



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

№ _____

АО «Мангистаумунайгаз»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
«Проект разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас
(по состоянию на 01.01.2025 г.)»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: АО «Мангистаумунайгаз», 130000, Мангистауская область, г. Актау, 6 мкр., дом №1, тел: +7(7292) 215-110, e-mail: info@mmg.kz

Разработчик: ТОО «КМГ Инжиниринг», филиал «КазНИПИмунайгаз», Мангистауская область, город Актау, 35 микрорайон, здание 6/1, БИН 180541009170, тел.: 8 (7292) 470-290, e-mail: E.Khamanova@kmge.kz.

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность согласно п.п 2.1 раздела 1 приложения 1 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан (Далее-Кодекс) намечаемая деятельность характеризуется как «добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа» и требует проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно п.1.3 Раздела 1 Приложения 2 Кодексу данный объект относится к I категории «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов»

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

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
Номер: KZ09VWF00332124. Дата: 17.04.2025 г.

Протокол общественных слушаний от

Отчет о возможных воздействиях к «Проект разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас (по состоянию на 01.01.2025 г.)»

4. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности.

В административном отношении территория месторождения Каламкас входит в состав Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Ближайшими от месторождения Каламкас населенными пунктами являются небольшие поселки Шебир (60 км), Тущыкудук (75 км). Районный центр и железнодорожная станция Шетпе расположены на расстоянии 150 км от месторождения, областной центр Мангистауской области город Актау - 280 км. К юго-западу от Каламкаса в 30-45 км находятся месторождения Северные Бузачи и Каламкас. Месторождение Каламкас связано с г. Актау магистральным нефтепроводом Каламкас - Актау.

5. Технические характеристики намечаемой деятельности.

Цель составления проекта - совершенствование и обоснование рациональной системы разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас. В связи с этим были



рассмотрены 3 варианта разработки месторождения. Технико - экономический анализ вариантов разработки показал, что наиболее эффективным и **рекомендуемым к реализации является вариант 3.**

Вариант 1 является базовым, который предусматривает реализацию основных решений действующего Проекта разработки 2021г. В соответствии с утвержденным проектным документом предлагается ввод 18 скважин с переводом из юрских нефтяных горизонтов. На I объекте 15 ед., на II объекте 3 ед., всего фонд скважин составит 44 ед. На первом объекте эксплуатируется всего 1 скважина (5002), которая на дату составления отчета находится в бездействии, вывод ее из бездействующего фонда предусмотрен в 2028г. Во втором объекте 25 скважин.

Вариант 2 предусматривает ввод 25 скважин с переводом из юрских нефтяных горизонтов. На I объекте 20 ед., на II объекте 5 ед., всего фонд скважин составит 51 ед.

Вариант 3 предусматривает ввод 30 скважин с переводом из юрских нефтяных горизонтов. На I объекте 21 ед., на II объекте 9 ед., всего фонд скважин составит 56 ед.

Проектные решения по совершенствованию системы промыслового сбора газа по рассмотренным 3-м вариантам:

Вариант 1: перевод скважин из нефтяного в газовый фонд – всего **18 скв.** (в период с 2025-2035 гг.), прокладка выкидных линий (стальные DN 114×8 мм) по проектным газовым скважинам – всего 82420 м, манифольд – 2 ед.

Вариант 2: перевод скважин из нефтяного в газовый фонд – всего **25 скв.** (в период с 2028-2037 гг.), прокладка выкидных линий (стальные DN 114×8 мм) по проектным газовым скважинам – всего 128400 м, манифольд – 2 ед.

Вариант 3: перевод скважин из нефтяного в газовый фонд – всего **30 скв.** (в период с 2028-2038 гг.), прокладка выкидных линий (стальные DN 114×8 мм) по проектным газовым скважинам – всего 130700 м, манифольд – 2 ед.

Бурение новых проектных скважин проектом не предусматривается.

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «ММГ».

Проект разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас является концептуальным проектом (базовым проектом недропользования), в котором оцениваются возможности реализации вариантов дальнейшей разработки месторождения. Данный проект является начальной стадией проектирования, на которой принимаются решения, определяющие последующие направления в проектировании. На все запроектированные объекты при строительстве и эксплуатации будут в дальнейшем разработаны отдельные рабочие проекты и разделы ООС к ним.

6. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух.

