

KZ45RYS01687749

20.04.2026 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищества с ограниченной ответственностью "Қобланды", 050059, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫҚСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 7, Квартира 106, 060540007302, САРТЕКЕНОВ ДАСТАН БАЗИМБЕТОВИЧ, 87017408071, TALGATSKI-@MAIL.RU

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Разработка Восточного крыла месторождения Кубасай согласно «Проекту разработки месторождения Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.01.2026 г.». Согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки Восточного крыла месторождения Кубасай добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2019 году впервые выполнен «Оперативный подсчет запасов нефти и газа месторождения Кубасай Актюбинской области Республики Казахстан», утвержденный ГКЗ РК (Протокол № 2063-19-П от 28.06.2019 г.). В 2020 году получено Дополнение №9 от 31.01.2020г. Государственный регистрационный № 4796-УВС-МЭ, в рамках которого был продлен период разведки на 2 года до 31.12.2022г. (на основании письма №10-03/ЭК-179 от 13.12.2019 г.). В 2022 году был составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Кубасай» компанией ТОО «Timal Consulting Group» (согласован ЦКРР МЭ РК протоколом № 24/8 от 31.03.2022 г.). Пробная эксплуатация на месторождении не проводилась. В 2022 году был составлен отчет «Подсчет запасов свободного газа Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.07.2022 г» и утвержден протоколом ГКЗ РК №2523-23-У от 14.02.2023 г., что послужило основой для выполнения настоящего «Проекта разработки месторождения Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.01.2026 г.»;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4)

пункта 1 статьи 65 Кодекса) Заключение скрининга ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем месторождения Кубасай является ТОО «Кобланды» в соответствии с Контрактом №1528 от 15 октября 2004 года на право недропользования углеводородного сырья. Месторождение Кубасай находится в пределах блока XIX-15-B (частично), C (частично), F (частично), 16-A (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан. В административном отношении контрактная территория ТОО «Кобланды» находится на территории Уильского района, на юго-западе Актюбинской области, в 7 км к востоку от административной границы с Западно-Казахстанской областью, в 25 км от месторождения Чингиз, в 350 км к юго-востоку от г. Уральска. Областной центр - город Актобе, расположен в 220- 230 км северо-восточнее изучаемой площади. Ближайшим населённым пунктом является с.Караколь, расположенное в 6 км на юго-западе. Железнодорожная станция Шингирлау находится в 167 км к северу от площади работ. Участок работ, населенные пункты и районный центр связаны между собой грунтовыми дорогами без покрытия. Связи между райцентрами и областным центром г. Актобе осуществляются по автодорогам с усовершенствованным покрытием. Автодорога Актобе-Атырау удалена от района работ на юг на расстояние 240 км. В хозяйственной жизни района ведущее место занимает животноводство..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В 2022 году был составлен отчет «Подсчет запасов свободного газа Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.07.2022 г» и утвержден протоколом ГКЗ РК №2523-23-У от 14.02.2023 г. В настоящий момент месторождение не разрабатывается. Цель работы – проектирование рациональной системы разработки Восточного крыла месторождения Кубасай на основании «Подсчета запасов свободного газа Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.07.2022 г.». Предполагаемая максимальная по 2-му рекомендуемому варианту годовая мощность по Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.01.2026 г по газу составит – 180,0 млн. м3. В соответствии с изложенными требованиями для месторождения Кубасай предлагается к реализации герметизированная система внутрипромыслового сбора газа, в соответствии с которой продукция скважин по индивидуальным шлейфам поступает на промысловый газосборный пункт (ГСП), где на тестовых сепараторах осуществляется поскваженный замер добываемой продукции. После замера продукция скважины объединяется с продукцией остальных скважин и общим потоком по газосборному коллектору направляется на установку предварительной подготовки газа (УППГ). Основные технологические процессы на УППГ включают в себя удаление механических примесей и осушку газа. Основной объем товарного газа после УППГ направляется на реализацию на внутренний рынок. Характеристика продукции Газ среднетриасовых отложений Восточного крыла месторождения Кубасай является «сухим». Содержание метана изменяется в диапазоне от 94,86 % мольн. до 98,56 % мольн., в среднем составляя 97,43 % мольн. Содержание остальных компонентов незначительно: этана – 0,224 % мольн., пропана – 0,472 % мольн., бутанов – 0,069 % мольн., компонентов группы C5+ – 0,145 % мольн. Содержание азота изменяется от 0,914 до 2,275 % мольн., в среднем составляя 1,573 % мольн.; максимальное содержание углекислого газа составляет 0,203 % мольн., в среднем – 0,065 % мольн. Плотность газа составляет 0,689 кг/м3, вязкость газа – 0,0124 мПа\*с, молекулярная масса – 16,54 г/моль, фактор сжимаемости – 0,998 д.ед., низшая теплота сгорания – 7969 ккал/м3. Воды триасовых отложений по степени минерализации характеризуются как крепкие хлоркальциевые рассолы и очень жесткие. Минерализация находится в диапазоне от 140,1-221,2 г/дм3, в среднем составляя 169,1 г/дм3, при плотности 1,140 г/см3. По кислотно-щелочным свойствам при pH<5,48 вода характеризуются как кислые. Общая жесткость, обусловлена суммарным содержанием Ca2+ Mg2+, составляет 1327,9 мг-экв/дм3..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для эксплуатационного объекта были рассчитаны технологические показатели разработки по 3 вариантам: Вариант 1 (базовый) – предусматривает разработку с вводом скважин из консервации на восточном крыле, а именно, скважины №№ Г-13К, 19К, 25К. Фонд эксплуатационных скважин составляет 3 ед.; Вариант 2 (рекомендуемый) – предусматривает расконсервацию 3-х скважин с дополнительным бурением 3 проектных газовых скважин в 2032 г., 2034 г. и 2037 г. Фонд эксплуатационных скважин составляет 6 ед.; Вариант 3 – основан на базе 2 варианта, с уплотнением сетки скважин с бурением 3 дополнительных проектных скважин в 2039-2041 гг. Фонд эксплуатационных скважин 9 ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектный (расчетный) период разработки Восточного крыла месторождения Кубасай по вариантам: 1 вариант - с 2026 года по 2108 год; 2

