

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Казахстанский филиал  
АОЗТ Карачаганак  
Петролиум Оперейтинг Б.В.**

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

**На рассмотрение представлены:** Заявление о намечаемой деятельности  
Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»  
«Обустройство скважины 9885 (СЗ\_11). Обвязка и подключение».

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

**Материалы поступили на рассмотрение:** 27 января 2023г.  
№KZ45RYS00344590

*(Дата, номер входящей регистрации)*

**Общие сведения**

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успенровка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство скважины 9885 (СЗ\_11), обвязка и подключение наземных сооружений и строительство нового 6” шлейфа и удаленной станции запорной арматуры (УСЗА). Удаленная Станция Запорной арматуры соединяет 6” шлейф со скважины 9885 и 6” шлейф со скважины 239. Часть подземного трубопровода со скважины 239 заменяется



надземным шлейфом, с помощью врезок 10-XXX-001/002. В объем намечаемой деятельности входит подключение модулей к скважине, к шлейфу и к факельным линиям. Проложена 6" наземная трубная обвязка WP-9885-WF-501-6"-F11 со скважины 9885 до модуля производственной линии, 4" трубная обвязка WP-9885-WF-502-4"-F11 от фонтанной арматуры до модуля факельной линии, и далее, WP-9885-WF-504-4"-C11 до подземного трубопровода факельного газа. Линия розжига WP-9885-FG-502-1"-A13 и запальная линия WP-9885-FG-501-2"-A13 от факельного модуля (эти две линии идут от блока розжига горизонтального факела, который входит в факельный модуль) до нового горизонтального факела также должны быть установлены, но только до ограждения устья скважины. Проектируемый 6" трубопровод от площадки скважины 9885 (C3\_11) до УСЗА пересекает автодорогу с щебеночным покрытием, подземные трубопроводы. При пересечении проектируемого трубопровода автодороги с щебеночным покрытием переход предусмотрен открытым способом с укладкой железобетонных плит марки ПАГ. Пересечения проектируемого 6" трубопровода с автомобильной дорогой выполняют под углом 90 градусов. Удаленная станция запорной арматуры УСЗА в основном состоит из одного участка наземного трубопровода, установленного на новой отводной линии из скважины 9885, также над наземным трубопроводом для соединения скважины 239. Секции наземного трубопровода соединены с отводными линиями тройником с решеткой. Наземный участок будет соединен с новой отводной линией путем установки 45° кривой индукционного гнутья. Конструкция трубопровода УСЗА позволяет перекрыть поток каждой скважины по отдельности, следовательно, если одна скважина закрыта, другую все еще можно будет добывать. Также предусмотрены обратные клапаны (для предотвращения обратного потока из одной скважины в другую) и индикаторы давления (для визуального контроля давления в каждой скважине). Устройство трубопровода будет предусматривать фланцевое соединение испытательного коллектора для гидростатического испытания. Площадка скважины 9885 (C3\_11) размещена на территории с размерами в плане 76.00x43.41м. На площадке имеется огороженная зона размером 38.00x68.00м для будущей установки блока ингибитора коррозии, с тремя воротами, подъездной и аварийной дорогами, а также место для разворота и стоянки техники. Площадка Удаленной станции запорной арматуры (УСЗА) скважины 9885 (C3\_11) размещена на территории с размерами в плане 61.50x25.66м. На площадке УСЗ имеется огороженная зона размером 43.50x22.66м с одними воротами и подъездной дорогой, а также место для разворота и стоянки техники. С западной стороны площадки УСЗА предусмотрен аварийный выход.

На 6" производственной линии также устанавливаются датчики давления и переносной сигнализатор прохождения скребка. Для будущей установки блока закачки ингибитора коррозии и подключения патрубка закачки предусматривается строительство обвалованной площадки. 4" трубопровод от фонтанной арматуры скважины 9885 (C3\_11) подключается к модулю факельной линии и затем к существующей линии сброса на горизонтальный факел в точке врезки 10-XXX-003. Модуль факельной линии состоит из 4"



