

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

KZ50RYS00215490

17.02.2022 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 "Жаикмунай", 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица А.Карев, строение № 43/1, 970340003085, ДАРКЕЕВ ЖОМАРТ ГАБДУЛКАИРОВИЧ, +7(7112)933900, assem.aitmagambetova@nog.co.uk

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) «ЧНГКМ. Трубопровод от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2». Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: 10. Прочие виды деятельности: 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Общее описание вида намечаемой деятельности Настоящим Рабочим проектом предусмотрено реконструкция на блоке манифольда М-301 в части расширения системы потока ГКС высокого давления, строительство дополнительного подземного коллектора ГКС и направление потока ГКС «ВД» на вход манифольда М-316 УКПГ-1/2. Протяженность выкидного транспортного коллектора ГКС от УПС «Юг» до М-316 УКПГ-1/2 составит 3,176 км. Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: 10. Прочие виды деятельности: 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) «ЧНГКМ. Трубопровод от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2»; 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) Новое строительство.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Чинаревское нефтегазоконденсатного месторождения (ЧНГКМ) находится в районе Байтерек, Западно-Казахстанской области, Республики Казахстан..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данный проект разработан для реконструкции на блоке манифольда М-301 в части расширения системы потока ГКС

высокого давления, строительство дополнительного подземного коллектора ГКС и направление потока ГКС «ВД» на вход манифольда М-316 УКПГ-1/2. Протяженность выкидного транспортного коллектора ГКС от УПС «ЮГ» до М-316 УКПГ-1/2 составит 3,176 км, в т.ч: проектируемый участок – 2,234 км, существующий участок – 0,942 км. Характеристики потока транспортируемой среды:

- Планируемый объем транспортировки ГКС (ВД), в целом, до 1 125 000,0 н.м3/сут, при средней плотности ГКС: 2,62 кг/н.м3;
- Содержание сероводорода в газовой фракции, до 1% (Моль);
- Содержание сероводорода в жидкой фракции, до 4000 ppvw;
- Содержание CO₂ в газовой фракции, до 1,58% (Моль);
- Рабочая температура потоков ГКС «НД» на выходе из манифольда М-301, +25...+30 град С;
- Рабочее давление ГКС «ВД» на выходе из манифольда М-301, Рраб. = не более 4,50 Мпа; Принятое проектное (расчетное) на прочность трубопровода давление, Ррасч. = 6,30 Мпа. Компонентные составы применяемого газа, конденсата и пластовой воды представлены в Заявлении о намечаемой деятельности..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим Рабочим проектом предусматривается реконструкции на блоке манифольда М-301 в части расширения системы потока ГКС высокого давления, строительство дополнительного подземного коллектора ГКС и направление потока ГКС «ВД» на вход манифольда М-316 УКПГ-1/2. К существующему на М-301 эксплуатационному коллектору ГКС «ВД» Ду=250 мм подключается трубная сборка Ду=200 мм с запорно-регулирующим краном (КШ, тип ЗАРД, Ду=200 мм Ру=6,30 МПа с ручным редукторным приводом. Трубопровод выходит на новый, дополнительный блок камеры запуска ОУ Ду=200 мм Ру=6,30 МПа, поз. КС-3. Аварийный клапан-отсекатель, поз XY-1027-01, с приводом «AUMA MATIC» принят существующий, стоящий на коллекторе ГКС «ВД» Ду=250мм. Клапан защищает трубопроводную систему от превышения рабочего давления ГКС более 4,50 МПа путем автоматического закрытия на 100 % примерно за 5 сек. Кроме того клапан будет автоматически по сигналу «alarm», авария на технологических блоках УПС «ЮГ», критически малое или высокое давление ГКС, возгорание, превышение ДВК по загазованности, сигналы от полевых приборов КИПиА, АПС, АГО на блок АСУ ТП (СП-1027-01) и от него на блок управления клапаном, поз. XY-1027-01. От блока камеры запуска ОУ, КС-3, до точки подключения к существующему трубопроводу от Скв. № 20, предусмотрен подземный коллектор ГКС из труб типа ГФК Dn=8" ANSI 600# 8 RD 100 бар, с протяженностью 2234,0 м, далее применен существующий участок трубопровода ГФК 8"ANSI 600#8RD протяженностью 942,0 м до входа в камеру приема ОУ на блоке манифольда М-316 УКПГ-1/2. Реализация данного проекта позволяет увеличить производительность УПС «ЮГ» по транспортировке ГКС «ВД» на вход М-316 УКПГ на 1 125 000,0 н.м3/сут. и довести общую производительность по трубопроводной транспортировке потока ГКС до 2 250 000,0 н.м3/сут. Распределение потока ГКС «ВД» на выходе из коллектора Ду=250мм по 2-м трубопроводам транспортировки ГКС «ВД» Ду=200 мм Ру=6,30 МПа выполняется запорно-регулирующей арматурой, КШ Ду=200 мм Ру=6,30 Мпа..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства планируется в 2022 году. Нормативный срок строительства – 2,5 месяцев (август, сентябрь, октябрь). Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2031 г..

