



060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлмаңев көшесі, 137 үй  
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом  
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

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 KZ36RYS00385007 от 10.05.2023 года.

### Общие сведения:

Акционерное общество «Эмбаунайгаз», 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение №1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, A.Karimova@emg.kmger.kz

### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ36RYS00385007 от 10.05.2023 года основным видом намечаемой деятельности является добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена разработка месторождения Западная Прорва. Месторождение Западная Прорва расположено в Атырауской области. Месторождение Западная Прорва географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины на восточном берегу Каспийского моря. По административному делению площадь месторождения входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим крупным населенным пунктом является районный центр город Кульсары, находящийся в 105км к северо-востоку. Областной центр – город Атырау расположен на расстоянии 215км к западу. Недропользователем месторождения Западная Прорва является АО «Эмбаунайгаз».

В настоящем проекте рассматриваются три варианта разработки месторождения Западная Прорва, из них I вариант считается рекомендуемым. Согласно рекомендуемому варианту, предусматривается продолжение проектных решений согласно утвержденному варианту «Анализа разработки ...» 2021г с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается ввод из консервации в эксплуатацию 19 ранее пробуренных скважин, ввод из наблюдательного фонда по скважине №87 и ввод из бурения 8 новых добывающих скважин, из них 7 скважин являются горизонтальными. Кроме того, предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам №№ 323, 301, 51, 317, 307 и 304. По 3 скважинам №№54, 435 и 406 предусматривается резка бокового ствола на II объект. Также предусмотрены переводы добывающих скважин между объектами в количестве 15 скважин.

Действующим проектным документом разработки месторождения Западная Прорва предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции. Подготовка нефти месторождения Западная Прорва осуществляется на ЦППН «Прорва». Сырьем для технологических сооружений ЦППН Прорва является продукция скважин месторождений Карасор Западный, Западная Прорва, С. Нуржанов, Актобе, Ж. Досмухамбетовское. Продукция месторождения Западная Прорва и С. Нуржанов «Западное поле» ГЗУ №1, 7, 8, 9 поступает по нефтяному коллектору Ø325 на НГС №3 с объемом V=80 м3. На нефтяном коллекторе установлен фильтр, который улавливает механические примеси в поступающем потоке скважинной продукции и трехфазный расходомер, предназначенный для



