

KZ27RYS00760559

04.09.2024 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:

Акционерное общество "Национальная компания "QazaqGaz", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 000340002165, ЖАРКЕШОВ САНЖАР СЕРИКБАЕВИЧ, 55 22 48, z.keldybayeva@ktg.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) Согласно Приложения 1, Раздела 1 ЭК РК 12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км: подлежат проведению обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Объект – Строительство второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент»»..

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) На запрашиваемый вид деятельности ранее не проводилась оценка воздействия на окружающую среду.;

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) На запрашиваемый вид деятельности ранее не проводился скрининг и заключение о результатах скрининга не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Трасса газопровода пройдет по территориям Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской, Южно-Казахстанской областей Республики Казахстан. Выбор участка обоснован расположением существующей ветки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» 1 нитка..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Задачей проекта является строительство второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» для обеспечения транспортировки природного газа с нефтегазовых месторождений с западных регионов Казахстана, а также импортного газа в южные и северные регионы республики в целях обеспечения

потребностей областей в природном газе, а также на рынок КНР через первый участок магистрального газопровода Казахстан-Китай. При реализации настоящего проекта увеличится мощность магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» до 30 млрд. м. куб/год..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технические и технологические параметры планируемого к строительству газопровода: - Диаметр трубопровода – 1067 мм; - Давление в трубопроводе – 9.81 МПа на участке Бозой-Шымкент и 7,35 МПа на участке Бейнеу-Бозой; - Общая протяженность трассы газопровода –1450 км; Производительность проектируемого газопровода: • I этап – до 10 млрд. м3/год; • II этап –15 млрд. м3/год; Проектируемая вторая нитка магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» (далее МГ) будет являться единой системой производственно-технологических объектов, сооружений и установок, состоящей из локальных площадочных объектов и линейных сооружений. Проектируемый МГ будет прокладываться в одном коридоре с первой ниткой МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент». предусматривается сооружение следующих объектов: □ Компрессорных станции (7 шт); □ Линейной части магистрального газопровода прокладываемого подземным способом, протяженностью трассы 1449,50 км, а также соответствующих технологических объектов: линейные узлы запорной арматуры, станции катодной защиты трубопровода, высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные подстанции и другие сооружения; □ Газоизмерительных станции (3 шт); □ Ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ) (4 шт), Вахтовых поселков с очистными сооружениями и прудами накопителями (6 шт). Вышеперечисленные объекты и сооружения газотранспортной системы предусматриваются к возведению на территории: - Мангистауской области (Бейнеуский район), протяженностью 121,3 км; - Актюбинской области (Байганинский, Шалкарский район), протяженностью 238,96 км; - Кызылординской области (Аральский, Казалинский, Жалагашский, Сырдарьинский, Шиелійский, Жанакорганский районы, земли г.Кызылорда), протяженностью 848,1 км; - Туркестанской области (Сауранский, Отарский, Байдибекский, Ордабасынский, Тюлькубасский, Сайрамский районы, земли г. Туркестан), протяженностью 241,2 км. Строительство основной части проектируемого газопровода по маршруту «Бейнеу-Бозой-Шымкент», предусматривалось с разделением на участки: 1. Бейнеу - Бозой – протяженностью 307 км на Рраб. = 7,4 МПа; 2. Бозой - Акбулак – протяженностью 1143,2 км на Рраб. = 9,8 МПа; Далее 33,5 км от 1419км до существующей КС «Самсоновка» («Акбулак»). Общая протяженность трассы МГ по вновь осваиваемым участкам маршрута «Бейнеу-Бозой-Шымкент», составит порядка 1450,2 км. В рамках проектирования «Строительство второй нитки МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» рассматривается 2 варианта компоновочных решений по КС с их инфраструктурами. В первом варианте предусмотреть работу 2 нитки в качестве отдельного эксплуатируемой от 1 нитки, без учета реализуемого проекта «Строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент»; Во втором варианте, с учетом использования объектов и сооружений по реализуемому действующему проекту путем расширения действующих КС на 1-й нитке МГ «ББШ» для их дальнейшего использования в качестве компримирующих мощностей на планируемой 2-й нитки МГ «ББШ» и использование других объектов 1-й нитки МГ «ББШ» в целях сокращения капитальных вложений и эксплуатационных расходов при реализации 2-й нитки МГ «ББШ». Численность персонала объектов 2 нитки МГ «ББШ» при реализации 1 варианта 421 человек (в вахту). Численность персонала объектов 2 нитки МГ «ББШ» при реализации 2 варианта 102 человек (в вахту). Расширение МГ «Бейнеу-Шымкент» предполагается путем строительства следующих технологических объектов: На I этапе расширения – до 10 млрд. м3/год; - линейной части МГ, со всеми необходимыми КУ, УЗПОУ и узлами врезки от 0км до ГИС «Акбулак» L=1449.511 км. по схеме маршрута. - ГИС «Бейнеу-2» - ГИС «Бозой-2» - ГИС «Акбулак-2» - КС-1 «Бозой» - КС-4 «Караозек» (ex.Караозек) На II этапе расширения –15 млрд. м3/год; - КС-0 «Бейнеу» - КС-1А «Устюрт» - КС-2 «Арал» (ex.Саксаульск) - КС-3 «Коркыт-Ата» (ex.Аксуат) - КС-5 «"Туркестан" (Шорнак) Газопровод прокладывается в основном по незаселенной местности. Прокладка газопровода при выборе трассы предусматривается подземной, без рекультивации земли в места.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: 1 этап (23 месяца): сентябрь 2025 г. – июль 2027 г.; 2 этап (18 месяцев): август 2027 г. – январь 2029 г. Общий период строительства 3 года 5 месяцев (41 месяц). Эксплуатация: 1 этап – с августа 2027 года; 2 этап – с февраля 2029 года. Общий период эксплуатации: 2027- 2055 годы. .

