



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

АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ54RYS00594494 от 12.04.2024 года.

### Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, [info@emg.kmgep.kz](mailto:info@emg.kmgep.kz)

### Краткое описание намечаемой деятельности:

Основным видом деятельности акционерного общества "Эмбаунайгаз" является, добыча сырой нефти и попутного газа.

Целью работы является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и триасовых отложений участка Тайсойган-2 согласно проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-2».

На участке Тайсойган-2 выделено 6 потенциально перспективных объектов, 1 в юрских и триасовых отложениях на структуре Оңтүстік Қазанғап, 5 в триасовых отложениях на структурах Солтүстік-Шығыс Байзақ, Шығыс Қожа, Жарық, Оңтүстік Байзақ и Оңтүстік-Батыс Байзақ.

Для детализации структурно-тектонической модели, оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 6-и независимых скважин с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов, по результатам бурения поисковых независимых скважин также предусмотрено бурение 6 зависимых скважин, а также проведение работ по более детальной переобработке и переинтерпретации. На основе полученных данных по бурению, планируется проведение научно-исследовательских работ, включающих в себя ДППР, ОПЗ, ППЭ в период с 2027 по 2028 гг.

Строительство вертикальных поисковых скважин № ОТ-1, ОТ-2, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6 (независимые) и ОТ-11, ОТ-7, ОТ-9, ОТ-10, ОТ-12 (зависимые) на участке Тайсойган-2, будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-15 грузоподъемностью не менее 90 тонн. Строительство поисковых скважин №ОТ-3 (независимая) и ОТ-8 (зависимая) на участке Тайсойган-2, будет осуществляться с помощью БУ ZJ-20 грузоподъемностью не менее 135 тонн. Работы по испытанию будут проводиться с помощью установки подъемная УПА60/80. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать подъемный агрегат УПА60/80 на ликвидацию скважин. Буровая установка будет определена перед началом строительных работ.

Рекомендуемая конструкция для проектных скважин на площадях:

- скважины ОТ-1 и ОТ-11 глубиной 400 м;
- скважины ОТ-2 и ОТ-7 глубиной 650 м;
- скважины ОТ-3 и ОТ-8 глубиной 1350 м;
- скважины ОТ-4 и ОТ-9 глубиной 450 м;
- скважины ОТ-5 и ОТ-10 глубиной 550 м;
- скважины ОТ-6 и ОТ-12 глубиной 400 м;



Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве ОТ-3 (независимая) и ОТ-8 (зависимая) (при бурении намечается использование буровой установки ZJ-20). Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве ОТ-1, ОТ-2, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6 (независимые) и ОТ-11, ОТ-7, ОТ-9, ОТ-10, ОТ-12 (зависимые) (при бурении намечается использование буровой установки ZJ-15). Расчет ликвидации на участке Тайсойган-2 выполнен по 6 зависимым и 6 независимым поисковым скважинам и будут производиться с подъемного агрегата УПА60/80 грузоподъемностью, отвечающий всем техническим требованиям проведения работы по ликвидации.

Административно рассматриваемый участок недр находится в Кызылкогинском районе Атырауской области. Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по №34. Площадь участка недр за вычетом исключаемых месторождений подземных вод Тайсойганское (Южный участок), Тайсойганское (Восточный участок) и месторождений Каракудук, Айыртау-II составляет – 3366,291 км<sup>2</sup>. Глубина разведки – до кристаллического фундамента.

Координаты угловых точек					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	48.32'.00"	54.21'00"	18	47.54'.00"	54.02'00"
2	48.04'.00"	54.21'00"	19	47.54'.00"	53.59'00"
3	48.04'.00"	54.19'00"	20	48.04'.00"	53.59'00"
4	48.03'.00"	54.19'00"	21	48.04'.00"	53.43'00"
5	48.03'.00"	54.17'00"	22	48.19'.00"	53.43'00"
6	48.02'.00"	54.17'00"	23	48.19'.00"	53.33'00"
7	48.02'.00"	54.15'00"	24	48.27'.00"	53.33'00"
8	48.01'.00"	54.15'00"	25	48.27'.00"	53.26'00"
9	48.01'.00"	54.12'00"	26	48.24'.00"	53.26'00"
10	48.00'.00"	54.12'00"	27	48.24'.00"	53.14'00"
11	48.00'.00"	54.07'00"	28	48.19'.00"	53.14'00"
12	47.58'.00"	54.07'00"	29	48.19'.00"	53.04'00"
13	47.58'.00"	54.06'00"	30	48.24'.00"	53.04'00"
14	47.57'.00"	54.06'00"	31	48.24'.00"	53.07'00"
15	47.57'.00"	54.04'00"	32	48.30'.00"	53.07'00"
16	47.56'.00"	54.04'00"	33	48.30'.00"	53.13'00"
17	47.56'.00"	54.02'00"	34	48.32'.00"	53.13'00"
Площадь (без исключения) – 3490,98 кв.км.					

