

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ83RYS01550974

17.01.2026 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 "Pangea engineering", 050043, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 21, Квартира 603, 130640011667, НИ АЛЕКСАНДР АНДРЕЕВИЧ, +7 705 171 30 90; + 7 701 757 47 89, info@pangea.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) Намечаемая деятельность предусматривает «Проект пробной эксплуатации месторождения Таган Южный». Целью настоящего проекта является изучения геологического строения, оценка добывчных возможностей продуктивных горизонтов месторождения и получение дополнительной геолого-геофизической информации для составления проектных документов. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Согласно Приказу И.о. Министра экологии и природных ресурсов РК «О регулировании некоторых вопросов недропользования» № 223-Ө от 12.08.2025г объект относится ко II категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду..

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) Ранее на «Проект пробной эксплуатации месторождения Таган Южный» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса на проект «Проект пробной эксплуатации месторождения Таган Южный» скрининг ранее не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Таган Южный расположено в юго-восточной части Прикаспийской низменности, а в административном отношении на территории Жылдызского района Атырауской области Республики Казахстан в 300 км к востоку от областного центра г. Атырау. Ближайшие населённые пункты г. Кульсары и с. Мукур находится на расстоянии 115 км и 55 км соответственно. В радиусе 40-60 км находится соседние нефтегазовые месторождение – Кенбай, Орысказган , Северный Жантерек, Жубантам, Кырыкмылтык, Копа, Таскудук и др. Район работ характеризуется