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 Газопровод прокладывается в основном по незаселенной местности. Выбор прохождения трассы определен исходя из нормативных требований для магистральных газопроводов. Мангыстауская обл.- 121,295 км Актюбинская обл.- 238,955 км Кызылординская обл.- 848,090 км Туркестанская обл.- 241,860 км. Площадь отвода земли – 5 712,92 га. По предварительному выбору земельных участков, газопровод проходит по землям сельскохозяйственного назначения (пашням поливным) в Кызылординской области – 106 км, в ЮКО – 53 км, полоса временного отвода земель принимается 42 м. Остальная трасса газопровода проходит по землям несельскохозяйственного назначения, полоса временного отвода земель принимается 30 м. На отдельных участках переходов через естественные преграды, реки, овраги, балки газопровод может прокладываться надземным способом. Дорога IV категории вдоль газопровода для эксплуатации, предусматривается на расстоянии 10 м от газопровода. Конструкция дороги будет уточняться на следующей стадии разработки проекта по данным инженерных изысканий. Для переезда через уложенные газопроводы тяжелой техники при строительстве и в дальнейшем для эксплуатации предусматривается использование ЖБИ плит по типовому проекту с установкой знаков обозначения и расчетного определения категорийности трубы. Шаг устройства переездов определится в проекте организации строительства.;