вариант (рекомендуемый) - с 2026 года по 2085 год. 3 вариант - с 2026 года по 2077 год. В период реализации проекта разработки предполагается строительство новых скважин и объектов системы сбора и подготовки добываемой продукции. Более подробно технические характеристики и сроки строительства будут представлены в рамках отдельных Технических проектов на строительство скважин и Проекта обустройства, после утверждения данного Проекта разработки в Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (ЦКРР РК). Сроки погребения – после окончания разработки месторождения, в рамках Проекта ликвидации..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования  
Разработку Восточного крыла месторождения Кубасай осуществляет ТОО «Кобланды». Право на проведение работ по добыче углеводородного сырья предоставлено ТОО «Кобланды» в соответствии с контрактом на недропользование №1528 от 15 октября 2004 года. Месторождение Кубасай находится в пределах блока XIX -15-В (частично), С (частично), F (частично), 16-А (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан. Горный отвод предоставлен ТОО «Кобланды» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Кубасай на основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №10/5 МЭ РК от 10 марта 2023 года). Площадь участка недр составляет – 50,39 кв.км. Глубина участка недр – до абсолютной отметки минус 2350 метров. Отвод земель на период реализации проектных решений на Восточном крыле месторождения Кубасай не предусматривается, разработка будет производиться на имеющемся земельном участке. Целевое назначение – Осуществление операций по недропользованию на Восточном крыле месторождения Кубасай.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Кобланды» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Работающие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Техническое водоснабжение будет осуществляться путем завоза воды из водозаборной скважины с м/р Чингиз. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Кубасай отсутствуют. Расстояние от реки Уил до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 35 км, от скважины №1 – около 46 км. Расстояние от реки Жаксыбай до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 1,5 км, от скважины №1 – около 6,5 км. Расстояние от озера Караколь до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 18 км, от скважины №1 – около 27 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует требованиям ГОСТ 2874 -82 «Вода питьевая» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества питьевой воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления составят: 8209,215 м<sup>3</sup>/год (22,491 м<sup>3</sup>/сут.), из них на питьевые нужды – 74,5 м<sup>3</sup>/год (0,204 м<sup>3</sup>/сут.), хозяйственно-бытовые нужды – 7743,8 м<sup>3</sup>/год (21,216 м<sup>3</sup>/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) - 390,9150 м<sup>3</sup>/год (1,0710 м<sup>3</sup>/сут.). Ориентировочные объемы водоотведения составят: 8131,032 м<sup>3</sup>/год (22,277 м<sup>3</sup>/сут.), из них стоки, от хозяйственно-бытовых нужд – 7743,84 м<sup>3</sup>/год (21,216 м<sup>3</sup>/сут.), от непредвиденных расходов (5% общего

