

## **Нетехническое Резюме**

### **1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ**

Наименование предприятия: АО «Нефтяная компания «КОР».

Юридический адрес: Республика Казахстан, Кызылординская область г. Кызылорда, проспект Абая, 58.

Наименование объекта: месторождение Бастау Участок №2.

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

В административном отношении месторождение Бастау участок №2 находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Джусалы и Джалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км.

Расстояние от участка № 2 месторождения Бастау до областного центра г.Кызылорда составляет до 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь.

Крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, находится в 70 км севернее площади Бастау. В 65 км северо-западнее проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

В орографическом отношении район участка №2 м/р Бастау представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа 110-150 м.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и дневных температур воздуха, годовое количество осадков 100-150 мм. Максимальные температуры летом +35+38С, минимальные зимой до -30С. Характерны постоянные ветры юго- восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют.

Поставка технической воды осуществляется с помощью водовоза с месторождения Ащисай (по мере необходимости).

Животный мир и растительность представлена видами, типичными для полупустынь.

Недропользователем является АО «Нефтяная компания «КОР», который имеет право на осуществление операций по недропользованию на месторождении Бастау (участки №1 и №2) согласно Контракта №5320-УВС от 07.03.2024г. на добычу углеводородов в пределах этих двух участков в Кызылординской области Республики Казахстан.

### **2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;**

В административном отношении месторождение Бастау участок №2 находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Джусалы и Джалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км.

**Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные**  
Инициатора намечаемой деятельности - АО «НК «КОР»,  
РК, г. Кызылорда, ул. Н. Назарбаева, 29.  
БИН 991 140 000 357  
Тел. 8(7242) 231441.  
Эл.адрес: [info@kor.kz](mailto:info@kor.kz)

### **3. Краткое описание намечаемой деятельности**

Разделом охраны окружающей среды к рабочему проекту «Обустройство и модернизация месторождения «Бастау»» предусматривается строительство и установка новых источников ЗВ

### **4. Вид деятельности**

Месторождение в настоящее время находится на стадии промышленной эксплуатации.

### **5. Объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду**

Согласно требованиям разделов 1,2 приложения 1 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г., данная намечаемая деятельность не выходит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду, а также для которых проведение процедуры скрининга является обязательным. Данное предприятие относится к I категории.

### **6. Сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах**

Недропользователем является АО «НК «КОР», который имеет право на осуществление операций по недропользованию на месторождении Бастау (участки №1 и №2) согласно Контракта №5320-УВС от 07.03.2024г. на добычу углеводородов в пределах этих двух участков в Кызылординской области Республики Казахстан. Согласно горному отводу, площадь разрабатываемого участка №2 месторождения Бастау составляет 4,84 км<sup>2</sup> с глубиной – до минус 1900 м по абсолютной отметке.

Месторождение Бастау участок №2 открыто в 2020 году, когда в разведочной скважине П-1 при опробовании с 10.06.2020 по 30.06.2020 в интервале 1690м-1693м; 1694м-1696м из нижнемеловых отложений был получен приток нефти дебитом 12,3 м<sup>3</sup>/сут.

Месторождение Бастау расположена в южной части Арыскупского прогиба на разведочных блоках XXIX-39-D (частично), Е (частично); XXX- 39-A (частично), В (частично). Ранее эти разведочные блоки входили в состав лицензионной территории ТОО СП «Казгермунай» (МГ №2а от 19 марта 1997г), которые были возвращены государству в связи с истечением срока разведки. За весь период деятельности ТОО СП «Казгермунай» проведен значительный объем работ по изучению геологического строения контрактной территории, в том числе выполнена сейсморазведка 3Д, построены структурные карты по ОГ-Пар (кровля отложений K1nc1ar), ОГ-III-1 (кровля отложений J3km), ОГ-PZ (кровля палеозойских отложений).

В 2023 году для м/р Бастау был разработан проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферу. В 2025 году работа месторождения Бастау было приостановлено.

Необходимость выполнения данной работы связана с переходом месторождения с пробной эксплуатации на промышленную разработку.

