

KZ47RYS01584311

13.02.2026 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:

Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd., 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Элихан Бөкейхан, здание № 12, 240640901055, ДУЙСЕБАЕВ РЕНАТ НУРАХМЕТОВИЧ, 87056664442, Info@bbs2.kz, dcc@bbs2., R.Nurmanov@uccholding-intl.com

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) Проект строительства второй нитки газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» является инвестиционным. Данный инвестиционный проект необходим для обеспечения энергетической безопасности и развития газоснабжения южных, центральных регионов Казахстана, включая обеспечение газом новых энергетических проектов, планируемых в южном регионе, такие как ПГУ «Туркестан», ПГУ «Кызылорда», Алматинские ТЭЦ-1,2,3 и др., а также для сохранения объемов экспорта газа в КНР. Намечаемая деятельность подлежит проведению оценки воздействия на окружающую среду согласно в Приложении 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, раздел 1. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным: 1. Прочие виды деятельности: 12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км. Намечаемая деятельность относится ко II категории согласно Приложению 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, раздел 2. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории: 7. Прочие виды деятельности: 7.13. транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении намечаемой деятельности по объекту «Строительство второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду, по результатам которой выдано положительное Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «№KZ23VVX00341424 от 09.12.2024 г. В рамках актуализации проектных решений по объекту внесены изменения в деятельность объектов, которые затрагивают основные параметры реализации намечаемой деятельности и подпадают под признаки существенных изменений, установленных пунктом 2 статьи 65 Экологического кодекса РК.;

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) Указанные изменения носят комплексный характер и связаны с: 1) возрастанием объема или мощности производства (ранее неучтенный период пуско-наладочных работ, на период строительства: - количество дизель-генераторных электростанций (ДЭС); -пересчитаны выбросы земляных, сварочных, окрасочных работ и др.; на период эксплуатации: - мощность компрессоров увеличилась с 16 МВт до 17,5 МВт; - пересчитаны выбросы от магистрального газопровода с давления 6 МПа, на 9,81 МПа; - увеличилось количество узлов запуска и приема очистных устройств с 6 до 10 шт; - увеличилось количество узлов замера газа с 2 до 4 шт; - в связи с переходом с внешнего электроснабжения на автономное на каждой площадке предусмотрена установка газопоршневой электростанции (ГПЭС), дизель-генераторной электростанции (ДЭС) по 164 шт, которые не были учтены в предыдущем ОВОС; - добавлены ранее неучтенные котельные на ремонтно-эксплуатационных участках, вахтовых поселках и др.); 2) увеличением количества и (или) изменением вида используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья; 3) увеличением площади нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности; 4) изменением технологии, управления производственным процессом, в результате чего ухудшаются количественные и качественные показатели эмиссий (выбросы в период СМР на 13914,1756 с 4977,19 до 18891,3656 т/год, ранее неучтенный период ПНР, в период эксплуатации выбросы увеличились до 847518,289 т/год в связи с учетом новых источников и их параметров; сбросы в период эксплуатации на 501,1759735т/год с 90,5317445 т/год до 591,707718 т/год), изменяется область воздействия таких эмиссий и увеличивается количество образуемых отходов (на период СМР на 3142,859955 т/год с 10583,29628 т/год до 13726,15624 т/год, на период эксплуатации на 923,2806 т/год с 1196,475 т/год 2119,6396 т/год, а также ранее неучтенный период пуско-наладочных работ 601,5635 т/период).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении трасса (стационарная и линейная части) проектируемого газопровода проходит: - Мангистауская область – Бейнеуский район; - Актюбинская область – Байганинский, Шалкарский районы; - Кызылординская область –Аральский, Казалинский, Кармакчинский, Жалагашский, Сырдаринский, г.Кызылорда, Шиелийский, Жанакорганский районы; - Туркестанская область – территория, подчиненная маслихату г. Туркестан, Сауранский, Отырарский, Ордабасинский, Байдибекский, Тюлькубасский, Сайрамский районы. Выбор участка расположения трассы проектируемого газопровода обусловлен прохождением существующей ветки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» 1 и направлен на минимизацию воздействия на окружающую среду. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Технические и техноло.параметры строящегося МГ: диаметр трубопровода – 1067 мм; давление в трубопроводе – 9.81 МПа на участке «Бозой-Шымкент» и 7,4 МПа на участке «Бейнеу-Бозой»; общая протяженность трассы газопровода –1455,2 км. Производительность строящегося МГ: пропускн.способн 10 млрд. м<sup>3</sup>/год достигается перекачкой газа при подключении к «МГ «Лупинг Средняя Азия Центр (САЦ-4)»; Пропускная способность 15 млрд. м<sup>3</sup>/год достигается перекачкой газа при подключении к МГ «Бухара-Урал». Компонентный состав транспортируемого газа КС Бейнеу 1. Компонентный состав, % mol.: Метан СН<sub>4</sub> - 94.798, Этан С<sub>2</sub>Н<sub>6</sub> -2.308, Пропан С<sub>3</sub>Н<sub>8</sub> - 0.300, Изобутан i-С<sub>4</sub>Н<sub>10</sub>-0.036, н-Бутан n-С<sub>4</sub>Н<sub>10</sub> -0.059, Изопентан i – С<sub>5</sub>Н<sub>12</sub> - 0.012, н-Пентан n-С<sub>5</sub>Н<sub>12</sub> - 0.015, Гексан - 0.008, Азот -1.864, Углекислый газ - 0.593, Сероводород -0.0001, Вода -0.0047. 2. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м<sup>3</sup> - 0.004 3. Массовая концентрация механических примесей, г/м<sup>3</sup> - нет 4. Температура точки росы, °С -18.0 5. Плотность по ГОСТ 17310-2002, кг/м<sup>3</sup> - 0.706 6. Число Воббе, ккал/м<sup>3</sup> -11609 7. Низшая теплота сгорания, ккал /м<sup>3</sup> - 8011,8 КС Бозой-2 1.Компонентный состав, % mol: Метан СН<sub>4</sub> - 91.578, Этан С<sub>2</sub>Н<sub>6</sub> - 3.88, Пропан С<sub>3</sub>Н<sub>8</sub> - 1.356, Изобутан i-С<sub>4</sub>Н<sub>10</sub> - 0.231, н-Бутан n-С<sub>4</sub>Н<sub>10</sub> -0.266, Изопентан i-С<sub>5</sub>Н<sub>12</sub> - 0.009, н-Пентан n-С<sub>5</sub>Н<sub>12</sub> - 0.068, Гексан-0.0099, Азот -1.384, Углекислый газ -1.037, Сероводород -0, Вода -0.0047. 2.Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м<sup>3</sup> 0 3.Массовая концентрация механических примесей, г/м<sup>3</sup> нет 4. Температура точки росы, °С -18.0 5.Плотность по ГОСТ 17310-2002, кг/м<sup>3</sup> 0.7389 6.Число Воббе, ккал/м<sup>3</sup> 11811 7.Низшая теплота сгорания, ккал /м<sup>3</sup> 8372 Лин.часть МГ включает в себя следующие сооружения : линейные крановые узлы (КУ); камеры пуска и приема очистных устройств, устанавливаемых на каждой КС; коммерческие узлы учета расходов газа; узлы подключения к МГ «МГ «Лупинг Средняя Азия Центр

