

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ  
ТАБИГИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 года

## ТОО « СП «Қуатамлонмунай»

### Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Бектас»

Материалы поступили на рассмотрение 09.07.2024 г. вх. №KZ55RVX01118891.

**Общие сведения.** Месторождение Бектас открыто в 1989 году получением фонтанного притока нефти дебитом 24,06 м<sup>3</sup>/сут из скважины 1-П при опробовании отложений верхнедаульской свиты в интервале 962-974 м., и географически расположено в юго-западной части Тургайской низменности, в административном отношении входит в состав Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Областной центр г. Кызылорда находится в 120 км к югу от месторождения, г. Жезказган – в 280 км на северо-восток. Вахтовый поселок со всеми техническими и бытовыми постройками находится на месторождении Коныс

Месторождение расположено в 65 км юго-западнее крупного месторождения Кумколь, разрабатываемого с 1990 года, и в 20 км юго-восточнее месторождения Коныс, разработка которого ведется с 1997 года. Нефть с разрабатываемых месторождений транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракойын до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент.

Район месторождения постоянных населенных пунктов не имеет и только в летний период используется в качестве пастбища для скота.

В орографическом отношении местность района представляет собой равнину с отметками рельефа 150-200 м.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения используются артезианские воды верхнего мела с минерализацией до 3г/л из гидрогеологической скважины, пробуренной на территории вахтового поселка. Для питьевого водоснабжения используется эта же вода после предварительного опреснения на установке.

Животный и растительный мир представлен видами, типичными для полу пустынь. Источники электроснабжения отсутствуют.

Электроснабжение месторождения осуществляется (по линии электропередач) от газопоршневых установок (ГПУ), расположенных на месторождение Южный Коныс.

Дорожная сеть представлена асфальтовыми, грейдерными и полевыми грунтовыми дорогами. Доставка персонала промысла осуществляется автотранспортом из Кызылорды. Промыслово-геофизические и лабораторные базы расположены на месторождении Кумколь и его окрестностях.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.



### **Краткое описание работ.**

По результатам Заявления о намечаемой деятельности было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду Номер: KZ54VWF00178636, от 18.06.2024г., согласно которого, оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Цель составления проекта - совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Бектас. В связи с этим были рассмотрены 2 варианта разработки месторождения и проанализировав технико-экономическую, социальную и экологическую сферы был выбран наиболее выгодный вариант разработки месторождения.

Основная цель – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды (ОС), анализ изменения качества ОС при реализации проектных решений - ввода объектов технологической схемы разработки месторождения Бектас с учетом мероприятий по снижению и минимизации различных видов воздействий на компоненты окружающей среды и здоровью населения.

В настоящее время месторождение находится в промышленной разработке согласно проекту разработки, выделены три эксплуатационных объекта:

- I объект -горизонт М-2 пласт А (блок 2, 3, 7), М-2 пласт Б (блок 1, 2),
- II объект - М-2 пласт Б (блок 6)
- III объект - М-3 (блок 1).

В настоящем проекте подсчитаны начальные запасы нефти, растворенного и свободного газа с привлечением всей геолого-геофизической информации, полученной в результате сейсморазведочных работ 3Д, бурения разведочных и оценочных скважин, а также результатов промышленной разработки месторождения. Все залежи сложены терригенными отложениями и представлены коллекторами порового типа.

Выделение эксплуатационных объектов основывалось на анализе геолого-физической характеристики продуктивных горизонтов и с учетом технических и технологических возможностей разработки объектов и обуславливалось тем, что продуктивный разрез месторождения характеризуется многопластовым и блочным строением.

В качестве решающих факторов, рассматриваемых в качестве критериев объединения залежей в совместный эксплуатационный объект учитывались такие, как схожесть типа залежей, величины запасов нефти, характер насыщения продуктивных залежей, продуктивные и энергетические характеристики пластов, геометрия залежей и

совпадение их в плане, глубины залегания, физико-химические свойства насыщающих залежь пластовых флюидов.

На основе анализа геолого-промысловых данных, изучения геологического строения, физико-химических и коллекторских свойств продуктивных горизонтов, а также текущего состояния разработки, на месторождении Бектас, как и прежде, выделяется три эксплуатационных объекта: I объект -горизонт М-2 пласт А (блок 2, 3, 5, 7), М-2 пласт Б (блок 1, 2), II объект - М-2 пласт Б (блок 6) и III объект - М-3 (блок 1).

**Обоснование расчетных вариантов разработки**

Для обоснования величины коэффициента извлечения нефти, растворенного газа были рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Бектас, которые различаются количеством бурения скважин и применяемыми технологиями.

Выбор оптимальной проектной плотности сетки скважин обосновывался на основании фактически уже сложившейся на объектах плотности сетки. Проектная глубина новых скважин составляет 1100 м. Проектные дебиты скважин по нефти, вводимых из бурения, приняты на уровне средних текущих дебитов пробуренных новых скважин и составляют по объектам разработки в среднем I объект - 10 т/сут, II объект – 5 т/сут.