пустынно-степным равнинным рельефом, осложненными отдельными холмами, грядами и возвышеностями. Абсолютные отметки местности колеблются в пределах 45м до 247м. Гидрографическая сеть района не развита, река Эмба протекает далеко за пределами участка в 65 км южнее. Вода здесь обычно соленая и пригодна только для технических нужд. Климат района резко континентальный – с сухим, жарким летом и холодной, малоснежной зимой. Годовой перепад температур составляет 70° (от $+40^{\circ}\text{C}$ летом до -30°C зимой). Количество выпадающих осадков 200 мм в год. В течение всего года преобладают ветры, дующие с северо-востока и востока. Во время дождей, часть района заболачивается и становится труднопроходимой для автотранспорта. (Обзорная карта в приложении 1). Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. Животный мир крайне беден и характерен для полупустынь. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По состоянию на дату проекта на участке пробурено 8 скважин. Из них 2 разведочные скважины (№№ Г-1, Г-2 - настоящее время ликвидационном фонде), 6 опережающе - добывающие скважины (№№ 103, 104, 105, 109, ТЮ-1, ТЮ-2). Максимальная годовая добыча нефти составит 8,5 тыс. т, максимальная добыча жидкости 11,1 тыс. т. Состав и свойства нефти в поверхностных условиях изучены по результатам лабораторных исследований 9 проб нефти из 5 скважин (Г-1, Г-2, 103, 104, ТЮ-2). Пробы отобраны из продуктивных горизонтов J2-I, J2-II, J1- I, T-I, T-II. Из них после предыдущего ОПЗ-1992 г отобраны 5 проб из нижнеурского и триасового горизонтов Горизонт J2-I Состав и свойства нефти изучены по 2 пробам из 2-х скважин Г-1, Г-2. Проба из скважины Г-2 отбракована, в связи с завышенными значениями вязкости. Плотность нефти составляет $0,956 \text{ g/cm}^3$, нефть по плотности относится к битуминозной. По групповому составу нефть относится: по содержанию серы к малосернистой ($0,19\%$ масс по скважине Г-1, $0,52\%$ масс по скважине Г-2). Содержание парафина составляет $1,82\%$ масс по скважине Г-1 (парафинистая). Температура застывания колеблется от -14°C , вспышки 140°C . По скважине Г-1 информация по вязкости при 200°C отсутствует, однако при 500°C составляет $684,03 \text{ mm}^2/\text{s}$ что подтверждает высокую вязкость нефти. Нефть высокосмолистая с содержанием смол силикагелевых в среднем $21,98\%$ масс. Горизонт J2-II Состав и свойства нефти изучены по 1 пробе из 1-ой скважины Г-1. Плотность нефти составляет $0,972 \text{ g/cm}^3$, нефть по плотности относится к битуминозной . По групповому составу нефть относится: по содержанию серы к малосернистой ($0,49\%$ масс). Содержание парафина составляет $0,47\%$ масс (малопарафинистая). Температура застывания составляет 11°C , вспышки - 1370°C . Информация о кинематической вязкости нефти при 200°C по скважине отсутствует, однако при 500°C составляет $1785,55 \text{ mm}^2/\text{s}$, что означает очень высоковязкую нефть. Нефть высокосмолистая с содержанием смол силикагелевых в среднем $29,5\%$ масс. Горизонт J1-I Состав и свойства нефти изучены по 2 пробам из скважины 103. Плотность нефти составляет $0,910 \text{ g/cm}^3$, нефть по плотности относится к битуминозной. По групповому составу нефть относится: по содержанию серы к малосернистой ($0,43\%$ масс). Содержание парафина составляет $3,03\%$ масс (малопарафинистая). Температура застывания составляет -17°C , вспышки - 1490°C . Кинематическая вязкость нефти при 200°C $673,3$, при 500°C составляет $108,8 \text{ mm}^2/\text{s}$, нефть высоковязкая. Нефть высокосмолистая с содержанием смол силикагелевых в среднем $13,02\%$ масс. Горизонт T-I Состав и свойства нефти изучены по 2 пробам из скважин Г-1, 104. Плотность нефти составляет $0,905 \text{ g/cm}^3$, нефть по плотности относится к битуминозной. По групповому составу нефть относится: по содержанию серы к малосернистой ($0,31\%$ масс). Содержание парафина составляет $2,43\%$ масс (малопарафинистая). Температура застывания составляет -20°C , вспышки 1300°C . Кинематическая вязкость нефти при 200°C составляет $108,8 \text{ mm}^2/\text{s}$, высоковязкая. Нефть смолистая с содержанием смол силикагелевых в среднем $13,7\%$ масс. Горизонт T-II Состав и свойства нефти изучены по 2 пробам из 2 скважин 103 и ТЮ-2. Плотность нефти в среднем составляет $0,894 \text{ g/cm}^3$, нефть по плотности относится к тяжелой. По групповому составу нефть относится: по содержанию серы к малосернистой ($0,30\%$ масс). Содержание парафина составляет $4,09\%$ масс (парафинистая). Температура застывания составляет -25°C , вспышки 1040°C . Кинематическая вязкость нефти при 200°C составляет $303,3 \text{ mm}^2/\text{s}$, что означает очень высокую вязкость. Нефть смолистая с содержанием смол силикагелевых в среднем $13,83\%$ масс..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Пробная эксплуатация месторождения планируется на горизонтах J2-I, J1-I, T-I и T-II. С 2026 года предусматривается ввод из консервации пяти опережающе-добывающих скважин №№ 103, 104, 109, ТЮ-1, ТЮ-2, при этом скважина №109 планируется к переводу под нагнетание. Ввод опережающих добывающих скважин из бурения запланирован на период 2027–2028 гг. Предполагается, что в период ПЭ разработка месторождения будет вестись с поддержанием пластовой энергии. Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора,

замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения ее до товарной кондиции и сдачи потребителю. При выборе технологии внутрипромыслового сбора и транспорта необходимо учитывать:

- устьевые давления и динамику их изменения в процессе эксплуатации месторождения;
- геологические характеристики добываемой продукции (высокую вязкость, плотность, температуру застывания);
- схему расположения добывающих скважин;
- ожидаемые дебиты нефти;
- прогнозируемый уровень обводненности;
- удаленность действующего объекта подготовки от добывающих скважин.