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 Проектом предусматривается водоснабжение из нескольких возможных источников водных ресурсов, в том числе из подземных источников. Источником для хозяйственно-питьевого водоснабжения новых площадок Бейнеу, являются действующие сети ГКП «БейнеуСуСервис». Ввиду отсутствия действующих сетей водопровода в регионах Бозой, Караозек и Шорнак, для обеспечения хозяйственно-питьевого водоснабжения новых площадок, в качестве источника приняты артезианские скважины (1-рабочая, 1-резервная). Источником для хозяйственно-питьевого водоснабжения новых площадок Саксаульск-2 и Аксуат-2 действующие сети РГП «Нуринский групповой водопровод» Филиал ОДСП «Арал». Проектируемый газопровод пересекает по территории Кызылординской области суходолы, каналы и арыки. По территории Туркестанской области ручьи и каналы, а также реку Мандайтал (сухая), река Карашик, река Котырган и пойму реки Сарыбулак.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Проектом предусматривается водоснабжение из нескольких возможных источников водных ресурсов, в том числе из подземных источников. Источником для хозяйственно-питьевого водоснабжения новых площадок Бейнеу, для обоих вариантов проекта, являются действующие сети ГКП «БейнеуСуСервис». Ввиду отсутствия действующих сетей водопровода в регионах Бозой, Караозек и Шорнак, для обеспечения хозяйственно-питьевого водоснабжения новых площадок, в качестве источника приняты артезианские скважины (1-рабочая, 1-резервная). Источником для хозяйственно-питьевого водоснабжения новых площадок Саксаульск-2 и Аксуат-2 действующие сети РГП «Нуринский групповой водопровод» Филиал ОДСП «Арал». Потребность питьевой и хоз. бытовой воде на период строительства: 1 Этап - Питьевая вода (10 л сут), 29 823 м³; хоз. бытовой вода (100 л сут), 298 233 м³ 2 Этап - Питьевая вода (10 л сут), 2 378 м³; хоз. бытовой вода (100 л сут), 23 780 м³ На технологические нужды на период СМР вода используется на гидравлические испытания. Вода для испытания подвозится из близлежащих населённых пунктов. По предварительной оценке, общий объем потребления воды компрессорными станциями, вахтовым поселком, РЭУ/РЭП, замерным узлом в период эксплуатации проектируемого газопровода в период наибольшего водопотребления составит порядка: На I этапе – 9 402,4 м³ в год; На II этапе – 2 963,8 м³ в год. ;

объемов потребления воды Потребность питьевой и хоз. бытовой воде на период строительства: 1 Этап - Питьевая вода (10 л сут), 29 823 м³; хоз. бытовой вода (100 л сут), 298 233 м³ 2 Этап - Питьевая вода (10 л сут), 2 378 м³; хоз. бытовой вода (100 л сут), 23 780 м³ На технологические нужды на период СМР вода используется на гидравлические испытания. Вода для испытания подвозится из близлежащих населённых пунктов. По предварительной оценке, общий объем потребления воды компрессорными станциями, вахтовым поселком, РЭУ/РЭП, замерным узлом в период эксплуатации проектируемого газопровода в период наибольшего водопотребления составит порядка: На I этапе – 9 402,4 м³ в год; На II этапе – 2 963,8 м³ в год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребность питьевой и хоз. бытовой воде на период строительства: 1 Этап - Питьевая вода (10 л сут), 29 823 м³; хоз. бытовой вода (100 л сут),

298 233 м³ 2 Этап - Питьевая вода (10 л сут), 2 378м³; хоз. бытовой вода (100 л сут), 23 780 м³ На технологические нужды на период СМР вода используется на гидравлические испытания. Вода для испытания подвозиться из близлежащих населённых пунктов. По предварительной оценке, общий объем потребления воды компрессорными станциями, вахтовым поселком, РЭУ/РЭП, замерным узлом в период эксплуатации проектируемого газопровода в период наибольшего водопотребления составит порядка: На I этапе – 9 402,4 м³ в год; На II этапе – 2 963,8 м³ в год.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Отсутствуют;