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения:  
Бурение скважины независимых скважин (ОТ-1, ОТ-2, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6) и зависимых скважин (ОТ-11, ОТ-7, ОТ-9, ОТ-10, ОТ-12) - 2024-2026 гг.

Продолжительности бурения скважины ОТ-1 и ОТ-11 - 118,76 сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-2 и ОТ-7 - 151,1 сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-3 и ОТ-8 - 191,52 сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-4 и ОТ-9 - 147,3 сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-5 и ОТ-10 - 152,01 сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-6 и ОТ-12 - 145,7 сут; продолжительность работ по ликвидации скважины ОТ-3 и ОТ-8-28,1 сут, Продолжительность работ по ликвидации скважин: ОТ-1 и ОТ-11 - 9,70 сут; ОТ-2 и ОТ-7-11,29 сут; ОТ-4 и ОТ-9 - 11,66 сут; ОТ-5 и ОТ-10-12,04 сут; ОТ-6 и ОТ-12-11,16 сут.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

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

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины: • при строительстве независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-11– 69,066046 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-1 – 34,533023т и зависимой скважины ОТ-11 - 34,533023т); • при строительстве независимой скважины №ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 71,226959 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-2 – 35,613479 т и зависимой скважины ОТ-7 - 35,613479т); • при строительстве скважины ОТ-3 и ОТ-8 – 191,52 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-3 – 191,52 т и зависимой скважины ОТ-8 – 0 т); • при строительстве скважины ОТ-4 и ОТ-9 – 147,3 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-4 – 147,3 т и зависимой скважины ОТ-9 – 0 т); • при строительстве скважины ОТ-5 и ОТ-10 – 152,01 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-5 – 152,01 т и зависимой скважины ОТ-10 – 0 т); • при строительстве скважины ОТ-6 и ОТ-12 – 145,7 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-6 – 145,7 т и зависимой скважины ОТ-12 – 0 т); • при ликвидации скважины ОТ-3 и ОТ-8 – 28,1 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-3 – 28,1 т и зависимой скважины ОТ-8 – 0 т); • при ликвидации скважин: ОТ-1 и ОТ-11 – 9,70 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-1 – 9,70 т и зависимой скважины ОТ-11 – 0 т); • при ликвидации скважины ОТ-2 и ОТ-7 – 11,29 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-2 – 11,29 т и зависимой скважины ОТ-7 – 0 т); • при ликвидации скважины ОТ-4 и ОТ-9 – 11,66 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-4 – 11,66 т и зависимой скважины ОТ-9 – 0 т); • при ликвидации скважины ОТ-5 и ОТ-10 – 12,04 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-5 – 12,04 т и зависимой скважины ОТ-10 – 0 т); • при ликвидации скважины ОТ-6 и ОТ-12 – 11,16 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-6 – 11,16 т и зависимой скважины ОТ-12 – 0 т).





1. Необходимо представить карта-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

3. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

6. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

7. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

8. Также необходимо учесть требования статьи 212-222 Экологического Кодекса РК.

9. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

10. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

11. Согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах в Кызылкогинском районе селе Тайсойган.

А также, необходимо учесть замечания и предложения в письменной форме полученные от заинтересованных государственных органов, согласно с пунктом 6 главы 2 Приложения 5 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 2 июня 2020 года №130 «Об утверждении Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды», поступившее письмо от Кызылкогинского районного отдела сельского хозяйства и земельных отношений №06-06-07-01-10/337 от 25 апреля 2024 года, при проведении экологической оценки необходимо учесть требование акимата Кызылкогинского района по проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-2, АО «Эмбаунагаз» по предоставленным координатам для проведения разведочных работ населения села Тайсойган выразило свое не согласие.

В связи с этим, необходимо провести общественные слушания с населением того округа, в котором намечается деятельность, в случае изменения координат запрашиваемого участка.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