На месторождении планируется использовать следующее оборудование для системы сбора продукции скважин: Узел для замера дебитов; Тестовый сепаратор – 1 ед.; Дренажная емкость – 1 ед.; Отстойник нефти (ОН-V=50м3) – 5 ед. (ОН-V=50м3) – 2ед; Отстойник воды (ОВ-V=50м3) – 1 ед.; Дизельный генератор (ДЭС-200кВт) – 2 ед.; Электропечь подогрева – 1 ед.; Насос. Сбор и транспортировка нефти на месторождении будут организованы по следующей схеме. Нефть, поступающая со скважины, подается на Узел для замера дебитов, где поочередно измеряется ее дебит на тестовом сепараторе (ТС). Основной поток нефти поступает в систему отстойников (ОН-V=50м3), где осуществляется отделение воды, которая затем сбрасывается в водяную емкость (ОВ-V=50м3), далее вода используется для ППД. Система также оборудована одной электропечью подогрева нефти. Нефть посредством автоцистерн «АЦН» отгружается до нефтеперерабатывающей станции (НПС), для дальнейшей подготовки до товарных норм. Дальнейшая эксплуатация скважин месторождения, возможно, потребует проведения работ по проектированию и обустройству внутрипромысловой герметизированной системы сбора добываемой продукции. В этом случае производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рекомендуемого варианта в рассматриваемом периоде. В период 2026 – 2029 гг планируется бурение 5-ти эксплуатационных скважин №№ТЮ-3, ТЮ-4, ТЮ-5, ТЮ-6 и ТЮ-8, глубиной 650 м. На основании анализа геолого-геофизических данных по месторождению рекомендуется проведение следующих мероприятий по доразведке:

1. Оценочная скважина Оц. ТЮ-7 рекомендуется к бурению в 2028 г. на блоке III горизонта J2-II. Цель бурения скважины — подтверждение промышленной нефтеносности залежи и уточнение геолого-физических характеристик продуктивных коллекторов.
2. Скважина №105 — рекомендуется проведение расконсервации с последующим испытанием и опробованием в горизонте J2-II, а также выполнением ПТОС.
3. Рекомендуется проведение опробования на скважинах №№103, ТЮ-1, ТЮ-2, ТЮ-4, ТЮ-6..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) В рамках проекта начало реализации работ планируется в июле 2026 г. Завершение периода пробной эксплуатации запланировано на июль 2029 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступилизацию 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 Недропользователем месторождения Таган Южный является ТОО «Pangea Engineering», согласно Контракту №5262-УВС от 23 августа 2023г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. ;

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 Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйствственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Хранение пресной воды осуществляется в емкостях объемом 5 и 20 м3. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода будет использоваться на хозяйствственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйствственно-бытовой деятельности

предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрено септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения Таган Южный: на 2026 год - техническая вода: водопотребление - 100 м³, водоотведение – 30 м³; вода для хозяйственных нужд: водопотребление – 579,6 м³, водоотведение – 441,60м³. на 2027 год - техническая вода: водопотребление - 100 м³, водоотведение – 30 м³; вода для хозяйственных нужд: водопотребление – 1095м³, водоотведение – 876м³. на 2028 год - техническая вода: водопотребление - 100 м³, водоотведение – 30 м³; вода для хозяйственных нужд: водопотребление – 1152м³, водоотведение – 878,4м³. на 2029 год - техническая вода: водопотребление - 100 м³, водоотведение – 30 м³; вода для хозяйственных нужд: водопотребление – 579,6м³, водоотведение – 441,6м³. Объем водопотребления и водоотведения при расконсервации и КРС от 5 скважин (2026г.) техническая вода: водопотребление - 6910м³, водоотведение – 2073м³; вода для хозяйственных нужд: водопотребление – 225м³, водоотведение – 180м³. Объем водопотребления и водоотведения при бурении скв. гл 650 м. на 2026 год от 1 экс. скв. техническая вода: водопотребление - 2302м³, водоотведение – 690,6м³; вода для хозяйственных нужд: водопотребление – 210м³, водоотведение – 168м³. на 2027 год от 2 экс. скв. - техническая вода: водопотребление - 4604,00 м³, водоотведение 1381,2 м³, вода для хозяйственных нужд: водопотребление - 420 м³, водоотведение 336 м³. на 2028 год от 2 экс.скв. - техническая вода: водопотребление - 4604,00 м³, водоотведение 1381,2 м³, вода для хозяйственных нужд: водопотребление - 420 м³, водоотведение 336 м³. Объем водопотребления и водоотведения при бурении и испытании скв. ТЮ-7 (доразведка): - техническая вода: водопотребление – 5802м³, при водоотведении - 1740,6 м³, вода для хозяйственных нужд: водопотребление - 735 м³, водоотведение 588 м³. При расконсервации и испытании скв.105 (доразведка) - техническая вода: водопотребление – 4 982,00м³, водоотведение 1494,6 м³, вода для хозяйственных нужд: водопотребление - 588м³, водоотведение 468 м³. При КРС и опробования 5 скв. (доразведка) - техническая вода: водопотребление - 24 910м³, водоотведение 7473м³. При строительстве ЛЭП: техническая вода на пылеподавление – 62м³, вода для хозяйственных нужд: водопотребление - 75м³, водоотведение 80 м³. Итого на период реализации проекта пробной эксплуатации: техническая вода - водопотребление 54 576,00 м³, водоотведение - 16 354,20м³, вода для хозяйственных нужд: водопотребление – 6077,10м³, водоотведение - 4773,60м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода используется для приготовления бурового раствора, затворения цемента, пылеподавления, охлаждения, промывки скважин, оборудования и т.п. Вода питьевая будет использоваться для хозяйствственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Таган Южный является ТОО «Pangea Engineering», согласно Контракту №5262-УВС от 23 августа 2023г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Площадь геологического отвода – 2,13 кв. км. глубина – до подошвы соленосной толщи. Координаты угловых точек месторождения Таган Южный: 1) 47°42'0,00"с.ш, 54°49'50"в.д, 2) 47°43'20,00"с.ш, 54°50'5,0"в.д, 3) 47°42'55,00" 54°51' 5,0" с.ш, 4) 47°42'10,00" с.ш, 54°50'30"в.д.;