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 Отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром Отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствуют;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объем топливного газа (СНиП): Вариант I – 0,67 млрд. м³/год. (ТГР Вариант 2) Вариант II – 0,59 млрд. м³/год; (ТГР Вариант 2.31) В. Трубная продукция и материалы по линейной части МГ: 1. Для первого участка на Рр=7,4 МПа: 1 категория – нет 2 категория – 5 191,434 тонны 3 Категория – 95 836,163 тонны Всего – 100,998 тыс. тонн. 2. Для второго участка на Рр=9,8 МПа: 1 категория – 280,0 тонн 2 категория – 52 487,299 тонны 3 Категория – 444 188,596 тонны Всего – 496,956 тыс. тонн. Общие мощности электроэнергии по этапам эксплуатации составят: При первом варианте: На I этапе – 92 899 800,00 кВт/ч в год На II этапе – 42 398 400,00 кВт/ч в год. При втором варианте: На I этапе – 92 899 800,00 кВт/ч в год На II этапе – 42 398 400,00 кВт/ч в год. Проектом рассматривается покрытие вышеуказанной потребности в электроэнергии из двух возможных альтернативных источников: –Выработка электроэнергии собственными газопоршневыми установками газотранспортной системы, работающими на природном газе. – Электроснабжение от внешних источников, с подключениями к региональным высоковольтным линиям электропередачи. – Электроснабжение от автономных источников на участках, где отсутствуют постоянные источники электроэнергии (все линейные крановые узлы).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) Период строительства: Железо (II, III) оксиды -25,73848 т, Марганец и его соединения-16,43526т, Азота (IV) диоксид-206,4т, Углерод оксид-1173т, Сера диоксид-45,80280514 т, Фтористые газообразные соединения-0,093936т, Фториды неорганические плохо раст.- 0,413352т., Диметилбензол-82,9482624т, Метилбензол-65,457т, Бутан-1-ол-11,4729т, Сероводород- 0,13т, Метан- 1,542т, Бензол-0,01992 т, Этан-1,2-диол-2,868228т, 2-(2-Этоксизтокси)этанол-2,8682т, Бутилацетат-12,683т, Пропан-2-он-27,959т, Углерод- 0,605792486 т, Этилбензол- 0,00254т, Бензин- 0,0189т, Сольвент нефтя-50,925т, Уайт-спирит-31,627т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/-15,668т, Взвешенные частицы-168,3303т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-22860,0974т Период эксплуатации: Нормативы выбросов определены без учета существующего газопровода 1 нитки. Мангистауская область - Взвешенные частицы PM10 - 0,0578 т, Титан диоксид- 0,00026 т, Железо (II, III) оксиды- 0,344272256 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца оксид/- 0,018045735 т, Медь (II) оксид- 0,0000065 т, Натрий гидроксид - 0,0029148 т, Натрий карбонат, Никель оксид /в пересчете на никель/- 0,0000086 т, Олово оксид- 1,69419Е-

