

KZ20RYS01660748

03.04.2026 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Vargo Operating Group", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 17, здание № 39, 220340009653, АСЫЛХАНОВ ЖАНДОС БАУЫРЖАНОВИЧ, 87292200813, 87777040464, 87022496442, N. Burkitbaeva@btmg.kz

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) Объект: «РП«Корректировка рабочего проекта «Строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва» в части «Замена Обустройства скважины №302 на Обустройство скважины G1»». Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК намечаемый вид деятельности относится: к Разделу 2: • п.10. Прочие виды деятельности пп.10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.;

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) -;

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) Ранее был проведен скрининг KZ11VWF00284364 от 21.01.2025г. Изменения в текущем проектировании включают: - площадку скважины G1 (новое положение скв.302(G1)) в соответствии с требованиями геологических изысканий); - выкидную линию от скважины G1 до газосборного пункта (ГСП); - в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения дренажной ёмкости пл.7 на газосборном пункте (ГСП) по высоте; - в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте промыслового стального 12" трубопровода сырого газа от газосборного пункта (ГСП) до участка первичной осушки газа (УПОГ) в части пересчета объёмов грунта; - в связи с появлением грунтовых вод, на участке первичной осушки газа (УПОГ), для организации сбора дренажных вод от ОУ и пластовой воды, предусмотрены дополнительные подземные 3.0 м.3 (пл.9а, 10а) дренажные ёмкости для последующей откачки из них, по мере их заполнения, в надземные 63.0 м.3 (пл.9, 10) дренажные емкости и

дальнейшей отправки на м/р С.Нуржанов; - в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте газопровода сухого газа от участка первичной осушки газа (УПОГ) в районе УКПГ Зап. Прорва до точки подключения в существующий газопровод УКПГ Зап. Прорва - ГСП Толкын в части пересчета объемов грунта; - конденсатопровод для врезки к существующему ЦППН Прорва, в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте конденсатопровода в части пересчета объемов грунта; - в связи с корректировками глубины залегания дренажных емкостей, факельных конденсато-сборников пересмотреть конструкцию обслуживающих площадок и лестниц к площадкам обслуживания емкостей на пл . Скв.G1, ГСП пл.7 дренажной ёмкости, УПОГ площ.дренажных емкостей для сбора дренажа после ОУ и пластовой воды 9а, 9, 10а, 10;