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 Площадь земельных участков, отводимых под строительства трассы газопроводов, составляет – 6,9 га. Целевое назначение земельного участка: для строительство трубопровода от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2 Срок использования – до 2031 г.;

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 Период строительства: В качестве питьевой воды на площадке строительства используется бутилированная вода. Период эксплуатации: Не прогнозируется. Ближайшим водным объектом к площадке проектируемых работ является река Ембулатовка, протекающая на расстоянии не менее 2,7 км от площадки существующего манифольда М-316 УКПГ-1/2.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Близрасположенным к площадкам строительства водным объектом является река Ембулатовка, относящаяся к объектам общего водопользование. Использование реки в качестве источника водоснабжения проектными решениями не предусматривается. Качество необходимой воды на период строительства: • на технические и хозяйствственно-бытовые нужды – вода не питьевого качества, • на питьевые нужды – вода питьевого качества. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.; объемов потребления воды Объемов потребления воды В период строительства: потребность в воде: на технические нужды – 45 м³/период; на гидроиспытание – 71,6 м³/период и на хозяйствственно-питьевые нужды – 27,75 м³/период. В период эксплуатации: Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства , а также мойки колес автотранспорта при выезде со строительной площадки и на гидроиспытание трубопроводов. Техническую воду на испытание привозят в автоцистернах, после испытания трубопровода, воду откачивают в автоцистерны и направляют для дальнейшего использования. При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды с последующей передачей специализированным организациям. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Жаикмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31.10.1997 г. Срок действия Контракта до 26.05.2031 г. Проектируемые работы по строительству трубопровода ГКС будут осуществляться на территории месторождения ЧНГКМ, в т.ч. на блоке удаленного манифольда УПС «Юг» и входном манифольде УКПГ-1/2.;

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 процессе проведения проектируемых работ в период строительства предусматривается снятие плодородного слоя толщиной 0,3 м по трассам газопровода в отвода L = 33510,0 м². Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, а именно по трассе проектируемой трубопроводной системы– отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – отсутствует. Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет. ;

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

объемов пользования животным миром Пользование животным миром при реализации проектных решений не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В Западно-Казахстанской области обитают главным образом степные животные, из которых преобладают грызуны: суслики, песчанки , тушканчики. За грызунами охотятся степные хорьки, барсуки, горностаи и лисицы (обыкновенная и лисица-корсак), которых в определенной степени можно рассматривать как полезных животных. Повсеместно в области распространены птицы, которые подразделяются на обитателей степей и пустынь, жителей озер и рек. К пустынным и степным птицам относятся степной орел, канюк-курганник, коршуны, ястребы, луны, которые, питаясь грызунами, приносят большую пользу сельскому хозяйству. Часто встречаются филины, совы и особенно жаворонки. Период строительства: Воздействие на животный мир в период строительства выражается: в возникновении шума и вибрации от специализированной техники, и автотранспорта в период проведения строительно-монтажных работ; в изъятии земли под проектируемые сооружения, расположенные на территории ЧНГКМ Январцевского с/о, района Байтерек Западно-Казахстанской области.. Период эксплуатации: Воздействие на животный мир в период эксплуатации не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации проектных решений не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации проектных решений не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Потребность в минеральных и сырьевых ресурсах: Для заправки спецавтотранспорта: • Дизельное топливо – 3,855 т/период; • Бензин – 0,52 т/период. Строительные материалы: • Песок – 0,25 т/период; • ПГС – 18,2 т/период; • Битум – 0,31 т/период. Лакокрасочные материалы: • Грунтова ГФ-021 – 0,0095 т/период; • Эмаль ПФ-115 – 0,005 т/период; • Лак масляно-битумный – 0,018 т/период. • Растворитель Уайт-спирит – 0,003 т/период. Сварочные электроды: • УОНИ 13/55 – 0,115 т/период; • АНО-4 – 0,015 т/период; Потребность в электрической энергии: 46,7 кВА.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта- отсутствует..