(САЦ-4)», МГ «Бухара-Урал», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Бухарский газоносный район Ташкент-Бишкек-Алматы (БГР-ТБА)» МГ «Газли-Шымкент». Камеры пуска и приема очистных устройств. Для периодической очистки полости газопровода с целью поддержания пропускной способности газопровода на уровне проектной, а также для запуска и приема диагностических устройств, в проекте предусмотрена установка узлов запуска и приема очистных устройств. В состав сооружений узлов запуска и приема входят: блок камеры запуска и приема; механизмы для извлечения, перемещения и запасовки очистного устройства (ОУ); запорная арматура и продувоч. свечи; трубопроводы обвязки камеры запуск и приема; сигнализаторы прохождения очистных устройств, устанавливаемые на 750 м до камеры приема ОУ; местный щит управления технологическим процессом узла очистки; конденсатосборник объемом 50 м<sup>3</sup> для сбора продуктов очистки; Для обеспечения отключения отдельных участков на случай аварии или ремонта, предусм. установка линейных КУ на расстоянии не более 25 км друг от друга. Кроме того, предусмотрена установка: – охранных крановых (ОК) узлов на расстоянии не менее 750 м от КС; – КУ на подключениях к газопроводам-отводам; - КУ на перемычках между первой существующей и второй строящейся нитками. - КУ на отводах для газоснабжения населенных пунктов вдоль трассы газопровода. В качестве запорной арматуры приняты полнопроходные шаровые краны Д1050 мм для подземной установки, с концами под приварку, пневмогидроприводом и дистанционным управлением. Ремонтно-эксплуатационные участки (РЭУ). РЭУ является основным производственным звеном по эксплуатации и обслуживанию линейной части магистральных газопроводов, отводов, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА). Состав зданий и сооружений РЭУ: Служебный корпус; Производственный корпус; Ремонтно-механическая мастерская; Материальный склад; Площадка аварийного запаса труб; Гараж на 10 автомобилей; Закрытый гараж-стоянка для резервных автомобилей; Резервуары для хранения дизельного топлива; Насосная станция 1-го водоподъема с водонапорными скважинами..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Вторая нитка МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» является единой системой производственно-технологических объектов, сооружений и установок, состоящей из локальных площадочных объектов и линейных сооружений. Предусмотрены следующие сооружения и объекты: – Компрессорные станции (КС); – Линейная часть магистрального газопровода, прокладываемого подземным способом, протяженность трассы 1455,2 км, включающая в себя линейные узлы запорной арматуры, камеры запуска и приема очистных устройств, станции катодной защиты трубопровода, высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные подстанции и другие сооружения; – Газоизмерительные станции (ГИС); – Ремонтно-эксплуатационные участки (РЭУ); – Вахтовые поселки (ВП). Магистральный газопровод включает следующие сооружения: В состав проектируемого МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» входят следующие сооружения: • 6 шт. компрессорных станций (КС Бейнеу-2, КС Бозой-2, КС Арал-2, КС Коркыт-Ата-2, КС Караозек-2, КС Туркестан-2) • 1 шт. узел запуска очистных устройств (УПОУ) • 1 шт. узел приема очистных устройств (УПОУ) • 8 шт. узлов запуска и приема очистных устройств (УЗПОУ) • 3 шт. газоизмерительных станций (ГИС Бейнеу-2, Бозой-2, ГИС Акбулак-2) • 4 шт. узлов замера газа (УЗГ) • 14 шт. охранных кранов (ОК) • 46 шт. линейных крановых узлов (КУ) • 8 шт. крановых узлов на врезках (КУВ) • 8 шт. крановых узлов на перемычках (КУП) • 6 шт. вахтовых поселков с очистными сооружениями и прудами-накопителями (испарителями) • 4 шт. ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ) • 6 шт. автоматизированных газораспределительных станций (АГРС) для нужд вахтовых поселков • Вдольтрассовая дорога (ВТП) (на участках, где нет ВТП существующего газопровода, параллельно которому прокладывается проектируемый газопровод) • Вдольтрассовая высоковольтная линия (10кВ) • Вдольтрассовый оптоволоконный кабель (ВОЛС).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) СМР: Общая продолжительность строительства составляет 36 месяцев, начало строительства – сентябрь 2026 г., окончание строительства – август 2029 г. ПНР: - Фаза 1 (все кроме КС Туркестан, Саксаульск, Аксуат): 6 месяцев - Фаза 2 (КС Туркестан, Саксаульск, Аксуат): 4 месяцев Эксплуатация: с 2030 г. Постутилизация: не требуется.