Объемы строительных работ и динамика ввода дополнительного оборудования по системе промыслового сбора газа по варианту №3

п/п	Мероприятия	Ед. из м.	Всего	Период разработки, годы								
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Перевод скважин из нефтяного в газовый фонд	ед.	30	-	-	-	-	3	6	3	2	3
2	Прокладка выкидных линий	м	130700	-	-	-	-	9200	24000	11000	10800	17800



	(стальные DN 114×8 мм) по проектным газовым скважинам:										
3	Манифольд	ед.	2	-	-	-	-	1			1

п/п	Мероприятие	Ед. изм.	Всего	Период разработки, годы					
				2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	Перевод скважин из нефтяного в газовый фонд	ед.	30	2	3	2	2	2	2
2	Прокладка выкидных линий (стальные DN 114×8 мм) по проектным газовым скважинам :	м	1307 00	14 100	16 800	5400	7100	7 500	7 000
3	Манифольд	ед.	2						

Вариант №3 (рекомендуемый)

В 2031, 2033, 2035, 2036, 2037, 2038 годах общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу при проведении операций по переводу скважин из нефтяного в газовый фонд (по 2 скважины в год) составит: **4,1591024 г/с или 1,8948011 т/год.**

В 2028, 2030, 2032, 2034 годах общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу при проведении операций по переводу скважин из нефтяного в газовый фонд (по 3 скважины в год) составит: **4,1591024 г/с или 2,8422017 т/год.**

Из объемов выбросов по годам только **в 2029 году** (вариант разработки №3) ожидаются **наибольшие выбросы загрязняющих веществ в атмосферу**, в связи с переводом 6-и скважин в газовый фонд (максимальное количество скважин на год). При этом валовые выбросы составят незначительный **объем 4,1591024 г/с или 5,6844033 т/год.**

Основные источники выбросов при переводе скважин из нефтяного в газовый:

Всего выявлено 7 источников выброса загрязняющих веществ, из них: 5 – организованных и 2 - неорганизованных.

Организованные источники выбросов:

- Дизельный двигатель ЯМЗ-238 подъемного агрегата, источник №0001;
- Цементировочный агрегат ЦА-320, источники №№0002-0003;
- Смесительная машина 2СМН-20, источник №0004;
- Паровая передвижная установка (ППУ), источник №0005.

Неорганизованные источники выбросов:



- Блок приготовления цементного раствора, источник №6001,
- Технологическая емкость, источник №6002.

Основные источники выбросов при эксплуатации газовых скважин

Всего выявлен 1 неорганизованный источник выброса загрязняющих веществ в атмосферу.

Неорганизованные источники выбросов:

- площадка газовой скважины (неплотности ЗРА, ФС), источник №6101.

**Предельные объемы эмиссий загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.
Вариант № 3 рекомендуемый (эксплуатация скважин)**

Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
	1 скв.		2028, 2030, 2032, 2034 гг.		2029 г.		2031, 2033, 2035, 2036, 2037, 2038 гг.	
Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,0189	0,5974	0,0567	1,7922	0,1134	3,5844	0,0378	1,1948
ВСЕГО:	0,0189	0,5974	0,0567	1,7922	0,1134	3,5844	0,0378	1,1948

Воздействие на водные ресурсы.

Минимальное расстояние от проектных скважин до границы Каспийского моря (до дамбы) составляет не менее 3680 м (скважина №7057). Площадка проектных газовых скважин не входят в водоохранную зону Каспийского моря.

Предельный (максимальный) объем водопотребления за предлагаемый период разработки месторождения по **варианту 3** при проведении работ по переводу скважин в газовый фонд: всего 1244,1 м³, в т.ч. на питьевые нужды – 7,35 м³, на хозяйственно-бытовые нужды – 36,75 м³, на производственные нужды – 1200 м³.

Водопотребление на технологические нужды – безвозвратное.

Водоотведение

Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется по самотечным канализационным трубам в стальные ёмкости вместимостью 8 м³ заводского изготовления. Далее из емкостей хозяйственно-бытовые стоки вывозятся спецавтотранспортом на КОС по договору. на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях согласно договору.

На этапе эксплуатации газовых скважин водопотребление и водоотведение не предполагается.

Отходы производства и потребления.

Предельный объем образования отходов за предлагаемый период разработки месторождения Каламкас (2028-2038 гг.) по варианту 3 (всего 30 скважин) составит всего 12,8502 т.