Расчеты величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе, разработка и формирование таблиц проекта нормативов допустимых выбросов предприятия выполнены с использованием ПК «Эра» версии 3.0 (ООО НПП «Логос Плюс», г. Новосибирск, РФ), согласованной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», Приказом Министра энергетики РК от 5 мая 2018 года №165 «Об утверждении формы программы развития переработки сырого газа» и на основании Проекта разработки месторождения Бастау недропользователем АО «НК «Кор» разработана «Программа развития переработки сырого газа месторождения Бастау участок №2 на период 01.12.2025-31.12.2028 гг.». Данная Программа развития переработки сырого газа на месторождении Бастау участок №2 на период 15.12.2025-31.12.2028 г.г.» утверждена Рабочей группой МЭ РК:- № 13-1-0/7823-вн от 26.11.2025г.

Исходными данными для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) на 2026-2028 годы для месторождения Бастау участок №2 являются сведения, отраженные в «Программе развития переработки сырого газа по месторождению Бастау участок №2» и исходные данные месторождения Бастау участок №2, представленные заказчиком.

Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ.

Планы по развитию переработки сырого газа отсутствуют поскольку согласно проведенным исследованиям глубинных проб пластового флюида газосодержание составило 620 литров на один кубический метр нефти или 760 литров газа на одну тонну нефти.

В то же время при эксплуатации в период разведки и пробной эксплуатации на устье в затрубном пространстве скважин признаки газа не наблюдались, а также периодические попытки розжига факелов заканчивались безуспешно.

Согласно разделу «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство и модернизация месторождения «Бастау»» предусматривается введение новых источников загрязняющих веществ:

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации являются:

**Организованные источники:**

- Источник загрязнения №0107 Устьевой нагреватель УН-0,2
- Источник загрязнения №0108 Подпиточная емкость V-10 м3
- Источник загрязнения №0109 Емкость V-50 м3
- Источник загрязнения №0110 Продувочная свеча

**Неорганизованные источники:**

- Источник загрязнения №6113, Скважина (ЗРА и ФС)
- Источник загрязнения №6114, Узел налива нефти
- Источник загрязнения №6115, Нефтегазовый сепаратор НГС - 3,5 м3

**7. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:**

*Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности*

Ближайшими населенными пунктами является пос. Теренозек в Сырдарьинском районе. Намечаемая деятельность не влияет на жизнь и (или) здоровье людей, условия их

проживания и деятельности.

*Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)*

Территория объекта находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. Территория расположения предприятия характеризуется типичным для этого района растительным покровом, редких и исчезающих видов растений в зоне действия предприятия не обнаружено. Вокруг и на территории предприятия в результате техногенного воздействия, естественный растительный покров заменен сорно-рудеральным типом растительности. Основными факторами, вызвавшими подобные изменения, является хозяйственная деятельность людей. Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудеральные. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемых территориях отсутствуют. **Редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов растений и деревьев в зоне влияния площадки проектируемого объекта нет.**

*Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)*

Дополнительного изъятия земель нет. Почвенный покров на участке намечаемой деятельности отсутствует.

*Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод).*

Водоснабжение месторождения должно осуществляться с учетом охраны и комплексного использования водных ресурсов.

Вода на проектируемом участке будет использоваться только для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд.

Вода для хозяйственных и производственных нужд завозится автоцистернами, а также питьевая вода выдается бутилированной.

На период эксплуатации проектируемого объекта водоснабжение и водоотведение не требуется.

*Атмосферный воздух*

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии зависит от количества действующих скважин, объемов добычи нефти и газа, а соответственно и от количества действующего на объектах оборудования. В связи с изменением данных показателей, изменяются и ежегодные выбросы ЗВ в атмосферу.

Источниками воздействия на атмосферный воздух на месторождении Бастау участок №2 являются:

***Организованные источники:***

Источник загрязнения №0101, Дизельгенератор ДГ-20 кВт

Источник загрязнения №0102, Дизельгенератор ДГ-100 кВт

Источник загрязнения №0104, Передвижная паровая установка

Источник загрязнения №0105 РГС 50м3 скв №П-4

Источник загрязнения №0106 РГС 75м3 скв №П-1

Источник загрязнения №0107 Устьевой нагреватель УН-0,2

Источник загрязнения №0108 Подпиточная емкость V-10 м3

Источник загрязнения №0109 Емкость V-50 м3

Источник загрязнения №0110 Продувочная свеча

***Неорганизованные источники:***

Источник загрязнения №6102, Нефтеналивная установка

Источник загрязнения №6104, Технологические линии

Источник загрязнения №6105, Устье скважины № П-1

Источник загрязнения №6106, Устье скважины №П-4

Источник загрязнения №6108, Емкость хранения дизтоплива

Источник загрязнения №6109, Насос для перекачки дизтоплива  
 Источник загрязнения №6111, Резервуары нефти скв. № П-1  
 Источник загрязнения №6112, Резервуары нефти скв. №П-4  
 Источник загрязнения №6113, Скважина (ЗРА и ФС)  
 Источник загрязнения №6114, Узел налива нефти  
 Источник загрязнения №6115, Нефтегазовый сепаратор НГС - 3,5 м3