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 В месте осуществления намечаемой деятельности растительность типичная для зоны сухих степей: типчак, ковыль, полынь и др. Вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ; 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 Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

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) Выбросы от стационарных источников за период пробной эксплуатации в течение 2026-2029 гг на месторождения Таган Южный составляет: 584,7906272 тонн, из них по веществам: Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0,04486, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0069496, Азота (IV) диоксид (2 кл) - 144,870164, Азот (II) оксид (3 кл) - 23,5409354, Углерод (3 кл) - 9,599042, Серы диоксид (3кл) - 56,5704508, Сероводород (2 кл) - 0,002291178, Углерод оксид (4 кл) -141,0586305т, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,0015137, Хлор (2кл) - 4,4005E-08, C1-C5 (не кл) - 27,48224171, C6-C10 (не кл.) - 12,43269392, Бензол (2 кл) - 0,91377075, Диметилбензол (3кл) - 0,67544078, Метилбензол (3кл) - 0,90738164, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000241621, Бутан-1-ол (3кл) -0,048, Пропан-2-ол (3кл) -0,02017, Этанол (4кл) - 0,072, 2-Этоксиэтанол (не кл.) - 0,0384, Бутилацетат (4кл) -0,066, Формальдегид (2 кл) - 2,237723, Пропан-2-он (4кл) – 0,0726, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,00099726, Уайт-спирит (не/кл) -0,0871, C12-C19 (4 кл) - 57,69093173, Взвешенные частицы (3кл.) - 0,0607245, Пыль неорганическая (3кл.) - 106,2537781 т, Пыль абразивная (не. кл) - 0,035595. ПЭ мржд Таган Южный: на 2026 год - 44,68758593 т/год, (табл.1) ; на 2027 год: 62,50081345т/год,: (табл.2); на 2028 год - 63,11040801т/год, (табл.3); на 2029 год - 32,44729903т/год (табл.4); Бурение эксп-х скважин: на 2026 год (1скв.ТЮ-3) - 23,82022058т/год; на 2027 год (2 скв. ТЮ-4, ТЮ-5) - 47,64044115т/год; на 2028 год (2 скв. ТЮ-6, ТЮ-8) - 47,64044115т/год (табл. 5); При вводе 5 скважин из консервации на 2026г – 42,1666676 т/год, (табл. 6); При бурении и испытании (доразведка), (ТЮ-7) - 44,39578077т/год, (табл.8); Расконсервация и испытание скважин доразведка (№105), - 30,00362153т/год, (в табл.7); При КРС и опробовании доразведка, 5 скв, - 145,1473877т/год (табл.9); Стр-во ЛЭП - 1,2299603 т/год(табл.10).