наземной факельной линии и панели розжига горизонтального факела с трубной обвязкой. Наземная 1” линия розжига и 2” запальная линия от модуля факельной линии врезается в существующие подземные линии, проложенные к горизонтальному факелу, в точках врезки. Модуль производственной линии и модуль факельной линии подключаются 1” трубной обвязкой от точки соединения с линией закачки химреагентов до 4” факельной линии. (факельные линии, амбар отжига существующие сооружения на площадке скв.9885(СЗ\_11)). Газоконденсатная смесь из скважины 9885 (СЗ\_11) проходит через фонтанную арматуру XV-001, XV-002, XV-003 и штуцерную задвижку HV-001, предназначенную для регулирования потока. После штуцерной задвижки газоконденсатная смесь поступает в наземную трубную обвязку устья скважины WP-9885-WF-501-6"-F11 и направляется к слоту 7 УМС-Р по подземному шлейфу 4-1500-WF-914-6"- PL CODE, который соединяется с новым УСЗА, обеспечивая дальнейшую подачу скважинной жидкости скважин 239 и 9885 (СЗ\_11) по существующему шлейфу 4-1500-WF-289-6"-FB31.4. Управление клапанами XV-002 и XV-003, предназначенными для быстрого отсечения системы, осуществляется от ПУУО и ДТ. Затрубное пространство под фонтанной арматурой оснащается подземным клапаном отсекателем XV-001, управление которого осуществляется напрямую от панели управления устьевым оборудованием (ПУУО). Ингибитор коррозии, поступающий от передвижного блока закачки ингибитора коррозии будет подаваться по 2” патрубку в шлейф после штуцерной задвижки HV-001, если объем пластовой воды в газоконденсатной смеси скважины будет превышать 1%. Назначением существующего горизонтального факела с амбаром розжига является сведение к минимуму выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и улучшение безопасности на месторождении Скважина 9885 (СЗ\_11) оснащена новой системой розжига, которая служит для пуска существующего амбара для сжигания. 4” линия, подводимая к факелу, будет проложена от точки ниже ручной штуцерной задвижки HV-002. В режиме эксплуатации штуцерная задвижка будет служить для снижения давления на устье скважины.

Основные технико-экономические показатели проекта: 1. Протяженность трубопровода - 1170 м. 2. Рабочее давление - 220 бар изб. 3. Рабочая температура - 54°С. 4. Продолжительность строительства - 11 месяцев.

Предположительный период реализации объекта: Строительство – 2024 – 2025 г. Эксплуатация – 2025 г. Предполагаемый срок погребения объекта – 2037 год.

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

*Атмосферный воздух.* Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства (2024г.) намечаемой деятельности составят 0.9808722 г/с, 1.6503113 т/год. В период рекультивации (2024г.), ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит 1.147244 г/с, 1.9177404 т/год. В период эксплуатации, ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит 0,0728750 г/с, 2,0988140 т/год (2025г.).



*Земельные ресурсы.* Планируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГМ Площадь застройки площадки скважины 9885 (СЗ\_11) составляет 1 934,37 м<sup>2</sup>. Площадь застройки площадки удаленной станции

запорной арматуры скважины 9885 (СЗ\_11) составляет 269,10 м<sup>2</sup>. Земельный участок будет использоваться с 2024 по 2037 г.

*Водные ресурсы.* От проектируемого объекта балка Калмыковка находится на расстоянии 1119 м. Воздействия на данные поверхностные водные источники не предполагаются, в виду отдаленности проведения планируемых видов работ в период строительства и эксплуатации. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону балки Калмыковка.

Ориентировочные общие объемы водопотребления на период строительства: хозяйственно-питьевые нужды: 453,75 м<sup>3</sup>/год; производственные нужды: 3905,1 м<sup>3</sup>/год

На период эксплуатации: хозяйственно-питьевые нужды: 18,25 м<sup>3</sup>/год.

Объемы водоотведения на период реализации проектируемых работ составят: хозяйственно-питьевые нужды (на период строительства) – 453,75 м<sup>3</sup>/год, хозяйственно-питьевые нужды (на период эксплуатации) - 18,25 м<sup>3</sup>/год, производственные нужды (включая пылеподавление и полив трав в период рекультивации) - 3685,5 м<sup>3</sup>/год, производственные нужды (гидроиспытание трубопроводов) – 219,6 м<sup>3</sup>/год.

Водопотребление: для производственных нужд (пылеподавление при земляных работах и полив трав в период рекультивации, гидроиспытание трубопроводов) – может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, согласно договора. на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору). Водоотведение: для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе.

*Недра.* Карачаганакский проект реализуется в рамках окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

*Растительные ресурсы.* Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности отсутствуют.

*Животный мир.* Использование животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности проектируемой деятельностью не предполагается.

*Отходы производства и потребления.* На период строительства образуется 6 видов отходов 4 из них относятся к неопасным, 2 вида являются



опасными отходами. Смешанные коммунальные отходы - 3,78125т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума) - 0,002т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары ЛКМ) - 0,00215т, отходы сварки- 0,0003т, смешанные отходы строительства и сноса-12,239т, изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03 (геомембрана)- 14,0967т.

На период рекультивации образуется 3 вида отхода 2 из них относятся к неопасным отходам и один из является опасным отходам, смешанная упаковка (из-под семян) - 0,0047т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под мин.удобрений) - 0,0177т, смешанные коммунальные отходы - 0,00625т. Всего за период строительство и рекультивации образуется 30,15005 т отходов.

На период эксплуатации образуется 2 вида отхода, по уровню опасности относящийся к опасным и неопасным отходам. Смешанные коммунальные отходы - 0,15 т, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования 05//05/01/05/01/06\* - 1,318 т. Всего за период эксплуатации на 2025-2035 г образуется 1,468 т отходов..

На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду: четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков; заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах; недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места; размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах; обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам; сбор строительных отходов; контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Обустройство скважины 9885 (СЗ\_11). Обязка и подключение» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к I категории.



**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:** при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель департамента**

**М. Ермеккалиев**

*Исп.: С.Акбуранова  
8(7112)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

