11	639.00	888.00	314.00	83.7
4	56	623.0	881.1	258.1	58.4
5	66	610.9	868.1	257.2	78.4
6	72	637.3	929.6	292.3	69.1
7	74	622.6	944.6	322.0	66.8
8	94	638.6	958.8	305.0	86.8
9	96	632.8	923.2	290.4	77.2
10	98	631.8	923.8	292.0	69.0
11	101	633.6	934.3	300.7	115.7
12	107	623.2	943.5	313.6	92.7
13	109	638.1	935.4	297.3	50.6
14	110	667.5	965.3	281.2	57.3
15	112	657.2	947.3	290.1	82.3
16	122	648.2	940.7	292.5	84.0
17	126	628.8	924	295.2	88.8
18	127	602.6	932.5	329.9	131.8
19	135	644.6	929.6	254.2	71.2
20	137	654.8	939.2	284.4	43.1
21	139	644.9	976.8	331.0	59.5
Среднее:				**298.0**	**80.0**

Рекомендуемый фонд наблюдательных скважин

Горизонт наблюдения	Номера скважин	Количество скважин
K_1al-K_2s	4Р	1
K_1nc	5	1
J_2	11, 139	2

Оценка воздействие на атмосферный воздуха

Запланированный период работы участка эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков - 25 лет, с 2022 по 2046 гг.

Согласованный ГКЭН период - 7 лет, с 2023 по 2030 гг.

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.

Проектом предусмотрен ввод в эксплуатацию из фонда скважин АО «Эмбамунайгаз» следующих скважин:

Всего 10 поглощающих скважин:

4 существующие поглощающие скважины (72, 96, 98, 112);

6 новые поглощающие скважины (№№ 7, 56, 66, 101,107, 122);

Всего 5 наблюдательных скважин:

3 скважины - на поглощающий среднеюрский горизонт (№№ 11, 139, 5),

1 скважина на вышележащий неокомский горизонт (№94),

1 скважина – на вышележащий альб-сеноманский горизонт (№4Р).

Всего 3 резервных скважин:

2 скважины (№№ 74, 110) и 135 после реперфорации с триасовых на юрские горизонты в скважинах проведут комплекс опытно-фильтрационных работ и отбор проб воды на сокращенный химический анализ.

Прогнозируемый объем попутно-добываемых пластовых вод, промстоков 5000 м3/сут.

Предварительная инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу

Неорганизованные источники:

• Источник №6001-6002 Буферная емкость -50м3

• Источник №6003-6006 Насосы;

В целом в процессе разделение попутно добываемых вод от нефти выявлено 6 стационарных источников загрязнения.

Оценка воздействия на водные ресурсы.

Источниками водоснабжения, прием канализационных стоков и предоставление питьевой воды месторождения Северный Котыртас осуществляться согласно договору со специализированной организацией (специализированная организация определяется проведением тендера).

Для пожарного водоснабжения используется напорная емкость объемом не менее 50 м3. В случае необходимости забор воды для целей пожарной безопасности осуществляется из емкостей, что обеспечивает наличие необходимого объема воды для оперативного реагирования.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от вахтового поселка С.Котыртас осуществляется в существующие сети канализации и отводиться на очистные сооружения вахтового поселка «Кайнар» НГДУ «Кайнармунайгаз». Сточные воды по сетям канализации поступают в приемный резервуар канализационной насосной станции идалее направляются на биологическую очистку. Очистка сточных вод осуществляется на станции глубокой биологической очистки БЛОС-100.

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс. м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборот-ная вода	Повторно-используе-мая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
при эксплуатации	0,0015					0,0015		0,0015			0,0015	

Предварительная суточная норма сброса в неокомский горизонт составляет 5000 м3/сут, соответственно 1825000м3/г.

Ориентировочный норматив по веществам при закачке промышленных стоков

Концентрация, мг/л				Предварительный сброс	
Наименование показателей	$С_{ПДК}$	Оринтировочная концентрация $С_{ориент}$, мг/л	Норматив, Спдс	г/час	т/год
Взвешенные вещества	1,5	159	159	33125	290,175
сероводород	0,05	0,95	0,95	197,9166667	1,73375
Нефтепродукты	0,1	0,31	0,31	64,58333333	0,56575
			Итого:	33387,5	292,4745

Оценка воздействия отходами производственного потребления.

С целью оптимизации организации обработки и удаления отходов, а также облегчения их утилизации предусмотрен раздельный сбор различных видов производственных отходов. Отходы собираются в отдельные емкости с четкой идентификацией для каждого вида отходов.

Таким образом, действующая система управления отходами минимизирует возможное воздействие на окружающую среду, как при хранении, так и перевозке отходов к месту размещения. Основной операцией по управлению отходами является их накопление (временное складирование) в специально установленных местах.

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.

Лимиты накопления отходов при разделении попутно- добываемых вод от нефти на 2026-2035 гг.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год на 1 год	Лимит накопления, тонн/год на 10 лет
Всего:	-	1,6126	16,126
в т.ч. отходов производства	-	0,1126	1,126
отходов потребления	-	1,5	15
Опасные отходы			
Промасленные отходы (ветошь) 15 02 02*	-	0,1126	1,126
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы 20 03 01	-	1,5	15

Перевозка всех отходов производится под строгим контролем, и движение всех отходов регистрируется (т.е. вид, количество, характеристика, маршрут, маркировка, категория, отправная точка, место назначения).

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:

1) 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 сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

При выполнении работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их 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.

3. Необходимо проводить мероприятия по рекультивации земельных участков согласно требованиям 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.

4. Проводить мероприятия по охране водных объектов и недопущению загрязнения.

5. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования 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;

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

6. 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).

7. Проводить мероприятия по охране растительного и животного мира в том числе мероприятия по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани растений и животных. вымирания видов (подвидов, популяций)

8. В случае забора и использования подземных и поверхностных водных ресурсов необходимо соблюдать требования Водного кодекса РК по получению разрешения на специальное водопользование.

9. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений 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.

воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия 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 №KZ39VWF00482807 от 17.12.2025 года.

2.Отчет о возможных воздействиях к Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас.

3.Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас **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.

Приложение 1

1. Представленный отчет о возможных воздействиях к Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 21.02.2026 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 09.12.2025 года.

4. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 04.12.2025 года.

5. Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Атырау газеті, №49-50 (20 915), 11.12.2025 г., Прикаспийская коммуна, №49/55 (20852), 11.12.2025 г.,Эфирная справка №451 от 12.12.2025 г.

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 8 (72122) 305-413, atyrau@kmge.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 7(7122) 99 31 13, 99 31 35, info@emg.kmg.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, область, Атырауская область, Кызылкогинский район, Мукурский с.о, с. Мукур, ул. М. Зулханова, здание 11, в сельском клубе Мұқыр, 16/01/2026 15:00.

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.

Руководитель департамента Жусупов Аскар Болатович

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.