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 Целевое назначение: для строительства газопровода и линейных объектов (ОК, КУ, ВЛ, ЛЭП, ГИС, КС, ГРС, УЗПОУ, УЗОУ, УПОУ и т.д.). Срок: до 5 лет на период СМР. В эксплуатацию магистрального газопровода

и его линейных объектов оформит заказчик на 49 лет после завершения СМР. Площадь наземной части газопровода. 1. Бейнеуский район- 469,1714 га. 2. Байганинский район-512,6497 га. 3. Шалкарский район- 256,8709 га. 4. Аральский район – 1021,5150 га. 5.Казалинский район- 357,5213 га. 6. Кармакшинский район – 390,9607 га. 7. Жалагашский район – 133,3942 га. 8. Сырдарьинский район – 376,3225 га. 9. Шиелийский район – 190,9029 га. 10.Жанакорганский район – 236,4494 га. 11. Сауранский район – 103,5075 га. 12. Ордабасынский район – 5,1131 га. 13.Байдибекский район – 22,6993 га. 14. Тюлькубасский район – 10,2076 га. 15. Сайрамский район – 29,451 га. Площадь линейной части газопровода. 1.Бейнеуский район- 501,5550 га. 2.Байганинский район-512,8793 га. 3.Шалкарский район- 496,2611 га. 4.Аральский район – 1169,8370 га. 5.Казалинский район- 385,1855 га. 6.Кармакшинский район – 488,8610 га. 7.Жалагашский район – 133,3942 га. 8.Сырдарьинский район – 382,5258 га. 9.Шиелийский район – 486,0377 га. 10.Жанакорганский район – 431,1624 га. 11.Сауранский район – 462,9077 га. 12. Ордабасынский район – 114,2543 га. 13.Байдибекский район – 204,6459 га. 14.Тюлькубасский район – 41,7100 га. 15.Сайрамский район – 177,9600 га. 16.Отрарский район – 62,4097 га. 17. г. Кызылорда – 85,5992 га.;

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 СМР Водоснабжение в подготовительный период строительства – привозное (для технических и хозяйственно-питьевых нужд). На подготовительном этапе строительства рекомендуется выполнить строительство временного водовода к площадке строительства от существующих сетей. Период ПНР Водоснабжение в период ПНР – привозное (для технических и хозяйственно-питьевых нужд). На период ПНР будут использоваться сети временного водовода к площадке от существующих сетей. Период эксплуатации Источником водоснабжения стационарных сооружений будут служить: •Для сооружений Бейнеу, Саксаульск и Аксуат – системы централизованного водоснабжения (подключение к существующим водопроводам с водой питьевого качества.) •Для сооружений Караозек, Бозой и Шорнак – проектируемые скважины воды. Проектируемые водоводы от источников водоснабжения до стационарных площадок запроектированы с соблюдением санитарно-защитных полос. Для проектируемых скважин воды проектными решениями выполнены требования к установлению Зон санитарной охраны. Проектируемый газопровод пересекает по территории Кызылординской области суходолы, каналы (в.ч. Телекольский и Бестамский) и арыки. По территории Туркестанской области ручьи и каналы, а также реки Аксу, Арысь, Боралдай, Мандайтал (сухая), река Карашик, река Котырган и пойму реки Сарыбулак. В соответствии с постановлением акимата Южно-Казахстанской области от 24 июля 2017 года № 200 об установлении водоохраных зон и полос водных объектов, режима и особых условий их хозяйственного использования, для рек Аксу, Арысь и Боралдай ширина водоохранной зоны составляет 500 м, ширина водоохранной полосы – 100 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Период СМР Водоснабжение на период строительства требуется для технических и хозяйственно-питьевых нужд. Вид водопользования специальное. Период ПНР Хозяйственно-питьевые нужды Технические нужды Период эксплуатации Для проектируемых объектов требуется вода питьевого качества. Вид водопользования специальное.;

объемов потребления воды Период СМР Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды:  $11\ 600\ \text{чел} * 55\ \text{л/сутки} * 36\ \text{мес} * 30\ \text{дн} = 689\ 040,0\ \text{м}^3$  Объем воды на производственные нужды: 1) Бетонные работы:  $19485,0\ \text{м}^3 * 1,2 = 23382,0\ \text{м}^3$  Объем воды для бетонных работы:  $23382\ \text{м}^3 * 200\ \text{л/м}^3 = 4676,4\ \text{м}^3$  2) Гидроиспытание (1456760м):  $34\ 000+68\ 000+34\ 000+34\ 000+41\ 000+16\ 200+34\ 000 = 261\ 200\ \text{м}^3$  3) Земляные работы (пылеподавления): - Участок №1 0-370 км (370 км) Снятие плодородного слоя почвы:  $888\ 000 * 30\ \text{л/м}^3 = 26640\ \text{м}^3$  Разработка:  $2\ 250311,3\ \text{м}^3 * 30\ \text{л/м}^3 = 67509\ \text{м}^3$  Обратная засыпка:  $2\ 248900\ \text{м}^3 * 30\ \text{л/м}^3 = 67\ 467\ \text{м}^3$  Всего:  $161616\ \text{м}^3$  - Участок №2 370-730 км (360 км) Снятие плодородного слоя почвы:  $864\ 000 * 30\ \text{л/м}^3 = 25920\ \text{м}^3$  Разработка:  $2\ 157\ 392\ \text{м}^3 * 30\ \text{л/м}^3 = 64\ 721,0\ \text{м}^3$  Обратная засыпка:  $2\ 152409\ \text{м}^3 * 30\ \text{л/м}^3 = 64572,0\ \text{м}^3$  Всего:  $155213\ \text{м}^3$  - Участок №3 730-1090 км (360 км) Снятие плодородного слоя почвы:  $864\ 000 * 30\ \text{л/м}^3 = 25920\ \text{м}^3$  Разработка:  $2\ 142614\ \text{м}^3 * 30\ \text{л/м}^3 = 64278,0\ \text{м}^3$  Обратная засыпка:  $2\ 139599\ \text{м}^3 * 30\ \text{л/м}^3 = 64188,0\ \text{м}^3$  Всего:  $154386\ \text{м}^3$  - Участок №4 1090-1456,76 км (366,76 км) Снятие плодородного слоя почвы:  $894\ 076 * 30\ \text{л/м}^3 = 26822\ \text{м}^3$  Разработка:  $2\ 237033,3\ \text{м}^3 * 30\ \text{л/м}^3 = 67111,0\ \text{м}^3$  Обратная засыпка:  $2\ 227575\ \text{м}^3 * 30\ \text{л/м}^3 = 66827,0\ \text{м}^3$  Всего:  $160760\ \text{м}^3$  4) На мойку машин: Участок №1 0-