06 т, Свинец и его неорганические соединения- 3,08584Е-06 т, Азота (IV) диоксид- 1214,286996 т, Азотная кислота- 0,000012 т, Азот (II) оксид- 213,5665536 т, Гидрохлорид- 0,000019 т, Серная кислота- 0,0818324 т, Озон- 0,0000092 т, Углерод- 0,605792486 т, Сера диоксид- 45,80280514 т, Сероводород- 0,130464076 т, Углерод оксид- 1249,285219 т, Фтористые газообразные соединения- 0,00916567 т, Фториды неорганические плохо растворимые- 0,009625627 т, Метан- 4806,896688 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5- 63,42589188 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,337752514 т, Пентилены (амилены - смесь изомеров)- 0,010796006 т, Бензол- 0,009929126 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)- 0,466123252 т, Метилбензол- 0,994467354 т, Этилбензол- 0,000259064 т, Бенз/а/пирен- 1,76551Е-05 т, Бутан-1-ол- 0,33259 т, Этанол- 0,36406 т, Гидроксibenзол, 2-Этоксibenтанол- 0,18285 т, Бутилацетат- 0,2022922 т, Этилацетат, Пропиональдегид, Уксусный альдегид, Формальдегид- 0,157894867 т, Пропан-2-он- 0,1721431 т, Уксусная кислота, Смесь природных меркаптанов- 0,109379055 т, Бензин- 0,0012075 т, Керосин - 0,1196 т, Масло минеральное нефтяное- 0,730650077 т, Синтетические моющие средства, Сольвент нафта, Сольвент нафта, Уайт-спирит- 0,463107124 т, Алканы C12-19- 4,711187022 т, 1,2,3-Пропантриол, Взвешенные частицы- 0,36269326 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 4,95464133 т, Пыль абразивная- 0,13330408 т, Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин. Итого- 7609,341332 т. Кызылординская область - Взвешенные частицы PM10, Титан диоксид, Железо (II, III) оксиды- 0,216213362 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца оксид/, Медь (II) оксид- 0,012345778 т, Натрий гидроксид- 0,00000738 т, Натрий карбонат, Никель оксид /в пересчете на никель/- 0,002914 т, Олово оксид, Свинец и его неорганические соединения, Азота (IV) диоксид- 2735,790027 т, Азотная кислота, Азот (II) оксид- 460,8140157 т, Гидрохлорид, Серная кислота- 0,47387 т, Озон- 0,00001046 т, Углерод- 1,96532 т, Сера диоксид- 67,80451324 т, Сероводород- 0,555164093 т, Углерод оксид- 3789,128357 т, Фтористые газообразные соединения- 0,01079855 т, Фториды неорганические плохо растворимые- 0,00972896 т, Метан- 54269,87042 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5- 63,60876358 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,405340614 т, Пентилены (амилены - смесь изомеров)- 0,017548306 т, Бензол- 0,016138726 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)- 0,429474977 т, Метилбензол- 2,714105554 т, Этилбензол- 0,000422064 т, Бенз/а/пирен- 0,000055187 т, Бутан-1-ол- 0,939574 т, Этанол- 1,107586 т, Гидроксibenзол, 2-Этоксibenтанол- 0,501138 т, Бутилацетат- 0,530146 т, Этилацетат, Пропиональдегид, Уксусный альдегид, Формальдегид- 0,499014 т, Пропан-2-он- 0,486586 т, Уксусная кис.

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 Период эксплуатации: Мангистауская область - Азот аммонийный- 0,08 т, Нитриты- 0,052 т, Нитраты - 2,054 т, Фосфаты (по PO4) - 0,069 т, Хлориды- 7,71 т, Сульфаты- 8,6 т, Взвешенные вещества- 3,71 т, БПКполн- 0,2 т, ПАВ- 0,14 т, Нефтепродукты- 0,04 т, Жиры- 0,21 т. ИТОГО- 22,865 т. Кызылординская область - Азот аммонийный- 0,07594 т, Нитриты- 0,1145 т, Нитраты - 1,711 т, Фосфаты (по PO4) - 0,1334 т, Хлориды- 13,2945 т, Сульфаты- 18,955 т, Взвешенные вещества- 1,633 т, БПКполн- 0,317 т, ПАВ- 0,058 т, Нефтепродукты- 0,046 т. ИТОГО- 36,33834 т. Актюбинская область - Азот аммонийный- 0,08 т, Нитриты- 0,052 т, Нитраты - 0,64 т, Фосфаты (по PO4) - 0,069 т, Хлориды- 7,71 т, Сульфаты- 8,6 т, Взвешенные вещества- 1,3 т, БПКполн- 0,13 т, ПАВ- 0,14 т, Жиры- 0,21 т. ИТОГО- 18,931 т. Туркестанская область - Азот аммонийный- 0,055 т, Нитриты- 0,04 т, Нитраты - 2,054 т, Фосфаты (по PO4) - 0,044 т, Хлориды- 4,36 т, Сульфаты- 6,23 т, Взвешенные вещества- 3,71 т, БПКполн- 0,2 т, ПАВ- 0,02 т, Нефтепродукты- 0,04 т. ИТОГО- 16,753 т. Всего по всем объектам: 94,88734 т..