На месторождении Бастау участок №2 всего 20 источников, из которых 9 организованных источников и 11 неорганизованных.

*Материальные активы, объекты историко- культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;*

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) на участке намечаемой деятельности отсутствуют.

*Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.*

#### **Виды отходов, образующихся на объектах месторождения Бастау**

№ п/п	Вид отхода	Уровень опасности	Сбор, накопление, временное размещение	Транспортирование	Удаление (утилизация, обезвреживание или захоронение)
1	ТБО	20 03 01	Собираются в специальных контейнерах для коммунальных отходов	Вывозится специальной организацией	Вывоз по договору
2	Промасленная ветошь	15 02 02*	Накапливается в специальных металлических контейнерах	Вывозится специальной организацией	Вывоз по договору
3	Люминесцентные лампы	20 01 21*	Накапливается в специальных контейнерах	Вывозится специальной организацией	Вывоз по договору
4	Огарки сварочных электродов	12 01 13	Сбор (накопление не более (2 мес) осуществляется на бетонированной площадке, затем передается на спецпредприятие	Вывозится специальной организацией	Вывоз по договору

*Информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления*

К особо опасным объектам нефтегазового комплекса в первую очередь относятся буровые скважины, которые в случае аварии или осложнения могут принести непоправимый вред, как здоровью производственного персонала, так и проживающему населению и окружающей природной среде.

В процессе бурения могут возникнуть следующие осложнения:

- нефтегазопрооявления, как управляемые, так и неуправляемые – открытое фонтанирование (ОФ);
- поглощения промывочной жидкости и тампонажного раствора (частичные или катастрофические);
- нарушение устойчивости пород, слагающих стенки скважин (осыпи, овалы);
- самопроизвольное искривление оси скважин;
- прихват или обрыв бурового инструмента;
- осложнения при перфорационных и геофизических работах в скважинах.

*О возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений;*

Анализ возникновения открытого фонтанирования как одного из самого опасного вида аварий в процессе бурения показывает, что данный вид аварии потенциально возможен в результате нарушения технологического процесса работ, норм противофонтанной безопасности, халатности персонала или недостаточной обученности. Риск открытого фонтанирования оценен как низкий при бурении скважин.

*О мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений, и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;*

Предотвращение загрязнения недр при проведении операций по недропользованию осуществляется обеспечением:

Работы должны проводиться на высоких техническом и технологическом уровнях, с использованием всех достижений науки и техники. При этом играет роль не только технология бурения, но и организация работ. Так, в большинстве случаев, открытые водонефтяные фонтаны, как правило, происходят из-за нарушений исполнителями правил ведения работ. С целью предотвращения образования межпластовых перетоков следует обратить особое внимание на качество цементирования.

#### **8. Краткое описание: мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;**

Предусматриваются меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

- Применение наилучших доступных техник,
- Мероприятия по охране окружающей среды,
- Мероприятия по снижению воздействий до проектного уровня,
- Мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных,
- Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов

*Мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям;*

Последствия проектируемых работ на участке, имеющие отношение к изменению состояния природной среды и их оценка детально изложена выше. В данном разделе будет сделана попытка оценить воздействие проекта на интересы различных групп населения, затрагиваемые при реализации проекта.

*Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия;*

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

*Способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности;*

После окончания бурения, освоения (испытания) скважин и демонтажа оборудования необходимо проведение мероприятий по восстановлению (рекультивации)

земельного участка в соответствии с проектными решениями.

**9. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.**

Действующие проекты нормативов эмиссий предприятия, отчеты по программе производственного экологического контроля, разрешительные, право удостоверяющие документы предприятия, действующие методики расчета нормативов эмиссий, предельного количества накопления отходов, а также их захоронения.