370 км (370 км): 200л/маш \* 337 шт/сутки \* 36мес \* 30дн = 72 792 м<sup>3</sup> Участок №2 370-730 км (360 км): 200л/маш \* 382шт/сутки \* 36мес \* 30дн = 82 512 м<sup>3</sup> Участок №3 730-1090 км (360 км): 200л/маш \* 382шт/сутки \* 36мес \* 30дн = 82 512 м<sup>3</sup> Участок №4 1090-1456,76 км (366,76 км): 200л/маш \* 452шт/сутки \* 36мес \* 30дн = 97 632 м<sup>3</sup> 5) Поливка дорог (пылеподавления): 0,6л/м<sup>2</sup> \* 144дн \* 3 г \* 8 740 560 м<sup>2</sup> = 2 265 553м<sup>3</sup> Всего: 3 498 852 м<sup>3</sup> ИТОГО: 3 498 852 + 689 040 = 4 187 892 м<sup>3</sup> на 3 года. Период ПНР Для хоз-питьевых нужд требуется 9,9 тыс.м<sup>3</sup>/период 1 000 чел \* 55 л/сутки \* 6 мес \* 30 дн = 9 900,0 м<sup>3</sup> Период эксплуатации: Бейнеу: 60 м<sup>3</sup>/сут (21 900 м<sup>3</sup>/год); Бозой: 60 м<sup>3</sup>/сут (21 900 м<sup>3</sup>/год); Караозек: 80 м<sup>3</sup>/сут (29 200м<sup>3</sup>/год) Шорнак: 80 м<sup>3</sup>/сут (29 200м<sup>3</sup>/год) Саксаульск: 80 м<sup>3</sup>/сут (29 200м<sup>3</sup>/год) Аксуат: 80 м<sup>3</sup>/сут (29 200м<sup>3</sup>/год); операций, для которых планируется использование водных ресурсов Период СМР Хозяйственно-питьевые и производственные нужды Период ПНР Хозяйственно-питьевые и производственные нужды Период эксплуатации Хозяйственно-питьевые нужды (проживающих в вахтовых поселках, подпитка котельных, приготовление еды в столовой, на питьевые и душевые нужды работников на КС, РЭУ и ГИС), для полива зеленых насаждений и на полив территории в летний период будет использоваться очищенная дождевая вода. В качестве дополнительного источника водоснабжения будут использоваться очищенные бытовые сточные воды, качество которых соответствует 3-му классу согласно единой системе классификации качества воды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) На период эксплуатации потребуется 6 скважин подземных вод для хозяйственно-питьевых нужд: В районе КС Бозой-2, (1 рабочая, 1 резервная скважины). Географические координаты участков работ: - Скважина № 1 - северной широты - 46°17'27.91", восточной долготы - 58°41'21.10". - Скважина № 2 - северной широты - 46°17'27.46", восточной долготы - 58°41'21.12". В районе КС Караозек-2, на территории РЭУ (1 рабочая, 1 резервная скважины). Географические координаты проектируемых скважин: - Скважина №1: 45°12'35.80", - северной широты, 65°24'34.90"- восточной долготы. - Скважина №2: 45°12'35.55", - северной широты, 65°24'34.67"- восточной долготы. В районе КС Туркестан-2, на территории РЭУ (1 рабочая, 1 резервная скважины). Географические координаты проектируемых скважин: - Скважина №1: 43°27'01.46", - северной широты, 67°59'43.72"- восточной долготы. - Скважина № 2: 43°27'01.18", - северной широты, 67°59'43.42"- восточной долготы;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Территории, затрагивающие лесной фонд: 1. КГУ "Казалинское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области- 53,0987 га. 2.ГУ "Кармакшинское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области Кармакчинского района площадью 97,8853 га. 3. Коммунальное государственное учреждение "Сырдарьинское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области площадью 86,9983 га. 4. КГУ "Кызылординское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области Шиелийского района площадью 178,1799 га. 5. Коммунальное государственное учреждение "Жасыл аймак" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской, области Сауранского района -площадью 21,5954 га. 6. ГУ "Бадамское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" Ордабасынского района площадью 1,1524 га.;

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;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период СМР. Линейная часть В проекте предусм. трубопроводы диаметром 42" и 32" из