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь проектируемых работ в административном отношении расположено на территории Жыльбойского района Атырауской области. Ближайшим крупным населенным пунктом является районный центр город Кульсары, находящийся в 105км к северо-востоку. Областной центр – город Атырау расположен на расстоянии 215км к западу. Выбор других мест: возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду геологической привязки..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В РП «Корректировка рабочего проекта «Строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва в части «Замена обустройства скважины №302 на обустройство скважины G1» предусмотрено строительство комплекса сооружений для сбора и транспортировки сырого газа - газоконденсатной смеси (газоконденсата, газа и пластовой воды) с месторождения 3 «Прорва», в т.ч. строительство площадки скважины G1, установка выкидных линий от скважин G1 до газосборного пункта (ГСП), в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения дренажной ёмкости 25.0 м.3 пл.7 по высоте на площадке ГСП, в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте промышленного стального трубопровода диаметром 12" (320мм) (протяженностью 18км) сырого газа от газосборного пункта (ГСП) до участка первичной осушки газа (УПОГ) в части пересчета объемов грунта, на участке первичной осушки газа (УПОГ) в районе УКПГ Зап. Прорва - установка дренажной буферной емкости 3.0 м.3 дренажным насосом, дренажной емкости 63.0 м.3 с дренажным насосом, пл. 9, 9а, установка дренажной буферной емкости 3.0 м.3 дренажным насосом, дренажной емкости 63.0 м.3 с дренажным насосом, для пластовой воды, пл.10,10а, газопровод сухого газа до точки подключения в существующий газопровод УКПГ Зап. Прорва - ГСП Толкын, с катодной защитой (ЭХЗ), в части пересчета объемов грунта, конденсатопровод для врезки к существующему ЦППН Прорва, в части пересчета объемов грунта. Мощность производства - 150млн м3 газа в год, расчетное давление газопровода: 100 бар изб., Новое положение скв. 302(G1)) в соответствии с требованиями геологических изысканий). Содержание общей серы - 0,0003 г/м3. Ориентировочная плотность 0,8 кг/м3..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается: - площадка скважины G1 (новое положение скв.302(G1)) в соответствии с требованиями геологических изысканий); - выкидную линию от скважины G1 до газосборного пункта (ГСП); - в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения дренажной ёмкости пл.7 на газосборном пункте (ГСП) по высоте; - в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте промышленного стального 12" трубопровода сырого газа от газосборного пункта (ГСП) до участка первичной осушки газа (УПОГ) в части пересчета объемов грунта; - в связи с появлением грунтовых вод, на участке первичной осушки газа (УПОГ), для организации сбора дренажных вод от ОУ и пластовой воды, предусмотрены дополнительные подземные 3.0 м.3 (пл.9а, 10а) дренажные ёмкости для последующей откачки из них, по мере их заполнения, в надземные 63.0 м.3 (пл.9, 10) дренажные емкости и дальнейшей отправки на м/р С.Нуржанов; - в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте газопровода сухого газа от участка первичной осушки газа (УПОГ) в районе УКПГ Зап. Прорва до точки подключения в существующий газопровод УКПГ Зап. Прорва - ГСП Толкын в части пересчета объемов грунта; - конденсатопровод для врезки к существующему ЦППН Прорва, в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте конденсатопровода в части пересчета объемов грунта; - в связи с корректировками глубины залегания дренажных емкостей, факельных конденсато-сборников пересмотреть конструкцию обслуживающих площадок и лестниц к площадкам обслуживания емкостей на пл . Скв.G1, ГСП пл.7 дренажной ёмкости, УПОГ площ.дренажных емкостей для сбора дренажа после ОУ и пластовой воды 9а, 9, 10а, 10;

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки начала реализации проекта - 2026 год, срок окончания реализации проекта до вывода из эксплуатации..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию 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  
Размещение объектов на территории существующего земельного участка месторождения Западная Прорва;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Источниками водоснабжения на объекте является привозная вода на договорной основе: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для технических нужд; • пресная вода для хозяйственно-бытовых нужд. Расстояние до Каспийского моря 5 км. Объект не попадает в водоохранную зону согласно ответа Жаик-Каспийской бассейновой инспекции.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода, пресная вода;

объемов потребления воды Вода привозная: бутилированная. питьевая, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды при строительстве (пылеподавление и уплотнение) 2572,4 м<sup>3</sup>, в том числе 280 м<sup>3</sup> на технические нужды (гидроиспытания), 534.87 м<sup>3</sup> на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды. При эксплуатации запроектированных объектов водоснабжение не предусмотрено и данным проектом не рассматривается.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые, хозяйственно-бытовые и технические нужды ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты угловых точек: 45°51'55.94"C- 53° 4'29.11"В 45°52'10.84"C - 53° 5'4.84"В 45°52'3.55"C - 53° 5'59.63"В 45°53'36.97"C- 53°17'52.43"В 45°53'51.61"C- 53°18'29.79"В;

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  
Использование растительных ресурсов не предусматривается;;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Дизельное топливо для генераторов/установок, сварочные электроды, химреагенты, ЩГС, грунт, щебень Источник электроснабжения – ДЭС (дизельный генератор), ЛЭП; газ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается.;

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) Основными ЗВ в атмосферу при строительстве будут выбросы от: дизельных двигателей