Разбуривание месторождения осуществляется вертикальными скважинами. Темп бурения скважин выбран согласно рекомендациям заказчика и бюджета ТОО СП «Куатамлонмунай». Ориентация сетки расположения скважин подбиралась, в основном, исходя из фактического расположения уже существующего фонда скважин и геометрии залежей.



В качестве основного способа разработки I эксплуатационного объекта применяется поддержание пластового давления путем закачки воды. Для увеличения охвата площади эксплуатационных объектов заводнением и изменения потоков фильтрации предусматривается организация на данной стадии разработки приконтурного +барьерного заводнения за счет перевода отдельных добывающих скважин под закачку. Организация системы заводнения в блоках зависит от их размеров и геолого-геофизической характеристики. Разработка II объекта, с учетом их энергетической характеристики и незначительных величин геологических запасов нефти, предусмотрена на естественном режиме.

При проектировании разработки нефтяного месторождения определяется рациональная величина забойного давления добывающих скважин, обеспечивающая увеличение текущей и суммарной добычи нефти.

Проведенный анализ энергетического состояния основных горизонтов показывает, что разработка залежей месторождения осуществляется при давлении, сниженном относительно начального, и начальные дебиты должны корректироваться в сторону уменьшения с учетом снижения забойного давления. Нефтеотдача также корректируется с учетом явления увеличения вязкости нефти.

Исследования по определению рациональной величины забойного давления или депрессии должны проводиться для каждой добывающей скважины на основе конкретных данных. В целом по месторождению варианты выглядят следующим образом:

**Вариант 1 – базовый вариант.**

В соответствии с «Едиными правилами ...» в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки, поэтому в качестве базового варианта в настоящем Проекте разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составляют 32 и 26 ед., соответственно.

В рамках данного варианта рассматривается применение ГТМ для поддержания уровня добычи нефти (изоляция водопритока, глино-кислотные обработки, обработки горячей нефтью, гидроразрыв пласта) на добывающих скважинах.

**Вариант 2**

Система разработки аналогична варианту 1, только отличается объемом бурения. Предусматривается бурение 6-ти добывающих скважин. Все скважины планируется пробурить в период 2025-2030 гг. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составит 37 и 26 ед., соответственно.

**Технологические показатели вариантов разработки**

В данном проекте были рассмотрены и рассчитаны технологические показатели по двум вариантам разработки. С учетом технического задания на проектирование, глубин залегания, плана расположения, геолого-физических характеристик и добычных возможностей продуктивного пласта, принятых минимальных толщин для размещения скважин, анализа запасов нефти, по расчетным вариантам определено количество и расположение проектных скважин для бурения.

Ниже приведены результаты проектных расчетных вариантов за проектно-рентабельный период разработки по месторождению.

**Вариант 1**

Проектно-рентабельный период разработки – 2024 - 2052 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 766,4 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 2424,9 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 10330,7 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 13572,5 тыс.т.

Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 20784,9 тыс.м3.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 26030,2 тыс.м3.



Конечная обводненность – 96,0%.

Рентабельный КИН – 0,284 д.ед.

### **Вариант 2 (Рекомендуемый)**

Проектно-рентабельный период разработки – 2024 - 2056 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 844,6 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 2503,1 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 11967,9 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 15209,6 тыс.т.

Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 24043,4 тыс.м3.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 29288,7 тыс.м3.

Конечная обводненность – 97,7%.

Рентабельный КИН – 0,293 д.ед.

### **Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.**

Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- в процессе добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья;
- в результате утечек легких фракций углеводородов от технологического оборудования (сепараторов, оборудования скважин и т.д.);
- в процессе строительства скважин:
- в результате сгорания дизельного топлива (в дизель-генераторе привода);
- в результате неорганизованных выбросов при работе спецтехники (бульдозера, экскаватора и т.д.);
- в результате утечек легких фракций углеводородов из емкостей, насосов, сепаратора, резервуаров;
- в результате выбросов от слесарной мастерской и сварочного поста и т.д.

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений, 1-го варианта разработки месторождения Бектас составляет:

– 1 источник загрязнения атмосферы, который является неорганизованным источником выбросов ЗВ, организованные источники отсутствуют.

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений, 2-го рекомендуемого варианта разработки месторождения Бектас составляет:

– 14 источников загрязнения атмосферы, из которых 7 являются организованными источниками и 7 неорганизованными источниками выбросов ЗВ;

Согласно данного «Дополнения к проекту разработки месторождения Бектас», с целью выявить наибольшее воздействие на атмосферный воздух при реализации каждого из 2-х вариантов разработки месторождения рассмотрены следующие годы (не принимая во внимание рентабельность): - при реализации 1 варианта: - в 2024 году максимальные показатели объемов добычи нефти (46,1 тыс.т) и газа (4,215 млн.м3), при фонде скважин – 31 шт. (из них 30 добывающие скважины); - в 2030 году показатели объемов добычи нефти (35,3 тыс.т) и газа (3,340 млн.м3), при максимальном фонде добывающих скважин – 32 шт.; - бурение 1-ой добывающей и 2 оценочных скважин согласно проектным решениям. - при реализации 2 (рекомендуемого) варианта: - в 2024 году максимальные показатели объемов добычи нефти (46,1 тыс.т) и газа (4,215 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 31 шт. (из них 30 добывающие скважины); - в 2030 году показатели объемов добычи нефти (39,1 тыс.т) и газа (3,700 млн.м3), при максимальном фонде добывающих скважин – 37 шт.; - бурение 6 добывающих и 2 оценочных скважин согласно проектным решениям.