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,00193 г/с, 0,001836 т/год; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,0001514 г /с, 0,0001503 т/год; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,018743 г/с, 0,02052125 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,024893 г/с, 0,0126925 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,003854 г/с, 0,002062 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0013683 г/с, 0,004167 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,035255 г/с, 0,011942 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,0001292г/с, 0,000107т/год; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,000139г/с, 0,000115т/год; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,002 г/с, 0,0054 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 кл. опасн.) – 0,000858 г/с, 0,000494 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,000858 г/с, 0,000494 т/год; Уайт-спирит (-) – 0,00139 г/с, 0,004125 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С (4 кл. опасн.) – 0,071913 г/с, 0,005396 т/год; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.) – 0,045 г/с, 0,016972 т/год; Пыль неорганическая (3 кл. опасн.) – 0,281238 г/с, 0,0954 т/год; Пыль абразивная (-) – 0,0028 г/с, 0,0006 т/год. Период эксплуатации: Сероводород (2 кл.опасн.) – 0,002025 г/с, 0,003947 т/год; Метан (-) – 0,024108 г/с, 0,1893 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (-) – 0,070819 г/с, 0,0739381 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (-) – 0,209176 г/с, 0,0107672 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С (4 кл. опасн.) – 2,40066 г/с, 0,061367 т /год. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствуют в связи с объемами меньше пороговых значений выбросов в воздух..

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 В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются. Сбор образуемых сточных вод в период строительства осуществляется во временные емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Воду после проведения испытаний собирают в автоцистерну и применяют на полив внутрипромысловых автодорог..

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 Период строительства образуются: Опасные отходы: Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,006 т/период, при проведении покрасочных работ. Неопасные отходы: огарьши сварочных электродов – 0,00195 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО – 0,134 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Период эксплуатации образуются: Опасные отходы: Промасленная ветошь - 0,03683 т/период, при проведении ремонтных работ; Парафиновые отложения – 0,07 т/период, при эксплуатации трубопровода; Нефтешлам – 0,068 т/период, при эксплуатации трубопровода. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей –

отсутствует (менее двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов). Дополнительная информация об отходах представлена в Приложении Г. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения/ заключения от следующих уполномоченных органов:

- РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»;
- РГУ «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан;
- РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области»;
- РГП на ПХВ «Государственная внедомственная экспертиза проектов» по Западно-Казахстанской области и др..