объема) - 387,1920 м<sup>3</sup>/год (1,0608 м<sup>3</sup>/сут.). Вода для питьевых нужд (бутилированная вода) после использования рабочим персоналом будет являться безвозвратной водой. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при расконсервации 1 скважины составят: Общий объем водопотребления – 2509,7069 м<sup>3</sup>, из них: для питьевых нужд - 175,0575 м<sup>3</sup>, для хозяйственно-бытовых нужд – 840,276 м<sup>3</sup>, для технических нужд – 137,1629 м<sup>3</sup>, для душевой – 411,9 м<sup>3</sup>, для столовой – 420,138 м<sup>3</sup>, для прачечной – 525,1725 м<sup>3</sup>. Общий объем водоотведения – 2334,6494 м<sup>3</sup>, из них: от хозяйственно-бытовых нужд – 840,276 м<sup>3</sup>, от технических нужд – 137,1629 м<sup>3</sup>, от душевой - 411,9 м<sup>3</sup>, от столовой – 420,138 м<sup>3</sup>, от прачечной – 525,1725 м<sup>3</sup>;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и технической воды для производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Разработку Восточного крыла месторождения Кубасай осуществляет ТОО «Кобланды». Право на проведение работ по добыче углеводородного сырья предоставлено ТОО «Кобланды» в соответствии с контрактом на недропользование №1528 от 15 октября 2004 года. Месторождение Кубасай находится в пределах блока XIX-15-В (частично), С (частично), F (частично), 16-А (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан. Горный отвод предоставлен ТОО «Кобланды» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Кубасай на основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №10/5 МЭ РК от 10 марта 2023 года). Площадь участка недр составляет – 50,39 кв.км. Глубина участка недр – до абсолютной отметки минус 2350 метров. Координаты горного отвода: 49°32'51" СШ - 54°2'4" ВД; 49°31'11" СШ - 54°1'54" ВД; 49°29'5,307" СШ - 54°0'48,781" ВД; 49°29'20" СШ - 54°1'13" ВД; 49°28'49" СШ - 54°1'49" ВД; 49°28'44,48" СШ - 54°1'43,732" ВД; 49°28'4" СШ - 54°4'39" ВД; 49°29'23,562" СШ - 54°7'36,779" ВД; 49°33'29,763" СШ - 54°4'50,968" ВД.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Флористический состав района исследований насчитывает 96 видов растений, относящихся к 17 семействам. Наибольшим числом видов представлены семейства маревых (26 видов), сложноцветных (14 видов), злаковых (11 видов), крестоцветных (7 видов) и бобовых (7 видов). Ландшафтными растениями, участвующими в сложении наиболее распространенных сообществ, являются полынь белоземельная, ежовник солончаковый (биоргун), солянка восточная, терескен роговидный – представители северотуранской флоры, тамариск многоветвистый – представитель тугайной саванны, жузгуны, саксаулы, песчаная акация – элементы песчаной саванны. На закрепленных и уплотненных песках еркеку сопутствует в большом обилии, а на отдельных участках преобладает полынь белоземельная, на разбитых склонах бугров – полыни песчаная, тонковолочная, джунгарская. По повышенным элементам рельефа обычны кустарники – жузгуны безлистный и мелкоплодный, курчавка шиповатая, песчаная акация серебристая, из эфемеров – осока вздутая (ранг), мятлик луковичный, костер кровельный. В небольшом количестве повсеместно присутствует разнотравье – сирения стручковая, хвойник двуколосковый, василек скабиоза, ирис тонколистый и злаки – волоснец гигантский (кияк), триостница перистая (аристида), ковыль сарептский. В целом, флористический набор растений еркековых сообществ составляет 10-12 видов. Для песков характерны обширные межбугровые понижения с полынной, белоземельнополынно-эфемерово-белоземельнополынно-кейреуковой, иногда эфемерово-белоземельнополынной растительностью. В травостое перечисленных сообществ часто встречаются сорные, ядовитые для скота растения – ежовник безлистный (итсигек), гармала обыкновенная (адраспан) и сорные однолетние солянки – рогач песчаный (эбелек), солянка Паульсена, солянка натронная. Пески часто чередуются с сорами и участками засоленных равнин. Растительность песков носит пустынный характер с элементами остепенения. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов

жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, газ на собственные нужды Электроэнергия – ЛЭП Тепло – котельные установки;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период разработки составят: В 2026 году – 24,407930595 т/год (17,692653248 г/с), из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 4,429768 т/год (6,667826666 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 0,719837 т/год (1,083521834 г/с), углерод (3 кл.оп) – 0,280422 т/год (0,435438887 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 0,688485 т/год (1,040316666 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 3,607776 т/год (5,387355555 г/с), углеводороды C1-C5 – 12,88986 т/год (0,40874г/с), углеводороды C6-C10 – 0,046612 т/год (0,0213 г/с), бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000007595 т/год (0,000010419 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,069477 т/год (0,104358333 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 1,669962 т/год (2,521788888 г/с), взвешенные вещества (3 кл.оп) – 0,00399 т/год (0,0154 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO2 (3 кл.оп) – 0,000034 т/год (0,000096 г/с), пыль абразивная – 0,0017 т/год (0,0065 г/с). В 2027 году – 12,88986 т/год (0,40874 г/с), из них: углеводороды C1-C5 – 12,88986 т/год (0,40874 г/с). В 2028 году – 26,143860595 т/год (17,747703248 г/с), из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 4,429768 т/год (6,667826666 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 0,719837 т/год (1,083521834 г/с), углерод (3 кл.оп) – 0,280422 т/год (0,435438887 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 0,688485 т/год (1,040316666 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 3,607776 т/год (5,387355555 г/с), углеводороды C1-C5 – 14,62579 т/год (0,46379 г/с), углеводороды C6-C10 – 0,046612 т/год (0,0213 г/с), бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000007595 т/год (0,000010419 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,069477 т/год (0,104358333 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 1,669962 т/год (2,521788888 г/с), взвешенные вещества (3 кл.оп) – 0,00399 т/год (0,0154 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO2 (3 кл.оп) – 0,000034 т/год (0,000096 г/с), пыль абразивная – 0,0017 т/год (0,0065 г/с). В 2029 году – 14,62579 т/год (0,46379 г/с), из них: углеводороды C1-C5 – 14,62579 т/год (0,46379 г/с). В 2030 году – 27,879790595 т/год (17,802753248 г/с), из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 4,429768 т/год (6,667826666 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 0,719837 т/год (1,083521834 г/с), углерод (3 кл.оп) – 0,280422 т/год (0,435438887 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 0,688485 т/год (1,040316666 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 3,607776 т/год (5,387355555 г/с), углеводороды C1-C5 – 16,36172т/год (0,51884г/с), углеводороды C6-C10 – 0,046612 т/год (0,0213 г/с), бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000007595 т/год (0,000010419 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,069477 т/год (0,104358333 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 1,669962 т/год (2,521788888 г/с), взвешенные вещества (3 кл.оп) – 0,00399 т/год (0,0154 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO2 (3 кл.оп) – 0,000034 т/год (0,000096 г/с), пыль абразивная – 0,0017 т/год (0,0065 г/с)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится спецавтотранспортом согласно договору со специализированной организацией. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией по договору. Сточные воды, образующиеся при буровых операциях, сливаются в емкости и вывозятся сторонней организацией по договору. Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации по договору. Ливнево-дождевые воды