Все источники выбросов можно разделить на организованные и неорганизованные. Источникам организованных выбросов присваиваются четырехзначные номера, начиная с 0001, а неорганизованным источникам выбросов – с 6001. При разработке месторождения будут функционировать как организованные, так и неорганизованные источники выбросов. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ, которые отличают варианты друг от друга, являются: 1 вариант: 2024 год (001 Площадка скважин) - Площадки 30-ти добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6101). 2030 год (001 Площадка скважин) - Печи подогрева (ППТМ-0,2) – 2 ед. – (Источники №№ 0001-0002); - Нефтегазовый сепаратор НГС,



4 м3 – 1 ед. - (Источник № 6001); - Площадки 32-х добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6101). 2 (рекомендуемый) вариант: 2024 год (001 Площадка скважин) - Площадки 30-ти добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6101). 2030 год (001 Площадка скважин) - Печи подогрева (ППТМ-0,2) – 7 ед. – (Источники №№ 0001-0007); - Нефтегазовый сепаратор НГС, 4 м3 – 6 ед. - (Источники №№ 6001-6006); - Площадки 37-и добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6101).

В настоящем разделе рассмотрены периоды (года) разработки месторождения Бектас по каждому из вариантов, которые характеризуются максимальными показателями добычи углеводородов.

Ориентировочное максимальное количество выбросов по каждому из вариантов при строительстве скважин: I вариант от 3-х скважины составляет- 15,89760 г/с, 25,36890 т/год, II вариант от 8-х скважины составляет- 42,39360 г/с, 67,65040 т/год,

**Водопотребление и водоотведение.** В период разработки месторождения Бектас водопотребление персонала для питьевых нужд бутилированная. Питание и проживание персонала осуществляется в вахтовом поселке Коныс

Территория, на которой планируется проводиться бурение, не имеет сетей водопровода. Водоснабжение для хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстояние 20 км. Нормативный объем расхода технической воды при бурении одной скважины составляет 367,84 м3.

Техническая вода используется для приготовления бурового раствора, тампонажных растворов, обмыва бурового оборудования и для других технических нужд. Хранение технической воды предусматривается в двух емкостях объемом 10 м3 и 15 м3.

Хранение воды для хозяйственных нужд в двух емкостях объемом 3 м3 каждая. Для питьевых целей – вода привозная бутилированная с г. Кызылорда.

Хозяйственно-бытовые сточные воды поступают в гидроизолированный септик, и по мере накопления содержимое откачивает и отвозит спецтехника на собственные локальные очистные сооружения, расположенных на территории месторождения Коныс вблизи вахтового поселка. Сброс очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в пруд накопитель.

Сброс очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется на основании экологического разрешения на воздействие для объектов I категорий № KZ21VCZ03444192 от 15.03.2024 г.

**Отходы и производства и потребления.** Основными отходами в процессе выполнения работ буровой шлам; отработанный буровой раствор; автошины; отработанные аккумуляторы; отработанные масла; огарки электродов; коммунальные и пищевые отходы (ТБО). По рекомендуемому варианту №2 максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: при бурении 8-и скважин всего отходов – 1955,168 т/год/скв. Опасные отходы – 1914,84800 т, в т.ч.: буровой шлам (т/скв./год) – 892,24; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1012,0; автомобильные шины (т/скв./год) – 8,8; отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 1,0; отработанные масла (т/скв./год) – 0,808. Неопасные отходы – 40,32 т, в т.ч.: огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,12; коммунальные отходы (т/скв./год) – 40,2. По варианту №1 максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: при бурении 3-х скважин всего отходов – 733,188 т/год/скв. Опасные отходы – 718,068 т, в т.ч.: буровой шлам (т/скв./год) – 334,59; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 379,5; автомобильные шины (т/скв./год) – 3,3; отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 0,375; отработанные масла (т/скв./год) – 0,303. Неопасные отходы – 15,12 т, в т.ч.: огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,045; коммунальные отходы (т/скв./год) – 15,075.

Все промышленные отходы на местах проведения работ будут храниться в специально маркированных контейнерах для каждого вида отхода не более 6 месяцев. По завершению работ осуществляется вывоз отходов. Перевозка всех отходов будут производиться под строгим контролем.



**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:**

1) Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;
- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулирующими устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.



3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, 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 РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование для целей рекультивации нарушенных земель;

проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие 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 №KZ54VWF00178636 от 18.06.2024 года.

2.Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Бектас».



3.Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Бектас».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

**Вывод:** Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Бектас» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Муталапов.О  
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