прямошовных стальных труб по API 5L, класс прочности X70. Диаметр 42": Протяженность 1 462,532 км. Длина одной трубы 12 м Диаметр 32" (от ГИС до точки подключения): Протяженность 3,166 км, Длина одной трубы 12 м На КУ, УЗПОУ, УЗОУ, УПОУ трубы стальные бесшовные диаметром 12" и менее по ASME B36.10. Потребность в электроэнергии=10000кВт Требуется 286 шт дизельной электростанции мощностью 35кВт Дизель электростанция (далее- ДЭС) ДЭС-100 - N=100 кВт Время работы – 29656,7 маш.-час. Расход топлива – дизель – 32,0л/час\* 29656,7=1593640л. Общ расход масло 4780,92 л. ДЭС-60 - N=60 кВт. Время работы - 25920маш.-час. Расход топлива – дизель – 20,8л/час\*24656,7=512859л. Общ расход масло 1539,0л. ДЭС-35 - N=35 кВт. Время работы - 309656,7маш.-час. Расход топлива – дизель – 11,5л/час\* 309656,7маш.-час.=949014,4л. Общ расход масло 2847,0 л. Требуется 29 шт компрес установ мощностью 8-9 м3/мин. Дизельн.компрессор передвижной - ЗИФ-ПВ-10/1,0 - Q=10 м3/мин. Время работы – 25920маш.-час. Расход топлива – дизель – 17л/час, Бензин 27 594 524 л; Дизельное топливо 57 086 374л; Масло 254 043 л. Период ПНР Суммарный расход газа на пусконал. работы двух участков составляет 137 364 452 нм<sup>3</sup> (порядка 137,36 млн нм<sup>3</sup>). Из них 1,48 млн нм<sup>3</sup> — безвозвратные потери на продувку, а 135,89 млн нм<sup>3</sup> — технол. объем газа для создания рабочего давления в системе. Период эксплуатации На РЭУ Саксаульск-2, РЭУ Аксаут-2, РЭУ Шорнак-2 будет для автономного электроснабжения применяться: - Газопоршневая электростанция ГПЭС мощностью 2х500кВт (потребление газа каждого ГПЭС - 104,28 м3/h, режим постоянный, годовой расход двух ГПЭС – 1626768 м3, объем масла в двигателе 90л, годовой расход масла 5000 л); - Аварийная ДЭС мощностью 800кВт (потребление топлива ДЭС - 154 л/ч, режим аварийный, годовой расход ДТ – 10 м3, объем масла в двигателе 80л, годовой расход масла 50 л); На РЭУ Караозек, будет для автономного электроснабжения применяться: - Аварийная ДЭС мощностью 800кВт (потребление топлива ДЭС - 154 л/ч, режим аварийный, годовой расход ДТ – 10 м3); На ВП Бейнеу, ВП Бозой будет для автономного электроснабжения применяться: Аварийная ДЭС мощностью 630кВт (потребление топлива ДЭС – 120,4 л/ч, режим аварийный, годовой расход ДТ – 10 м3, годовой расход ДТ – 10 м3, объем масла в двигателе 80л, годовой расход масла 50 л); На КС Бейнеу, КС Караозек-2 будут обеспечивать электроэнергией ГИС, ВП, НС, РЭУ и линейные объекты. электроснабжения применяться: ГПЭС мощностью 4х1160кВт (потребление газа каждого ГПЭС - 295 м3/h, режим постоянный); - Аварийная ДЭС мощностью 1120кВт (потребление топлива ДЭС - 256 л/ч, режим аварийный); На КС Бозой-2 будут обеспечивать электроэнергией ГИС, ВП, НС, УГЗ и линейные объекты. электроснабжения применяться: ГПЭС мощностью 6х800кВт (потребление газа каждого ГПЭС - 238 м3/h, режим постоянный); Аварийная ДЭС мощностью 1500кВт (потребление топлива ДЭС - 386 л/ч, режим аварийный); На КС Арал-2, КС Коркыт-Ата-2, КС Туркестан-2 будет для автономного электроснабжения применяться: ГПЭС мощностью 4х 800кВт (потребление газа каждого ГПЭС - 214 м3/h, режим постоянный); Аварийная ДЭС мощностью 1120 кВт (потребление топлива ДЭС - 256 л/ч, режим аварийный); На ГИС Бейнеу-2, ГИС Бозой-2 будет для автономного электроснабжения применяться: Аварийная ДЭС мощностью 200кВт (потребление топлива ДЭС – 55,6 л/ч, режим аварийный); ГИС Акбулак-2 будет для автономного электроснабжения применяться: ГПЭС мощностью 4х240кВт (потребление газа каждого ГПЭС – 62,3 м3/h, режим постоянный); Аварийная ДЭС мощностью 280кВт (потребление топлива ДЭС – 73,3 л/ч, режим аварийный); На котельной РЭУ Саксаульск-2, РЭУ Аксуат-2, РЭУ Караозек-2, РЭУ Шорнак-2 будет для автономного теплоснабжения и горячего водоснабжения будет применяться: Пиковый режим: - Котел стальной ВВ-1600 теплопроизвод. 1400кВт – 3шт (2-раб, 1-резерв). Вид основного топлива – природный газ. Потребление каждого котла ВВ-1600 – 364 м3/ч. ;

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 СМР диЖелезо триоксид (Железа оксид) (к-3) - 17,40579 т/год; Марг и его соед (к-2) - 5,06166 т/год; Тетраэтилсвинец (к-1) - 0,00409 т/год; Азота диоксид (к-3) - 695,93289 т/год; (304) Азот (II) оксид (к-3) - 113,08899 т/год; Углерод (Сажа) (к-3) - 59,85366 т/год; Сера диоксид (к-3) - 89,85135 т/год; Сероводород (к-2) - 0,01001 т/год; Углерод оксид (к- 4) - 622,07604 т/год; Фториды газообразные (к-2) - 4,19789 т/год; Фториды плохо растворимые (к- 2) - 3,3326 т/год; Углеводор С4-С5 (к- 4) - 15,54517 т/год; УглеводорС6-С10 (к- 3) - 3,80089 т/год; Пентилены (к- 4) - 0,5154 т/год; Бензол (к- 4) - 0,41285 т/год; Метилбензол (Ксилол) (к- 3) - 34,71237 т/год; Метилбензол (класс 3) - 19,48678 т/год; Бензол (к-3) - 0,01033

