

**"Қазақстан Республикасы Экология және
табиғи ресурстар министрлігінің
Экологиялық реттеу және бақылау
комитеті" республикалық мемлекеттік
мекемесі**



**Республиканское государственное
учреждение "Комитет экологического
регулирования и контроля
Министерства экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан"**

АСТАНА ҚАЛАСЫ, Мәңгілік Ел Даңғылы,
№ 8 үй

Г.АСТАНА, Проспект Мангилик Ел, дом
№ 8

Номер: KZ70VVX00388399

Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани
Н.В."

060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.
АТЫРАУ, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 8

Мотивированный отказ

Дата выдачи: 22.07.2025 г.

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ85RVX01384228 от 10.06.2025, сообщает следующее:

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: НОРТ КАСПИАН ОПЕРЕЙТИНГ КОМПАНИ Н.В. (NCOC N.V.), Филиал в Республике Казахстан, Адрес: ул. Смагулова д.8, г. Атырау, Республика Казахстан, 060002. Тел: +7 7122 928000.

Разработчик Отчета о возможных воздействиях: Товарищество с ограниченной ответственностью «SED» (ТОО «SED»). Адрес: Товарищество с ограниченной ответственностью «SED» (Sustainable Ecology Development) 050043, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Аскарова, 3, тел.: 8 (727) 247 23 23, факс: 8 (727) 338 23 74.

Настоящим проектом предусмотрено увеличение добычи нефти на месторождении Кашаган до 450 тыс. бар. в сутки.

Согласно п. 1.3 раздела 1 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая деятельность относится к объектам I категории.

Общее описание видов намечаемой деятельности

Место расположения намечаемой деятельности: месторождение Кашаган расположено в шельфовой зоне северо-восточной части Казахстанского сектора Каспийского моря в 75 км южнее города Атырау, административно относится к Атырауской области Республики Казахстан.

Работы по Морскому комплексу развернуты на акватории, территориально приближенный к Атырауской области, а базы материально-технического снабжения располагаются на территории Атырауской и Мангистауской областей.

Предполагается рост товарной добычи нефти до 450 тысяч баррелей нефти в сутки который был предусмотрен в качестве перспективного резерва в производственных мощностях основных объектов обустройства на МК и УКПНиГ на первой фазе освоения месторождения в рамках ОПР. Дополнительно добытый попутный газ на данном этапе в

объеме 1 млрд ст. м³/год (2.8 млн. ст. м³/сут) по новому газопроводу от УКПНиГ передается третьей стороне.

Добыча и предварительная подготовки нефти и попутного нефтяного газа осуществляется на Морском Комплексе, комплексная подготовка нефти и газа, доведение до товарных кондиций, реализовывается на Наземном Комплексе (УКПНиГ).

Сроки проведения работ: общая продолжительность строительно-монтажных работ по проекту «Полномасштабное освоение месторождения Кашаган. Этап I. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей» составит 7 месяцев, в том числе 1 месяц – подготовительные работы. Период производства работ планируется с июня по декабрь 2026 года. Срок ввода в эксплуатацию объектов будет осуществляться после окончания строительно-монтажных работ, которые включают пуско-наладочные работы.

Добыча ведётся из скважин на Морском Острове Д(ЭТК-1), добывающих островах А, ЕРС 4, ЕРС3 и ЕРС2. В 2017 году на острове Д началась обратная закачка (RGI) сырого газа в пласт.

Краткая характеристика технологии.

На этапе наращивания производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Морском комплексе строительство новых зданий, капитального строительства и представляющих собой объемное надземное строительное сооружение, включающее в себя помещения, предназначенные для постоянной деятельности людей, размещения производства, а также сети и системы инженерно-технического обеспечения, не предусматривается.

Реализация проекта «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Морском комплексе» является обобщение принятых проектных решений, связанных с задействованием резервных возможностей существующих мощностей объектов обустройства на Морском комплексе месторождения Кашаган (ПОМ). Решение этих задач предполагается осуществить следующими методами:

- устранением/расшивкой узких мест по пропускной способности на существующих объектах обустройства МК м/р Кашагана (debottlenecking объектов / DBN), позволяющее создать условия для дальнейшего наращивания добычи нефти на месторождении Кашаган с 370 тыс. барр. в сутки до 450 тыс. барр. в сутки;

- осуществлением дополнительных оптимизаций и модернизаций отдельных объектов производственного комплекса по внедрению лучших практик нефтегазовой отрасли промышленности, обеспечивающих в условия наращивания мощности существующего комплекса повышение уровня безопасных условий его эксплуатации и функционирования, а также обеспечивающих дальнейшее повышения эффективности производств путем внесения точечных модификаций и изменений (PCN's и MoC's) в существующие процессы и оборудование.