формируются при отведении поверхностного стока с технологических площадок с твердым покрытием при снеготаянии и в период прохождения ливневых дождей. Производственно-ливневые стоки собираются в емкость. По мере накопления стоки вывозятся согласно договору со специализированной организацией. На месторождении сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не осуществляется..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления составят 46,8457 т/год, их них: Отработанные люминесцентные лампы - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп составит 0,0433 т/год. Промасленная ветошь - образуется в процессе протирки деталей и механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,3048 т/год. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 5,0 т/год. Строительные отходы - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 10,0 т/год. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 4,4676 т/год. Макулатура - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество макулатуры ориентировочно составит 8,9199 т/год. Пластмасса - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество пластика ориентировочно составит 0,8109 т/год. Стеклобой - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество стеклобоя ориентировочно составит 0,5406 т/год. Коммунальные отходы - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество коммунальных отходов ориентировочно составит 16,7586 т/год. Ориентировочные объемы образования отходов при расконсервации 1 скважины составят 717,95485 тонн, из них отработанные масла - 1,82 тонн, отработанные аккумуляторы- 0,00025 тонн, ветошь промасленная- 0,3048 тонн, отходы бурового раствора - 335,788 тонн, буровой шлам – 361,535 тонн, коммунальные отходы - 4,75 тонн, стеклобой – 0,15 тонн, пищевые отходы - 8,94 тонн, металлолом - 1,5168 тонн, макулатура - 2,52 тонн, пластмасса - 0,23 тонн, металлическая стружка - 0,4 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Актыобинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Согласно данным государственного мониторинга и бюллетеням РГП «Казгидромет» за 2025 г. и прогнозным данным на 2026 г., состояние атмосферного воздуха в Уилском районе Актыобинской области характеризуется как стабильно благоприятное. В 2025–2026 гг. средние концентрации загрязняющих веществ (NO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, CO) находятся в пределах 0,1–0,2 ПДК. Основной вклад в загрязнение вносят передвижные источники (автотранспорт) и автономные системы отопления в зимний период. Индекс загрязнения атмосферы (ИЗА-5 < 2,0), что соответствует низкому уровню риска. На месторождении Кубасай ТОО «Кобланды» постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Мониторинг поверхностных вод предприятием ТОО «Кобланды» не проводится. Предприятием не осуществляется эксплуатация подземных вод. В этом направлении мониторинг не предусматривается. В связи с вывозом сточных вод для утилизации сторонними предприятиями мониторинг эмиссий - наблюдения за объектами и качеством этих видов сточных вод на объектах ТОО «Кобланды» не предусматривается. Гидрохимическое состояние поверхностных вод Уилского района (р. Уил) в период 2025–2026 гг. определяется природно-климатическими факторами. Качество воды соответствует 4-му классу («загрязненная»). Загрязнение носит преимущественно природный характер (повышенное содержание сульфатов и магния из-за вымывания

солей). Техногенное влияние промышленных стоков отсутствует. Состояние подземных вод, используемых для централизованного водоснабжения признано соответствующим требованиям Санитарных правил (СанПиН), за исключением повышенной жесткости и минерализация (до 1,5 г/дм<sup>3</sup>), характерной для Актыбинской области. Почвенный покров (светло-каштановые, солонцеватые) Уилского района в период 2025–2026 гг. находится в удовлетворительном санитарно-эпидемиологическом состоянии. Содержание тяжелых металлов (Pb, Cu, Zn, Cd) и нефтепродуктов ниже установленных ПДК. Основным негативным процессом остается природная деградация: ветровая эрозия и вторичное засоление пойменных земель. Радиационно-экологическое состояние территории Уилского района в 2025–2026 гг. характеризуется как стабильное. Средние значения мощности экспозиционной дозы гамма-излучения варьируются в пределах 0, 10–0,14 мкЗв/час, что не превышает установленных норм естественного радиационного фона Республики Казахстан. Радиационных аномалий и загрязнений техногенного характера (изотопами цезия, стронция) на исследуемой территории не выявлено. Использование подземных вод и земель района по радиационному фактору ограничений не имеет..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений разработки Восточного крыла месторождения Кубасай соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Кубасай (1000 м) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли, проведение мероприятий по защите подземных вод; систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для Восточного крыла месторождения Кубасай ТОО «Кобланды» в

целом Проектом были рассмотрены 3 варианта разработки. Основным показателем определения экономической эффективности проекта является накопленный дисконтированный поток наличности (Чистая приведенная стоимость). Наибольшее значение дисконтированного потока наличности (Чистая приведенная стоимость) приходится по первому варианту. На основе полученных результатов экономического расчета первый вариант разработки, с экономической точки зрения, является наиболее эффективным. Однако к реализации, в рамках данного Проекта, предлагается вариант 2 с дополнительным бурением 3-х скважин. Данное решение связано с возможной необходимостью увеличения годовых объемов добычи газа на перспективу, для чего будет необходимо дополнительное бурение. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 1 варианту, так и по 2 (рекомендуемый) и 3 варианту разработки. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки Восточного крыла месторождения Кубасай ТОО «Кобланды» по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий. В рамках «Проекта разработки месторождения Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.01.2026 г.» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). В связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Сартекенов Дастан

---

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