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 в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки 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 Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании ТОО «Pangea Engineering» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющей все необходимые разрешительные документы. Объем отходов производства и потребления в период пробной эксплуатации месторождения Таган Южный в период с июля 2026 по июль 2029 г. составит 2649,17 тонн, в том числе отходов производства 2593,759 тонн, отходов потребления 55,411 тонн: Опасные отходы - 2550,192 тонн: Буровой шлам, (01 05 05*) - 1417,236 т; Отработанный буровой раствор, (01 05 06*) - 996,85 т; Отработанные масла, (13 02 08*) - 74,471 т; Промасленная ветошь и рукавицы, (15 02 02*) - 0,975 т; Грунт загрязненный опасными веществами (нефтепродуктами), (17 05 03*) - 49,183 т; Люминесцентные лампы (20 01 21*) - 0,018 т; Тара из под ЛКМ, (08 01 11*) - 0,02 т; Использованная тара (15 01 10*) - 11,439 т. Неопасные отходы- 98,978 тонн: Металлом, (16 01 17) – 29 т; Огарки сварочных электродов, (12 01 13) - 0,059 т; Медицинские отходы, (18 01 04) - 0,008 т; Строительный мусор, (17 01 01) - 8,5 т; Бумага и картон (макулатура), (19 12 01) – 3 т; Пластиковые отходы, (15 01 02) – 3 т; ТБО, (20 03 01) - 55,411 т. В том числе пс

объектам и годам: Объем образования отходов производства и потребления в период пробной эксплуатации : на 2026 год - 19,956 т/год; на 2027 год - 32,729 т/год; на 2028 год - 33,846т/год; на 2029 год – 22,696т/год. Объем образования отходов производства и потребления при бурении эксп-х скважин гл.650 м: на 2026 год от 1 скв, составляет 409,369 т/год; на 2027 год от 2 скв, составляет 818,738 т/год; на 2028 год от 2 скв, составляет 818,738 т/год. Объем образования отходов производства и потребления при расконсервации 5 скв на 2026 год, составляет 21,581 т/год. Объем образования отходов производства и потребления при расконсервации и испытании скважины №105 составляет 10,358 тонн. Объем образования отходов производства и потребления при бурении и испытании скважины №ТЮ-7 составляет 409,369 тонн. Объем образования отходов производства и потребления при КРС и опробовании скважин составляет 51,789 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 – Департамент экологии по Атырауской области Комитет 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) Месторождение Таган Южный расположено в юго-восточной части Прикаспийской низменности, а в административном отношении на территории Жылдызского района Атырауской области Республики Казахстан в 300 км к востоку от областного центра г. Атырау. Ближайшие населённые пункты г. Кульсары и с.Мукур находится на расстоянии 115км и 55км соответственно. В радиусе 40-60 км находится соседние нефтегазовые месторождение – Кенбай, Орысказган, Северный Жантерек, Жубантам, Кырыкмылық, Копа, Таскудук и др. Район работ характеризуется пустынно-степным равнинным рельефом, осложненными отдельными холмами, грядами и возвышенностями. Абсолютные отметки местности колеблется в пределах 45м до 247м. Гидографическая сеть района не развита, в 65 км южнее участка протекает река Эмба, высыхающая в летнее время. Вода в реке соленая и пригодна только для технических нужд. Климат района резко континентальный – с сухим, жарким летом и холодной, малоснежной зимой. Годовой перепад температур составляет 70° (от +40°C летом до -30°C зимой). Количество выпадающих осадков 200мм в год. В течение всего года преобладают ветры, дующие с северо-востока и востока. Во время дождей, часть района заболачивается и становится труднопроходимой для автотранспорта. Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. Животный мир крайне беден и характерен для полупустынь. Ближайшими населенными пунктами к площади являются станции Жантерек, Мукур, расположенные соответственно на расстоянии 50 и 55км северо-западу..

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 Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. 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 Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Таким образом, при пробной эксплуатации месторождения Таган Южный при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды , и не повлияет на территории расположения проектируемого месторождения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их

характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устраниению его последствий Атмосферный воздух: Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. Водные ресурсы: организация системы сбора и хранения отходов производства; - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. Четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. - содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; - строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. Растворительный покров: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. Животный мир: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготавителей; - ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (мест расположения объекта, Альтернативные варианты) достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ни А.А.

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