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 Отчета о выполнении Программы ПЭК за II квартал ТОО «Жаикмунай» 2021 г.: Атмосферный воздух: концентрация ЗВ на границе СЗЗ ЧНГКМ не превышает: сероводород – 0,001 мг/м³ (ПДК - 0,008 мг/м³), диоксид серы – 0,082 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), диоксид азота – 0,1 мг/м³ (ПДК - 0,2 мг/м³), оксид углерода – 3,8 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³). Поверхностные воды. Река Ембулатовка: запах – 1,0 (ПДК –2,0), БПК5 – 5,13 мг/л (ПДК –6,0 мг/л), взвешенные вещества – 2,0 мг/л (ПДК – 20 мг/л), сухой остаток – 715 мг/л (ПДК – 1000 мг/л), хлориды – 52 мг/л (ПДК – 350 мг/л), сульфаты – 100,8 мг/л (ПДК – 500 мг/л), аммиак – 0,19 мг/л (ПДК – 2,0 мг/л), нитриты – 0,063 мг/л (ПДК – 3,0 мг/л), нитраты – 0,8 мг/л (ПДК – 45 мг/л), нефтепродукты – не обн., медь – не обн., свинец –0,0041 мг/л (ПДК – 0,03 мг/л), цинк – не обн., кадмий – 0,000045 мг/л (ПДК – 0,001 мг/л). Таким образом, превышение гигиенических нормативов в атмосферном воздухе, а также поверхностных водах на территории расположения ЧНГКМ не наблюдается. Почвенный покров: концентрация ЗВ на границе СЗЗ ЧНГКМ не превышает: свинец –2,4 мг/кг (ПДК – 32 мг/кг), цинк – 6,9 мг/кг (ПДК – 23 мг/кг), медь – 6,1 мг/кг (ПДК – 3,0 мг/кг), кадмий – 0,5 мг/кг (ПДК – 0,5 мг/кг), нефтепродукты – 0,00916 мг/кг (ПДК – нет), никель – 20 мг/кг (ПДК – нет). Подземные воды: Согласно Отчету по результатам мониторинга состояния подземных и поверхностных вод в районе Чинаревского НГКМ за 3 квартал 2021 года сравнительный анализ анионно-катионного состава, а также солевого состава, кислотности и минерализации наблюдательных скважин контрактной территории ЧНГКМ показывает относительно стабильное состояние по исследуемым компонентам. Резких увеличений концентраций не наблюдается. Необходимость проведения полевых исследований – отсутствует..

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 Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу –воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. Негативное воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир в период эксплуатации не предполагаются. .

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 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 К основным решениям по обеспечению безопасной работы относятся:

- полная герметизация технологического процесса;
- размещение технологического оборудования на открытых площадках;
- обеспечение безопасности производства за счет применения средств сигнализации АПС и АГО и средств оповещения;
- обеспечение надежного электроснабжения объекта;
- обеспечение дистанционного контроля за технологическими процессами из операторной ЧНГКМ по системе комплексной АСУ ТП;
- обеспечение взрывопожарной безопасности. Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают:

атмосферный воздух • проведение мониторинга качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ ЧНГКМ и в поселках Чесноково, Чинарево, Белес;

• проведение работ по пылеподавлению при работе со ПСП и строительными материалами;

• использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу;

• контроль эффективности работы систем газообнаружения и пожарной сигнализации;

• строгое соблюдение всех технологических параметров;

• осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования и др. недра

• работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин;

• бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью;

• обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифенообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Для этого нефтяные, газовые и водоносные интервалы изолируются друг от друга, обеспечивается герметичность колонн, крепление ствола скважин кондуктором, промежуточными эксплуатационными колоннами с высоким качеством их цементажа;

• ввод в эксплуатацию скважины или куста скважины производится при условии выполнения в полном объеме всех экологических требований.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Обоснованиями выбора места расположения намечаемой деятельности являются:

1. Территория намечаемых работ находится в Байтерекском районе, на территории Чинаревского НГКМ, а т.ч. на блоке удаленного манифольда УПС «Юг» и входном манифольде УКПГ-1/2. Данное расположение является выгодным в связи с тем, что намечаемой деятельностью предусматриваются реконструкции на блоке манифольда М-301 в части расширения системы потока ГКС высокого давления, строительство дополнительного подземного коллектора ГКС и направление потока ГКС «ВД» на вход манифольда М-316 УКПГ-1/2;

2. Возможность подключения проектируемых электроприемников системы электрообогрева трубопроводов от существующего шкафа 0,4 кВ КТПН-10/0,4-250кВа. Для проектируемого подземного трубопровода ГКС «ВД» целесообразнее использование труб типа ГФК, учитывая, что на ЧНГКМ уже существует одна линия коллектора ГКС «ВД» L=3095,0 из труб типа ГФК от блока М-301 до блока М-316, максимальный объем ГКС «ВД», принимаемый на блок удаленного манифольда М-301, может быть транспортирован по 2-м коллекторам на вход приемного манифольда УКПГ-1/2.

В связи с вышеизложенным отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
Даркеев Ж.Г.

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