**Предельные объемы накопления отходов при реализации варианта № 3 на период
перевода скважин из нефтяного в газовый фонд (по годам)**

Код отхода/Наи менование отходов	Количество образования отходов, т	Количество образования отходов, т/год	Передача сторонни м организац иям, т/год	Количество образования отходов, т/год	Передача сторонни м организац иям, т/год	Количество образования отходов, т/год	Передача сторонни м организац иям, т/год
	на ед. оборуд./ на 1 скважину	на 2028, 2030, 2032, 2034 гг. (по 3 скв/год)		на 2029 г. (6 скв/год)		на 2031, 2033, 2035-2038 гг. (2 скв/год)	
01 05 06* Отходы обратной	0,18084	0,54252	0,54252	1,08504	1,08504	0,36168	0,36168



промывки скважин (ООПС)							
15 02 02* Промасленная ветошь	0,0254	0,0762	0,0762	0,1524	0,1524	0,0508	0,0508
15 01 10* Отработанный тара	0,012	0,036	0,036	0,072	0,072	0,024	0,024
16 01 17 Металлолом	0,2	0,6	0,6	1,2	1,2	0,4	0,4
20 03 01 Коммунальные отходы (ТБО)	0,0101	0,0303	0,0303	0,0606	0,0606	0,0202	0,0202
Всего:	0,42834	1,28502	1,28502	2,57004	2,57004	0,85668	0,85668

Объемы накопления отходов при эксплуатации газовых скважин проектом не предусматриваются.

7. В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо:

1. Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос запрещается, в связи с чем для реализации намечаемой деятельности предусмотреть укрепление защитной дамбы (пп.1 п.2 ст. 272 Экологического кодекса РК);

2. Для оценки состояния прибрежных вод Каспийского моря проводить систематические наблюдения за составом и состоянием морских вод в районе расположения объектов намечаемой деятельности;

3. Осуществлять систематические гидрогеологические исследования водоносных горизонтов, радиационные исследования в районе расположения объектов с анализом современного состояния района намечаемой деятельности (пункт 13 статья 274 Экологического кодекса РК), увеличить сеть гидрогеологических скважин на месторождении для осуществления наблюдений за воздействием намечаемой деятельности на подземные воды;

4. Выполнять мероприятия по рациональному использованию и охране водных ресурсов согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК;

5. Организовать систему раздельного сбора отходов в соответствии с видом отходов, способами утилизации, реализации и хранением в соответствии с требованиями СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;

6. Выполнять мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных согласно ст 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9.07.2004 г №593;

7. Выполнять мероприятия по сохранению целостности природных растительных сообществ, способствующих сохранению их биологического разнообразия в соответствии с пунктом 2 статьи 7 Закона РК «О растительном мире»;

8. Обеспечить выполнение мероприятий по предотвращению и ликвидации возможных аварий и опасных природных явлений, характерных для намечаемой деятельности (пп.8 п.4 ст. 72 Экологического кодекса РК);



9. Осуществлять меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба (статья 241 Экологического кодекса РК).

10. Необходимо соблюдения требований п. 5 ст. 90 Водного Кодекса Республики Казахстан использование подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения, для иных целей не допускается.

11. Пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

Вывод: Представленный отчет ««Проект разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас (по состоянию на 01.01.2025 г.)» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Жакупова.А
74-03-58



Приложение

Представленный Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду «Проект разработки апт-неокомских газовых залежей месторождения Каламкас (по состоянию на 01.01.2025 г.)»

Дата размещения проекта отчета 19.05.2025 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах:

Объявление на интернет- ресурсе дата публикации от 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- АО «Мангистаумунайгаз», тел: +7(7292) 215-110, e-mail: info@mmg.kz.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: АО «Мангистаумунайгаз», 130000, Мангистауская область, г. Актау, 6 мкр., дом №1, тел: +7(7292) 215-110, e-mail: info@mmg.kz

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: ТОО «КМГ Инжиниринг», филиал «КазНИПИМунайгаз», Мангистауская область, город Актау, 35 микрорайон, здание 6/1, БИН 180541009170, тел.: 8 (7292) 470-290, e-mail: E.Khamanova@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 - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний: 12.06.2025 года 11:30, Мангистауская область, Мангистауский район, Шебирский с.о., с.Шебир.

Присутствовали 13 человек офлайн, 2 онлайн.

При ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Замечания и предложения госорганов к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты.

Замечания и предложения от общественности к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