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 В процессе строительства (строительные и вспомогательные работы, эксплуатация строительной техники и транспорта, эксплуатация станочного оборудования) и в результате жизнедеятельности персонала всего будет образовано: Тара из-под лакокрасочных материалов - 15 тонн/ период, огарыши сварочных электродов - 103,269 тонн/ период, строительные отходы - 46,2 тонн/ период, коммунальные отходы – 100 тонн/ период, ветошь промасленная - 1,54 т/период, строительные отходы (древесная опалубка) – 52,356 т, металлолом – 50т, отходы пластика – 2,3т, Пищевые отходы- 8т., Использованные шлифовальные и отрезные круги- 0,12т., Отходы бумаги, картона- 0,25т., Стеклобой- 0,1т., Мешкотара (мешки полипропиленовые)- 0,078т., Отходы упаковки

оборудования- 1,1т., Отходы изоляционного материала- 5,03т., отходы кабеля-2,1т, Медицинские отходы-0,3 т., Отходы РТИ (резиновые уплотнители)- 0,2т., Изношенная спецодежда и средства индивидуальной защиты (СИЗ)- 1,3т., Период эксплуатации: Мангистауская область - Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,221т., Отработанные свинцовые аккумуляторы- 1,14т., Отработанный антифриз- 2,166т., Отработанные масла- 2,725т, Отработанные масляные и топливные фильтры- 4,017т., Промасленная ветошь- 0,253т., Отходы лакокрасочных материалов (ЛКМ)- 0,0295т., Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ)- 0,305т., Газоконденсат (продувочная жидкость)- 17,22т., Тара из-под масел (металлические бочки)- 0,9т., Тара из-под антифриза (металлические бочки)- 0,38т., Нефтешлам зачистки емкостного оборудования, газопровода- 1,17т., Замазученный грунт- 4,11т., Замазученный осадок от мойки автотранспорта- 0,1т., Отходы изоляционного материала- 5,01т., Отработанные батарейки- 0,017т., Отработанные фильтры от фильтр-сепараторов- 1т., Отработанные воздушные фильтры (фильтры тонкой очистки)- 1,102т., Отработанная промывочная жидкость- 0,1т., Отработанные светодиодные лампы- 0,008т., Отработанные фильтры системы обогрева, вентиляции и кондиционирования воздуха- 1,075т., Металлолом- 105,108т., Огарки сварочных электродов- 0,192т., Изношенная спецодежда и средства индивидуальной защиты (СИЗ)- 0,47т., Коммунальные отходы (смешанные)- 40,7315т., Медицинские отходы- 0,008т., Отходы РТИ (резиновые уплотнители)- 0,2т., Металлическая стружка- 0,4т., Отработанное электрическое и электронное оборудование- 0,6т., Строительные отходы- 9т., Древесные отходы- 0,3т., Пищевые отходы- 7,588т., Использованные шлифовальные и отрезные круги- 0,014т., Отходы бумаги, картона- 0,25т., Отходы пластмассы- 0,348т., Стеклобой- 0,072т., Мешкотара (мешки полипропиленовые)- 0,018т., Отходы упаковки оборудования- 0,1т., Итого- 208,448т. Кызылординская область - Отработанные ртутьсодержащие лампы- 0,73т., Отработанные свинцовые аккумуляторы- 4,442т., Отработанный антифриз- 9,121т., Отработанные масла- 7,701т, Отработанные масляные и топливные фильтры- 10,014т., Промасленная ветошь- 0,786т., Отходы лакокрасочных материалов (ЛКМ)- 0,063т., Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ)- 0,383т., Газоконденсат (продувочная жидкость)- 59,56т., Тара из-под масел (металлические бочки)- 0,78т., Тара из-под антифриза (металлические бочки)- 0,28т., Нефтешлам зачистки емкостного оборудования, газопровода- 4,4т., Замазученный грунт- 6,85т., Замазученный осадок от мойки автотранспорта- 0,22т., Отходы изоляционного материала- 10,118т., Отработанные батарейки- 0,051т., Отработанные фильтры от фильтр-сепараторов- 2т., Отработанные воздушные фильтры (фильтры тонкой очистки)- 2,204т., Отработанная промывочная жидкость- 0,25т., Отработанные светодиодные лампы- 0,067т., Отработанные фильтры системы обогрева, вентиляции и кондиционирования воздуха- 1,83т., Металлолом- 160,508т., Огарки сварочных электродов- 0,47т., Изношенная спецодежда и средства индивидуальной защиты (СИЗ)- 1,315т., Коммунальные отходы (смешанные)- 121,82т., Медицинские отходы- 0,024т., Отходы РТИ (резиновые уплотнители)- 0,308т., Отработанные автомобильные шины-0,091т., Металлическая стружка- 0,8т., Отработанное электрическое и электронное .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Разрешение на воздействие..