Всего предполагаются изменения и модификации на 35 объектах.

На объектах Морского комплекса наращивание добычи нефти будет обеспечено за счет:

- существующих резервных мощностей действующего оборудования двух технологических линий Установки сепарации нефти (Установка 200) с проектной производительностью 225 тыс. барр. нефти /сут. на каждой при суммарной производительности двух линий, обеспечивающих частичную стабилизацию нефти объемом 450 тыс. барр. нефти /сут;

- существующих резервных мощностей действующего оборудования технологической установки по подготовке газа, трех технологических линий Установки осушки газа (Установка 310) с проектной производительностью по 150 тыс. экв. барр. нефти /сут. на каждой;

- существующих проектных мощностей настоящих объектов инженерного обеспечения, ранее предусмотренными Проектами обустройства в период освоения месторождения Кашаган;
- ввода на Морском комплексе в эксплуатацию двух технологических линий модернизированных компрессоров обратной закачки сырого газа (ЗСГ) по Проекту RGI Upgrade и реализации на Наземном комплексе Проекта 1ВСМА по экспорту дополнительно добытого газа на газоперерабатывающий завод третьей стороны мощностью до 1 млрд. м³/год, снимающие технологические ограничения с последующим задействованием резервных мощностей существующих сооружений при наращивании добычи нефти;
- осуществления дополнительных изменений и модификаций по УУМ на объектах Морского комплекса.

Воздействие на атмосферный воздух

Ориентировочное количество источников выбросов составит 394 единицы, в том числе 304 – организованных; 90 – неорганизованных. Ориентировочная величина годовых выбросов составит 32592,1995 т/год.

С целью определения максимального воздействия на атмосферный воздух, на перспективу к расчету выбросов от сжигания на ФУ был принят объем газа в количестве 56.18 млн.ст. м³

Фактические объемы сжигания газа на ФУ (млн.ст. м³) за последние 3 года составили: 2022 г. – 19.04; 2023 г. – 14.89; 2024 г. – 15.3.

Ориентировочное количество источников загрязнения в период строительно-монтажных работ: всего 19, из них 7 – организованных, 12 – неорганизованных.

В атмосферу будут выброшены вещества 35 наименований 1-4 классов опасности.

Ориентировочные суммарные валовые выбросы в целом от источников строительно-монтажных работ составят 9.68 т/период.

Водопотребление и водоотведение

На Морском комплексе вода используется:

- в хозяйственно-бытовых целях;
- на вспомогательные нужды;
- на производственные нужды строительных работ.

Основным источником водоснабжения является Каспийское море, из которого осуществляется забор морской согласно выданному Разрешению на специальное водопользование.

Для питьевых нужд и приготовления пищи в столовых используется привозная бутилированная вода питьевого качества.

На сооружениях морского комплекса месторождения Кашаган в процессе эксплуатации технологического комплекса и жилых модулей, ЖПК, а также в период строительных работ образуются сточные воды, которые вывозятся на береговые приемные сооружения при помощи специализированных судов снабжения:

В соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан (ст. 273, п. 9) сброс сточных вод в море запрещается, за исключением ограниченного перечня очищенных сточных вод, в том числе вод систем охлаждения и пожаротушения, очищенных от нефти морских вод, балластных вод, сбрасываемых по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, а также государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

В процессе опреснения морской воды на обратном осмосе образуется морская вода с более высоким содержанием соли, которая сбрасывается в изолированный водозаборный

бассейн хранения морской воды (водозаборный бассейн). На установке подготовки технической воды и обратном осмосе не используются реагенты, состав условно-чистых возвратных морских вод с высоким содержанием соли соответствует компонентному составу морской воды, дополнительные загрязняющие вещества не привносятся.

Согласно пункту 6 ст. 222 ЭК РК температура сбрасываемых в поверхностные водные объекты сточных вод не должна превышать 30 градусов по Цельсию.

Сброс условно-чистых возвратных морских вод осуществляется согласно выданному Разрешению на специальное водопользование. Отведение условно-чистых возвратных морских вод судов регулируется Водным кодексом РК пп. 2) п. 4 статья 66.

Отходы производства и потребления

Кол-во отходов, образующиеся на этапе строительно-монтажных работ 15,1317 тонн/период.