т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к-1) - 0,00181 т/год; Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый) (к-3) - 0,63835 т/год; Этанол (Спирт этиловый) (к-4) - 0,0026 т/год; 2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв) (ОБУВ) - 0,00477 т/год; Бутилацетат (к-к 4) - 6,20118 т/год; Формальдегид (к-2) - 11,97076 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (к-4) - 32,82309 т/год; Циклогексанон (к-3) - 0,61719 т/год; Уайт-спирит (ОБУВ) - 18,1576 т/год; Углеводород предС12-С19 (к-4) - 311,98565 т/год; Взвешенные частицы (к-4) - 3605,86772 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub> (к-3) - 13217,73722 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (ОБУВ) - 0,05887 т/год; всего веществ: 32 - 18891,3656 т/год. Период ПНР диЖелезо триоксид (к- 3) - 0,819 т/год; Калий хлорид (к-4) - 0,042 т/год; Марг и его соед (к-2) - 0,001 т/год; Азота диоксид (к-3) - 10624,377 т/год; Азот (II) оксид (к-3) - 1717,829 т/год; Серная кислота (к-2) - 0,011 т/год; Углерод (Сажа) (к-3) - 3,786 т/год; Сера диоксид (к-3) - 414,408 т/год; Сероводород (к-2) - 0,063 т/год; Углерод оксид (к-4) - 12247,941 т/год; Фториды газообразные (к-2) - 0,037 т/год; Фториды плохо раств (к-2) - 0,03 т/год; Метан (ОБУВ) - 4528,629 т/год; Углеводород С4-С5 (к-4) - 236,862 т/год; Углеводород С6-С10 (к-3) - 1,539 т/год; Пентилены (к-4) - 0,068 т/год; Бензол (к 4) - 0,063 т/год; Метилбензол (Ксилол) (к-3) - 1,939 т/год; Метилбензол (к 3) - 4,848 т/год; Бензол (класс 3) - 0,002 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к 1) - 0,1 т/год; Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый) (к 3) - 1,634 т/год; Этанол (к4) - 1,858 т/год; 2-Этоксизтанол (ОБУВ) - 0,923 т/год; Бутилацетат (к4) - 1,007 т/год; Формальдегид (к 2) - 0,879 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (к 4) - 0,83 т/год; Смесь природных меркаптанов (к 4) - 0,108 т/год; Бензин (нефтяной, малосернистый) (к 4) - 0,152 т/год; Керосин (ОБУВ) - 1,050516 т/год; Масло мин.нефтяное (ОБУВ) - 8,12-С19 (к 4) - 25,326 т/год; Взвешенные частицы (к 4) - 1,443 т/год; (2908) Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub> (к 3) - 0,031 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) - 0,541 т/год; Пыль тонко измельч резин вулканизата - 0,096 т/год. Всего веществ: 37 - 29828,8258 т/год; Период эксплуатации Титан диоксид (к 2) - 0,0015 т/год; диЖелезо триоксид (к-3) - 2,4453 т/год; Калий хлорид (к- 4) - 1,5132 т/год; Марг и его соед (к 2) - 0,1409 т/год; Медь оксид (к-2) - 0,00003 т/год; Натрий гидроксид (ОБУВ) - 0,0013 т/год; Сода кальцин (к-3) - 0,0063 т/год; Никель оксид (к-20,0001 т/год; Азота диоксид (к-3) - 19777,3341 т/год; Азотная кислота (к 2) - 0,0136 т/год; Аммиак (к 4) - 0,0062 т/год; Азот (II) оксид (класс 3) - 3280,1833 т/год; Соляная кислота (к-2) - 0,0024 т/год; Серная кислота (к-2) - 1,1409 т/год; Озон (к-1) - 0,0001 т/год; Углерод (Сажа) (к-3) - 9,5938 т/год; Сера диоксид (к-3) - 674,4557 т/год; Сероводород (к 2) - 10,4534 т/год; Углерод оксид (к-4) - 22613,1914 т/год; Фториды газобр (к- 2) - 0,0957 т/год; Фториды плохо раств (к 2) - 0,0789 т/год; Метан (ОБУВ) - 800437,0181 т/год; Углеводород С4-С5 (к4) - 473,7235 т/год; Углеводород С6-С10 (к3) - 3,0771 т/год; Пентилены (к 4) - 0,1369 т/год; Бензол (к 4) - 0,1257 т/год; (0616) Метилбензол (к- 3) - 5,4874 т/год; Метилбенз (к 3) - 12,0943 т/год; Бензол (к 3) - 0,0033 т/год; Бенз/а/пирен (к 1) - 0,0006 т/год; Бутан-1-ол (к 3) - 4,5287 т/год; .

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 СМР Объем хозяйственно-бытовых сточных вод 689 040,0 м<sup>3</sup>. Сточная вода в период СМР будет вывозиться специализированными сторонними организациями по договору. Объем воды после гидроиспытаний составляет 261 200 м<sup>3</sup> Вода после гидроиспытания сбрасывается в специализированные временные амбары-отстойники для передачи (вывоза) специализированным организациям. Период ПНР Объем хозяйственно-бытовых сточных вод 9 900,0 м<sup>3</sup>. Сточная вода в период ПНР будет вывозиться специализированными сторонними организациями по договору. Период эксплуатации На станционных сооружениях Бейнеу, Саксаульск, Аксуат, Бозой, Шорнак и Караозек образуются хозяйственно-бытовые и дождевые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды проходят очистку до уровня 3-го класса согласно Единой системе классификации качества воды в поверхностных водных объектах и (или) их частях (утв. приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 4 июня 2025 года № 111-НК). После очистки, стоки поступают на проектируемые пруды-испарители, размещаемые в районе площадок ВП/РЭУ. Часть стоков в летний период используется на полив территории ВП/РЭУ. Дождевые стоки с территории всех станционных площадок (ВП, РЭУ, ГИС и КС) отводятся на очистные сооружения, где проходят механическую очистку на ОС (пескоуловители и нефтеотделители), далее очищенные стоки используются на полив территории станционных площадок. На территории ВП/РЭО Шорнак и Караозек, а также на территории ВП Бозой образуются дополнительные стоки от установок водоподготовки (приготовление воды питьевого качества из скважинной воды). В основном технология водоподготовки заключается в опреснении воды обратным осмосом. Стоки от водоподготовки, загрязненные в основном солями, будут направляться на проектируемые пруды-испарители. 1) Хозяйственно-бытовые стоки: Бейнеу: 40 м<sup>3</sup>/сут; 20 м<sup>3</sup>/ч; 14 600 м<sup>3</sup>/год; Водовыпуск №1 Бейнеу: взвешенные вещества-0,6132т, БПКп - 0,0876т, ХПК-0,438т, Сульфаты SO<sub>4</sub>-7,3т, Хлориды Cl-