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) Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. Фоновое состояние атмосферного воздуха в районах расположения проектируемого объекта не превышает гигиенических нормативов. Воздействие на поверхностные и подземные воды, на рельеф и почвенный покров в процессе

реализации проекта оценивается как низкое..

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. Воздействие на компоненты окружающей среды при нормальном (без аварий) режиме намечаемых работ с учетом проведения предложенных мероприятий определяется как воздействие низкой значимости. Намечаемая деятельность не приведет к изменению рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, и не повлияет на состояние водных объектов. Основное негативное влияние на природную среду следует ожидать при строительных работах. При штатной эксплуатации газопровода техногенное воздействие на природную среду будет значительно ниже. Во время строительства и в период эксплуатации будут образовываться отходы производства и потребления. Необходимость строительства 2-ой нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» обусловлена следующими факторами: - действующая нитка МГ «ББШ» в пиковые периоды потребления эксплуатируется на пределе своих возможностей; - ежегодный рост потребления газа на внутреннем рынке в связи с увеличением охвата газификации. В том числе, Президентом РК на совещании о вопросах развития города Астаны 31 января 2023 года поручено принять меры по обеспечению необходимыми объемами газа всех потребителей города Астаны. При этом, прогнозируется ежегодное увеличение потребления газа в столице в связи с вводом новых теплоисточников (ТЭЦ-3, газовые тепловые станции «Туран», «Юго-Восток», «Тельман»); - необходимость обеспечения газом новых энергетических проектов, планируемых в южном регионе (ПГУ «Туркестан», ПГУ «Кызылорда», Алматинские ТЭЦ-1,2,3 и др.) в рамках исполнения поручений Президента РК и Правительства РК; - в соответствии с Генеральной схемой газификации РК для газификации северных регионов страны рассматривается вариант строительства 2 и 3 этапов МГ «Сарыарка» по маршруту «Астана-Кокшетау-Петропавловск», что также требует увеличения пропускной способности МГ «ББШ»; - необходимость сохранения экспорта газа. Вероятность возникновения аварийных ситуаций на газопроводе составляет 1.93×10^{-5} на 1 км трассы. Возможные аварийные ситуации: сброс газа локальный из участков газопровода, длиной 30 км между запорно-регулирующими арматурами, зона поражения при этом предполагается локальная - до 5 км по ходу выброса струи газа при порыве газопровода полным сечением; струйный пожар возникает в случае, когда струя возгорается в момент выброса газа из трубопровода, находящегося под давлением; в чрезвычайно редких случаях возгорание горючего газа или облака из паров газа приводит к несдерживаемому взрыву парового облака (НВПО). Проектом будет предусмотрено, что с момента обнаружения возможных утечек газа из трубопровода, меры по их локализации и устранению будут приняты в кратчайшие сроки. В планируемой деятельности особое внимание будет уделено мероприятиям по обеспечению безопасного ведения работ и технической надежности всех операций производственного цикла..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов. Сбор образующихся отходов в контейнеры с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям. Заправка спецтехники и автотранспорта топливом строго в отведенных специализированных местах. Строгое соблюдение режима эксплуатации проектируемых сооружений. Контроль герметичности технологического оборудования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Рассматриваются 2 варианта проекта по строительству 2-й нитки МГ: – В первом варианте - в качестве отдельного проекта без учета действующей 1 нитки МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»; – Во втором варианте – с учетом использования объектов и сооружений МГ 1-й нитки путем расширения действующей КС для их дальнейшего использования (в качестве компримирующих мощностей на планируемой 2-й нитке МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»).

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):
Жолаев Ш.С.

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