Кол-во отходов, образующиеся на этапе эксплуатации 4387,2638 тонн/год.

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 KZ24VWF00296449 от 14.02.2024 года;
2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Морском комплексе»;
3. Протокол общественных слушаний от 21.04.2025 года.

Согласно Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 июня 2020 года № 130) (далее – Правила) предусмотрены основания для отказа в оказании государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду».

При наличии замечаний к проекту отчета о возможных воздействиях услугодатель направляет такие замечания услугополучателю в течение 17 (семнадцати) рабочих дней с даты регистрации заявления на проведение оценки воздействия на окружающую среду. Такие замечания должны быть устранены услугополучателем в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня направления замечаний

В уполномоченный орган в области охраны окружающей среды доработанный отчет ОВОС представлен с неснятыми замечаниями.

Замечания и предложения Комитета экологического регулирования и контроля Министерство экологии и природных ресурсов:

1. Согласно пункту 1 статьи 73, проект отчета о возможных воздействиях подлежит вынесению инициатором на общественные слушания до начала или в процессе проведения оценки его качества уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Общественные слушания проводятся в соответствии с настоящей статьей и правилами проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286. Общественные слушания в отношении проекта ОВВ были проведены 21 апреля 2025 года в селе Дамба.

Согласно видеозаписи, опубликованной в НБД СОС РК наблюдается, что в процессе проведения ОС были допущены ряд нарушений Правил проведения ОС, утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

от 3 августа 2021 года № 286 (далее-Правила). местный исполнительный орган соответствующей административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов) или государственный орган-разработчик обеспечивает видео- и аудиозапись всего хода общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний с подведением итогов общественных слушаний.

Однако, на видеозаписи ОС регистрация участников общественных слушаний не проводилась.

- Согласно пункту 22 Правил, при возникновении технических неполадок в процессе видео- аудиозаписи открытое собрание и видеоконференцсвязь приостанавливаются и возобновляются со времени восстановления возможности видео-аудиозаписи. О перерыве в видео- и аудиозаписи вносится отметка в протоколе слушаний.

Во время проведения ОС из-за технических неполадок с 35-минуты до 44-минуты был видео-аудиозапись была прервана, о чем была внесена отметка в Протоколе ОС. При этом, открытое собрание не была приостановлена до возобновления видео-аудиозаписи, то есть во время отсутствия видео-аудиозаписи процесс обсуждения (вопрос-ответы) продолжалось.

- Согласно пункту 31 Правил, доклад Инициатора на казахском и русском языках сопровождается электронной презентацией с использованием картографических материалов, демонстрирующих, в том числе, место намечаемой деятельности, план с изображением его границ, карту-схему взаиморасположения места осуществления намечаемой деятельности и ближайших к нему селитебных зон, населенных пунктов, водоемов (в том числе водоохранных зон, полос в случае их установления), особо охраняемых территорий, земель сельскохозяйственного назначения, земель государственного лесного фонда), с указанием расстояний до них.

Доклад Инициатора должен содержать сведения, перечисленные в пункте 4 статьи 72 Кодекса (при условии выполнения пункта 8) статьи 72 Кодекса при проведении общественных слушаний по проектам отчетов о возможном воздействии (при оценке воздействия на окружающую среду, в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий);

Однако, доклад Инициатора не содержит полных сведений, перечисленных в пункте 4 статьи 72 Кодекса, о чем также было отмечено участниками ОС.

- В ходе общественных слушаний Инициатором не были даны исчерпывающие на заданные вопросы участниками ОС и не были сняты авторами. При этом, в Протоколе ОС на все вопросы имеется отметка «Даны ответы».

Кроме того, согласно пункту 33 Правил, при наличии в протоколе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов и общественности, не снятых их авторами в ходе проведения общественных слушаний, Инициатор обеспечивает доработку проекта отчета о возможных воздействиях в соответствии с такими замечаниями и предложениями. Представленный проект ОВВ не доработан с учетом полученных замечаний и предложений.

В соответствии с пунктом 34 Правил, при повторной подаче в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды проекта отчета о возможных воздействиях проведение повторных общественных слушаний не требуется, за исключением следующих случаев:

1) если повторно подаваемый проект отчета о возможных воздействиях содержит существенные изменения в намечаемую деятельность, предусмотренные пунктом 2 статьи

- 65 настоящего Кодекса, которые ранее не были рассмотрены на общественных слушаниях;
- 2) если в протоколе ранее проведенных общественных слушаний имеются замечания и (или) предложения общественности, не снятые их авторами в ходе проведения таких общественных слушаний;
- 3) если при проведении общественных слушаний были допущены нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан к порядку проведения общественных слушаний.