5,11т, Нитрат ион NO<sub>3</sub>-0,657т, Нитрит ион NO<sub>2</sub> - 0,04818т, Аммиак по азоту -0,0292 т, Фосфаты PO<sub>4</sub> - 0,01022 т, Нефтепродукты - 0,00146 т, СПАВ, ПАВ, АСПАВ - 0,0073 т, Фториды F - 0,0219 т. Всего - 14,32406 т Бозой: 40 м<sup>3</sup>/сут; 20 м<sup>3</sup>/ч; 14 600 м<sup>3</sup>/год; Водовыпуск №2 Бозой: Взвешенные вещества - 0,6132 т, БПКп - 0,0876 т, ХПК - 0,438 т, Сульфаты SO<sub>4</sub>-7,3 т, Хлориды Cl -5,11 т, Нитрат ион NO<sub>3</sub> -0,657 т, Нитрит ион NO<sub>2</sub>-0,04818 т, Аммиак по азоту - 0,0292 т, Фосфаты PO<sub>4</sub> - 0,01022 т, Нефтепродукты - 0,00146 т, СПАВ, ПАВ, АСПАВ -0,0073 т, Фториды F -0,0219 т. Всего -14,32406 т. Караозек: 45 м<sup>3</sup>/сут; 22 м<sup>3</sup>/ч; 16 500 м<sup>3</sup>/год Водовыпуск №3 Караозек : Взвешенные вещества - 0,693 т, БПКп - 0,099 т, ХПК - 0,495 т, Сульфаты SO<sub>4</sub> - 8,25 т, Хлориды Cl - 5,775 т, Нитрат ион NO<sub>3</sub> - 0,7425 т, Нитрит ион NO<sub>2</sub> - 0,05445 т, Аммиак по азоту - 0,033 т, Фосфаты PO<sub>4</sub> - 0,01155 т, Нефтепродукты - 0,00165 т, СПАВ, ПАВ, АСПАВ - 0,00825 т, Фториды F - 0,02475 т. Всего - 16,18815 т. Шорнак: 45 м<sup>3</sup>/сут; 22 м<sup>3</sup>/ч; 16 500 м<sup>3</sup>/год Водовыпуск №4 Шорнак : Взвешенные вещества - 0,693 т, БПКп -0,099 т, ХПК - 0,495 т Сульфаты SO<sub>4</sub> - 8,25 т, Хлориды Cl - 5,775 т, Нитрат ион NO<sub>3</sub> - 0,7425 т, Нитрит ион NO<sub>2</sub> - 0,05445 т, Аммиак по азоту - 0,033 т, Фосфаты PO<sub>4</sub> - 0,01155 т, Нефтепродукты - 0,00165 т, СПАВ, ПАВ, АСПАВ - 0,00825 т, Фториды F - 0,02475 т. Всего 16,18815 т. Саксаульск: 45 м<sup>3</sup>/сут; 22 м<sup>3</sup>/ч; 16 500 м<sup>3</sup>/год Водовыпуск №5 Саксаульск :Взвешенные вещества - 0,693 т, БПКп - 0,099 т, ХПК - 0,495 т, Сульфаты SO<sub>4</sub> - 8,25 т, Хлориды Cl - 5,775 т, Нитрат ион NO<sub>3</sub> - 0,7425 т, Нитрит ион NO<sub>2</sub>- 0,05445 т, Аммиак по азоту - 0,033 т, Фосфаты PO<sub>4</sub> - 0,01155 т, Нефтепродукты - 0,00165 т, СПАВ, ПАВ, АСПАВ - 0,00825 т, Фториды F- 0,02475 т. Всего - 16,18815 т. Аксуат: 45 м<sup>3</sup>/сут; 22 м<sup>3</sup>/ч; 16 500 м<sup>3</sup>/год Водовыпуск №6 Аксуат:Взвешенные вещества - 0,693 т, БПКп - 0,099 т, ХПК - 0,495 т, Сульфаты SO<sub>4</sub>- 8,25 т, Хлориды Cl-5,775 т, Нитрат ион NO<sub>3</sub>- 0,7425 т, Нитрит ион NO<sub>2</sub>-0,05445 т, Аммиак по азоту -0,033 т, Фосфаты PO<sub>4</sub>-0,01155 т, Нефтепродукты - 0,00165 т, СПАВ, .

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 СМР Отраб. ртутьсод. лампы 20 01 21\* - 1,064 т, отраб свинц аккумуля (16 06 01\*) -46,19268 т, Антифриз (16 01 14\*) - 21,753 т, отраб. мотор.масла (13 02 06\*) -275,776 т, отраб. трансм. масла (13 02 06\*) -39,363 т, отраб.масл.и топл. фильтры.16 01 07\* - 3,285 т, отраб.синтет.фильтры (15 02 02\*) - 2 т.,промасл. ветошь (15 02 02\*) - 1,035 т, отходы лакокрас матер (ЛКМ) 08 01 99\*- 0,284875 т, тара из-под лакокр. матер (ЛКМ) (15 01 10\*) – 15 т, тара из-под масел (металл бочки) (15 01 10\*) – 4 т, тара из-под антифриза (металл бочки) (15 01 10\*) – 4 т, замазуч. грунт 17 05 03\*- 1056 т, замазуч. песок (17 05 03\*) – 1056 т, замазуч. осадок от мойки автотрансп.(13 08 99\*) -1 т, отходы изоляц. материала.17 06 03\* - 5,03 т, отраб.батарейки на сухих элементах 20 01 33\* - 0,126 т, отраб. фильтры от фильтров-сепар. 15 02 02\* -7,14 т,отраб.воздушн фильтрытонкой очистки 15 02 02\* -5,509 т, отраб. промывоч.жидкость 07 01 01\* - 5,25 т, битум (08 01 99\*) - 98,962 т, отраб.охлажд. жидкость 16 01 14\*-40 т, отраб.баллончики из-под аэрозоля 15 01 10\* - 5 т, лабор.химические вещества, состоящие из или содержащие опасные вещества, включая смеси лабораторных химических веществ 16 05 06\* -10 т, отраб. светодиод лампы 20 01 36 - 1,064 т, металлолом (20 01 40) – 635 т, огарки свароч электрод.(12 01 13)- 103,269 т, изнош .спецодеж и СИЗ 20 01 10 - 561,387 т, коммун. отходы (смеш) (20 03 01) - 3121,856 т, мед. отходы (18 01 04) - 0,3 т, отходы резин. уплотн. 19 12 04 - 32,5644 т,отраб. автошины (16 01 03) - 15,1112 т, опилки и стружка черных металлов (12 01 01) – 20 т, отходы электрич и электрон.оборуд.(16 02 14) -10 т, строит.отходы 17 09 04 - 1560,928 т, бетон 17 01 01 - 156,0928 т, остат.бетон и бетонный шлам 10 13 14 - 15,60928 т, древес.отходы 17 02 01 - 52,356 т, пищевые отходы (20 01 08) - 4603,368 т, использ.шлифов.и отрезные круги (12 01 21) – 15 т, отходы бум.картона 20 01 01- 4 т, отходы пластмассы 20 01 39- 4 т, стеклобой 20 01 02 – 1 т, бумажн и картон упак (15 01 01) -1 т, пластм.упак .(15 01 02)- 4 т, деревян упак(в т.ч . из-под оборуд и матер, прод.питания, бытхим, поддонью 15 01 03)- 16 т, метал.упак.(15 01 04) -24 т, комбин.упак.(15 01 05) - 8 т, смешанн.упак.(15 01 06) - 8 т, ткан упак 15 01 09) – 4 т, остаточ.ил 19 08 16 - 10т.,бытовые жиры (19 08 09) – 4 т, отраб.адсорбент 05 07 99 - 5,25 т, использ.свечи зажигания 16 01 99 - 1,7 т, отраб. полиэтилен.пакет - 0,5 т, кабели (17 04 11) – 18 т, остатки теплоизол 17 09 04 - 5,03 т ВСЕГО на период СМР: 13726,15624 т Период ПНР Отраб.ртутьсодерж лампы 20 01 21\*- 0,532т, отраб.свинц. аккумуля(16 06 01\*) - 6,5055 т, антифриз (16 01 14\*) - 10,8765 т, отраб.моторн. масла (13 02 06\*) - 15,784 т, отраб.трансм. масла (13 02 06\*) -15,784 т, отраб.масл. и топл.фильтры.16 01 07\* - 7,9385 т, промасл.ветошь (15 02 02\*) - 0,919 т, отходы лакокр матер (ЛКМ) 08 01 99\* - 0,09425 т, тара из-под лакокр. матер(ЛКМ) (15 01 10\*) - 0,75 т, газоконденсат (продув жидкость) 05 07 99\*- 86,301 т, тара из-под масел (метал.бочки) 15 01 10\* - 1,54 т, тара из-под антифриза (металл.бочки)15 01 10\* - 0,67 т, замазуч. грунт 17 05 03\* - 16,44 т, замаз .песок 17 05 03\* - 16,44 т, замаз. осадок от мойки авто 13 08 99\* - 0,21т, отраб. батарейки на сухих элементах