генераторов/установок/агрегатов, битумного котла, сварочных агрегатов, газовой сварки и резки, емкости дизтоплива и масла, окрасочных агрегатов, битумных работ, экскаватора и бульдозера, передвижной техники Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников за период строительства : 6.7 тонн/год От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) - 3 к.о. -0.0782948 т; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - 2 к.о. -0.0040495 т; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 2 к.о. -0.2878338 т; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 3 к.о. -0.0467729 т; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 3 к.о. -0.0233833 т; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 3 к.о. -0.0360633 т; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 2 к.о. -0.0000059 т; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 4 к.о. -0.2675086 т; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 3 к.о. -0.2282355 т; Метилбензол (349) - 3 к.о. -0.0218959 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 1 к.о. - 0.0000004 т; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) - 4 к.о. -0.0042379 т; Формальдегид (Метаналь) (609) - 2 к.о. -0.0046677 т; Пропан-2-он (Ацетон) (470) - 4 к.о. -0.0091822 т; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) - к.о. -0.0001458 т; Уайт-спирит (1294\*) - к.о. -0.125865 т; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 4 к.о. -0.1277588 т; Взвешенные частицы (116) - 3 к.о. -0.1298369 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - 3 к.о. -5.2686714 т; От передвижных источников – менее 3.63 т. От передвижных источников: Азота оксиды (2 к.о.) – 0,42т; Углерод (3 к.о.) – 0,4т; Сера диоксид (3к.о.) – 0,0082т; Углерод оксид (4к.о.) – 2,45т; Бенз/а/пирен (1к.о.) – 0,000009 т; Бензин (4к.о.) – 0,41т, Керосин (4к.о.) – 0,76т. Основными ЗВ в атмосферу при эксплуатации будут выбросы от: емкостей, дежурной горелки факельной установки, насосов, ЗРА и ФС, блока дозирования реагентов. Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников составит 3 тонны Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 2 к.о. - 0.0005815 т; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 3 к.о. - 0.0000945 т; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 3 к.о. - 0.0004846 т; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 2 к.о. - 0.000009242 т; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 4 к.о. - 0.0048456 т; Метан (727\*) - к.о. - 0.0001211 т; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - к.о. - 2.0564391 т; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) - к.о. - 0.0306469 т; Бензол (64) - 2 к.о. - 0.000037 т; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 3 к.о. - 0.0000184 т; Метанол (Метилловый спирт) (338) - 3 к.о. - 0.881449 т; Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей..

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 Сброс сточных вод не предусматривается.

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 Суммарное количество отходов за период строительства ориентировочно составит – 4,78 тонн Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: Отработанные масла – 0,22 тонн Промасленная ветошь – 0,64 тонн Использованная тара – 0,02 тонн Твердые бытовые отходы – 0,88 тонн Металлолом – 1,5 тонн Огарки сварочных электродов – 0,03 тонн Строительные отходы – 1, 5 тонн Суммарное количество отходов за период эксплуатации ориентировочно составит – 39,2 тонн Основными видами отходов в процессе эксплуатации будут являться: Шлам очистки газопровода (шлам газо-конденсатный)– 37,8 тонн Промасленная ветошь – 0,021 тонн Использованная тара – 0,62 тонн Твердые бытовые отходы – 0,6 тонн Металлолом - 0.1 тонн Отработанные ЛЭД лампы – 0,0001 тонн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие для объектов II категории от РГУ «Департамент экологии по Атырауской области».

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) Современное состояние атмосферного воздуха, почвенного покрова в районе проведения работ находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций.

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на территории объекта в период строительства допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Низкое воздействие (изменения среды не превышают пределы природной изменчивости); - Кратковременное воздействие (период до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия строительных работ оценивается как воздействие низкой значимости. Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на территории объекта в период допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Низкое воздействие (изменения среды не превышают пределы природной изменчивости); - Постоянное воздействие (более 3 лет). Таким образом, интегральная оценка воздействия на период эксплуатации оценивается как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • маркировка и ограждение опасных участков; • 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 процессов и мест строительства объекта) см. сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Тельманова Алия Саяаткызы

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