В связи с тем, что протоколе ранее проведенных общественных слушаний имеются замечания и предложения общественности, не снятые их авторами в ходе проведения таких общественных слушаний и при проведении общественных слушаний были допущены нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан к порядку проведения общественных слушаний, необходимо провести повторное общественные слушания.

2. Согласно статье 418 Кодекса, получение комплексного экологического разрешения является обязательным для объектов, введенные в эксплуатацию до 1 июля 2021 года, в случае их намечаемой реконструкции. Под реконструкцией объекта I категории понимается существенное изменение назначения, технических и технологических характеристик или условий эксплуатации объекта путем его расширения, технического перевооружения, модернизации, переоборудования, перепрофилирования.

Таким образом, для объекта месторождение Кашаган, Морской комплекс в дальнейшем получение КЭР обязательна.

В связи с чем, необходимо предусмотреть внедрение наилучших доступных техник наиболее эффективных, и передовых стадий развития видов деятельности и методов их осуществления, направленных на предотвращение или минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду.

В ОВВ приводится ссылка на результаты комплексного технологического аудита, который свидетельствует о том, что на месторождении Кашаган внедрено: 25 НДТ согласно анализу справочников по НДТ стран Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР); 49 НДТ согласно анализу справочников по НДТ Российской Федерации (РФ) как в области общих технологий добычи нефти и газа, так и в области охраны окружающей среды. Также на предприятии внедрена 31 наилучшая доступная техника, которая соответствует НДТ, установленным в странах ОЭСР и РФ по энергоэффективности. Однако проектом ОВВ не подтверждается соответствие таких НДТ, обеспечивающие предотвращение или минимизацию (снижение) негативного антропогенного воздействия на окружающую среду.

3. Отчете объем образования отходов увеличен в 2 раза с 2941 тонн (по действующему экологическому разрешению) до 4387,2638 тонн в год. Отсутствует обоснование такого увеличения, необходимо уточнить, какие именно изменения в деятельности повлекли увеличение, и в обязательном порядке предоставить расчёты, а также проработанные меры по сортировке, обезвреживанию и утилизации всех видов отходов с рассмотрением альтернативных методов обращения.

4. В расчетной части проекта НДВ при расчете выбросов от факельных установок применена формула $W_{ист} \text{ (скорость истечения газовой смеси)} = W_{зв} \text{ (Скорость распространения звука в газовой смеси)}$. Однако Скорость истечения сжигаемой газовой или газоконденсатной смеси рассчитывается по формуле: $W = 4Bг/(\pi d^2)$ или $W = 1,27 Bг/d^2$. Необходимо привести в соответствие согласно методике расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. Также необходимо провести расчет проверки на соблюдения беспламенного горения

по формуле $W_{ист}/W_{зв}$ согласно Методики расчета выбросов от факельных установок.

5. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №КР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

6. Согласно пункту 18 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, нормативы допустимых выбросов объекта I или II категории устанавливаются для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая систем и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом.

При этом, для действующих объектов I или II категории учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года в пределах показателей, установленных проектом, за исключением случаев технологически неизбежного сжигания газа.

7. В ОВВ не приводятся обоснование лимитов накопления отходов в соответствии с пунктом 5 статьи 41 Кодекса и методикой расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов.

Расчётный перспективный объём сжигания газа на факеле 46,04 млн ст. м³ значительно превышает фактические объёмы за последние три года (в среднем около 16 млн ст. м³). При этом объёмы добычи в проекте не предполагают увеличение в 2-3 раза, необходимо провести пересчёт выбросов с учётом планируемого прироста добычи, а не на основе завышенного запаса.

Согласно пункту 4 статьи 274 Кодекса, сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин должно быть сведено до минимума с применением наилучшей доступной техники, являющейся наиболее безопасной для окружающей среды. Обоснование применения соответствующей техники осуществляется при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Недропользователь обязан осуществлять сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин с применением указанной в настоящем пункте наилучшей доступной техники только при благоприятных погодных условиях, способствующих рассеиванию дымового шлейфа, при этом конструкция факельных установок должна обеспечивать полное сгорание углеводородов.

Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности: Намечаемая деятельность – «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Морском комплексе» не допускается к реализации на основании пункта 9 Приложение 2 к Правилам оказания государственной услуги «Выдача заключения по

результатам оценки воздействия на окружающую среду».

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