замера продукции по нефти, газу и воде. На входе в нефтегазовые сепараторы НГС №3 дозируется деэмульгатор «Недра-1» с удельным расходом 75-100 г/т с блока дозирования химического реагента БР-2,5 №1. Далее в нефтегазовых сепараторах происходит отделение попутного нефтяного газа от жидкости. Отделившаяся жидкость из нефтегазовых сепараторов поступают на установки предварительного сброса воды. От НГС №2 и №3 нефтяная эмульсия поступает на УПС №2, 3, 4, 5, 6. Попутный нефтяной газ направляется на ГС №2. Также от НГС №2, 3 предусмотрен дополнительный трубопровод, который при аварийных случаях направляет поток газа на факельную установку. На УПС происходит отделение пластовой воды и попутного нефтяного газа от нефти. Попутный нефтяной газ от УПС №1, 2, 3, 4, 5, 6 направляется на ГС №3. В газосепараторах происходит отделение сырого газа от капельных жидкостей. Отделившийся сырой газ направляется на УКПГ для дальнейшей переработки. Отделившаяся пластовая вода направляется на РВС №1 V=5000 м<sup>3</sup>. С РВС №1 отстоявшаяся вода насосами ЦНС 180/85 №7, №8, №9 – 1 насос «рабочий», 2 насоса «резервные» или ЦНСн 300-120 №1, №2, №3 - 1 насос «рабочий», 2 насоса «резервные» откачивается по водяному коллектору Ø200 СВТ, протяженностью 5 км. с P= 4,2-4,7 кгс/см<sup>2</sup> на НС УППВ месторождения С. Нуржанов, где через ВРП №1, 2 закачивается в поглощающие скважины. Частично обезвоженная нефть из РВС №1 через линии перетоков на уровне 8, 9 метров самотеком поступает в сырьевые резервуары РВС №2, №3 или РВС №6. С РВС №1 нефтяная эмульсия поступает в КСУ, где происходит окончательная дегазация нефти, далее нефть через узел контроля задвижек поступает на сырьевой РВС №6 V=5000 м<sup>3</sup>. Отделившийся попутный газ от КСУ №1, 2, 3 направляется на ГС №3. Также от КСУ №1, 2, 3 предусмотрен дополнительный трубопровод, который направляет поток газа на факельную установку. Сырую нефть с РВС №6 с помощью технологических насосов ЦНС 300-120 №4, 5, 6 (1-рабочий, 2-резервные) с давлением P-8,2-8,6 кгс/см<sup>2</sup> либо насосами ЦНС 300-240 №4, 5, 6 направляются на прием печи подогрева ПТБ-10/64(1-рабочий, 2-резервные). На входе в технологические насосы дозируется деэмульгатор марки «Недра-1» с удельным расходом 45-70 г/т с блока дозирования химического реагента БР-2,5 №2. В качестве топлива на печах подогрева используют товарный газ поступающей с давлением P-6,0-6,2 кгс/см<sup>2</sup> от УКПГ. Газ проходит через ГРП и поступает на печи подогрева с P<sub>раб</sub>=1,2-1,5 кгс/см<sup>2</sup>. На печах подогрева нефть подогревается до 70-75°C и с давлением P-6,0-6,2 кгс/см<sup>2</sup> на прием в горизонтальные отстойники ОГ-200 №2, №3, №4 и ЭДГ №5, №6. С печи подогрева нагретая нефтяная эмульсия поступает в параллельно (последовательно) соединенные отстойники электродегидраторы ЭГД №5 и №6 для окончательного отделения пластовой воды, далее нефтяная эмульсия параллельно подается в отстойник №2 и последовательно в ОГ-200 №3 и №4. Рабочее давление на отстойниках P<sub>раб</sub>=0,4-0,7 кгс/см<sup>2</sup>.

В рамках проекта планируется начало реализации работы 2023-2066гг.

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:**

По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Западная Прорва стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ.

Эмиссии, выбрасываемые в атмосферу при расконсервации 19 скважин: Железо оксиды - 0,01092 г/с, 0,02983 т/г; Марганец и его соединения - 0,00115 г/с, 0,00323 т/г; Азота диоксид - 0,9058 г/с, 9,6691 т/г; Азот оксид - 1,1777 г/с, 12,578 т/г; Углерод - 0,1511 г/с, 1,61215 т/г; Сера диоксид - 0,302 г/с, 3,2243 т/г; Сероводород - 0,000018 г/с, 0,000038 т/г; Углерод оксид - 0,7554 г/с, 8,0617 т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,03625 г/с, 0,386916 т/г; Формальдегид - 0,03625 г/с, 0,386916 т/г; Алканы C<sub>12</sub>-19 /в пересчете на C/ - 0,369 г/с, 3,88436 т/г; Пыль неорганическая более 70% - 0,450201 г/с, 2,13104 т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,00028 г/с, 0,00076 т/г.

Эмиссии, выбрасываемые в атмосферу при строительстве 1 вертикальной скважины: Железо оксиды - 0,0078 г/с, 0,00157 т/г; Марганец и его соединения - 0,00082 г/с, 0,00017 т/г; Азота диоксид - 6,608 г/с, 31,13 т/г; Азот оксид - 8,593 г/с, 40,4732 т/г; Углерод - 1,10147 г/с, 5,1866 т/г; Сера диоксид - 2,2019 г/с, 10,375 т/г; Сероводород - 0,0000362 г/с, 0,0000122 т/г; Углерод оксид - 5,5063 г/с, 25,935 т/г; Смесь углеводородов предельных C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub> - 0,01429 г/с,



0,01234 т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,26448 г/с, 1,24556 т/г; Формальдегид - 0,26448 г/с, 1,24556 т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 2,6578 г/с, 12,46 т/г; Пыль неорганическая более 70% - 0,430731 г/с, 0,12785 т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,0002 г/с, 0,00004 т/г.

Эмиссии, выбрасываемые в атмосферу при строительстве 7 горизонтальных скважин: Железо оксиды - 0,00546 г/с, 0,01099 т/г; Марганец и его соединения - 0,00058 г/с, 0,00119т/г; Азот диоксид - 6,696 г/с, 450,4136т/г; Азот оксид - 8,709 г/с, 585,5234т/г; Углерод - 1,11587 г/с, 75,0666т/г; Сера диоксид - 2,2317г/с, 150,1402т/г; Сероводород - 0,0000362г/с, 0,000147т/г; Углерод оксид - 5,5793г/с, 375,298 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,01429г/с, 0,21952т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,2678г/с, 18,0159т/г; Формальдегид - 0,2678г/с, 18,0159т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 2,691г/с, 180,2094т/г; Пыль неорганическая более 70% -0,424001г/с, 0,99225 т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,00014 г/с, 0,00028 т/г.

Эмиссии, выбрасываемые в атмосферу при зарезке бокового ствола 3 скважин: Железо оксиды - 0,0078г/с, 0,00471т/г; Марганец и его соединения - 0,00082г/с, 0,00051т/г; Азота диоксид - 6,608г/с, 24,7605т/г; Азот оксид - 8,593г/с, 32,211т/г; Углерод - 1,10147г/с, 4,12875т/г; Сера диоксид - 2,2019г/с, 8,2566т/г; Сероводород - 0,0000362г/с, 0,0000213т/г; Углерод оксид - 5,5063г/с, 20,64525т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,01429г/с, 0,02067т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,26448г/с, 0,990552т/г; Формальдегид - 0,26448г/с, 0,990552т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 2,6578г/с, 9,91242т/г; Пыль неорганическая более 70% -0,430731г/с, 0,38355т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,0002 г/с, 0,00012т/г.

Эмиссии, выбрасываемые в атмосферу при строительстве 4 резервных горизонтальных скважин: Железо оксиды - 0,00546г/с, 0,00628т/г; Марганец и его соединения - 0,00058г/с, 0,00068т/г; Азота диоксид - 6,696г/с, 257,3792т/г; Азот оксид - 8,709г/с, 334,5848т/г; Углерод - 1,11587г/с, 42,8952т/г; Сера диоксид - 2,2317г/с, 85,7944т/г; Сероводород - 0,0000362г/с, 0,000084т/г; Углерод оксид - 5,5793г/с, 214,456т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,01429г/с, 0,12544т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,2678г/с, 10,2948т/г; Формальдегид - 0,2678г/с, 10,2948т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 2,691г/с, 102,9768т/г; Пыль неорганическая более 70% - 0,424001г/с, 0,567т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,00014 г/с, 0,00016т/г.

Эмиссии, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2023-2025гг всего составляют: 0,7353316 г/с, 22,5761089 т/г.

На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации 19 скважин - 356,25 м3/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 1 вертикальной скважины - 266,4м3/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 7 горизонтальных скважин - 2787,75 м3/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве зарезке бокового ствола 3 скважин - 285,03 м3/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 3 года (2023-2025гг) месторождения Западная Прорва - 6570 м3/цикл. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м3. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Объем отходов при расконсервации 19 скважин всего 4,4603т. Объем отходов при строительстве 1 вертикальной скважины - 542,59 т. Объем отходов при строительстве 7 горизонтальных скважин - 4300,875 т. Объем отходов при зарезке бокового ствола 3 скважин - 1556,8457 т. Объем отходов при строительстве 1 резервной вертикальной скважины - 542,59 т. Объем отходов при строительстве 4 резервных горизонтальных скважин - 2457,644 т. Объем отходов при строительстве эксплуатации месторождения Западная Прорва за 2023-2025 гг – 7,0929 т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.



## **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ36RYS00385007 от 10.05.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;
- 2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;
- 3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

### **Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.**

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.
3. Вместе с тем, 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.
4. 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).
5. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.
6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.
7. 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.
8. 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.

9. 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.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