20 01 33\*- 0,063 т, отраб.фильтры от фильтр-сепар. 15 02 02\* - 3,57 т, отраб.воздушн.фильтры тонкой очистки 15 02 02\*-2,7545 т, отраб.промыв. жидкость 07 01 01\* -2,625 т, битум (08 01 99\*) – 1 т, отраб.охл. жидкость 16 01 14\* -20 т, отраб.светодиод. лампы 20 01 36 - 0,532 т, отраб.фильтры сист.обогр, вентил и кондиц. воздуха 15 02 03 - 2,665 т, металлолом (20 01 40) - 204,565 т, огарки свароч. электрод (12 01 13) - 0,613т, изнош.спецодеж и СИЗ 20 01 10 - 1,39 т, коммун.отходы (смешанн) (20 03 01) - 107,14575 т, медотходы (18 01 04) - 0,0245 т, отходы резин.уплотн.19 12 04 - 0,529 т, отраб.автошины (16 01 03) - 0,091 т, опилки и стружка черн.мет (12 01 01) - 0,8 т, отходы электрич и электронн обор (16 02 14) - 1,35 т, строи отходы 17 09 04 - 26,5 т.

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

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, 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; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия..

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. Реализация намечаемой деятельности не повлечет за собой изменения рельефа местности, а также не приведет к истощению почв, опустыниванию, развитию водной и ветровой эрозии, селевых процессов, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению и иным формам нарушения почвенного покрова, и не окажет влияния на состояние водных объектов. Наибольшее негативное воздействие на окружающую среду прогнозируется на этапе проведения строительных работ. В период штатной эксплуатации магистрального газопровода техногенное воздействие на природную среду будет существенно ниже. В процессе строительства и эксплуатации будут образовываться отходы производства и потребления. Необходимость реализации проекта строительства второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» обусловлена эксплуатацией действующей нитки газопровода в пиковые периоды потребления на предельных режимах, а также устойчивым ростом потребления природного газа на внутреннем рынке, связанным с расширением газификации..

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. В части обращения с отходами предусматривается их отдельный сбор по видам и классам опасности, временное накопление на специально оборудованных площадках с твердым покрытием, недопущение смешивания опасных и неопасных отходов, ведение учета образования и передачи отходов, а также последующая передача специализированным организациям, имеющим соответствующие разрешительные документы на осуществление операций по утилизации, обезвреживанию и их захоронению (согласно иерархии ЭК РК). Контроль герметичности технологического оборудования. При выполнении

работ будут соблюдаться требования технологических регламентов и инструкций по эксплуатации оборудования, а также требования промышленной и экологической безопасности. В целях минимизации негативного воздействия на окружающую среду будут применяться организационные и технические меры, направленные на предупреждение аварийных ситуаций и снижение их возможных последствий. В случае возникновения нештатных ситуаций предусматривается принятие оперативных мер по локализации и устранению последствий воздействия на компоненты окружающей среды в кратчайшие сроки. Дополнительно предусматриваются мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух, включая минимизацию объемов и продолжительности технологических продувок, проведение поэтапного пуска оборудования, применение исправной техники и оборудования с нормативными показателями выбросов, а также контроль герметичности газопроводов и запорной арматуры до ввода в эксплуатацию..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках проекта «Строительство второй нитки МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» подготовлено 2 варианта компоновочных решений по КС и с их инфраструктурами: - Вариант I, рассмотрен как отдельный проект без учета реализуемого проекта «Строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент»»; Предусмотрено строительства новых КС с собственной инфраструктурой для обслуживания работы КС для 2-й нитки. Прокачки газа по второй нитке МГ «Бейнеу-Шымкент» в объеме до 15 млрд.м3/год, осуществляется по МГ в одностанционном исполнении. Суммарная производительность двух отдельных ниток, существующей и проектируемой, составит 30 млрд.м3/год. - Вариант II, рассмотрены решения с учетом использования объектов и сооружений по реализуемому действующему проекту «Строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» путем расширения действующих КС на 1-й нитке МГ «ББШ» для их дальнейшего использования в качестве компримирующих мощностей на планируемой 2-й нитке МГ «ББШ». Предусмотрено расширения существующих КС 1-й нитки, с задействованием существующей инфраструктуры для обслуживания двух цехов, для обеспечения прокачки газа по двум ниткам МГ «Бейнеу-Шымкент» в суммарном объеме до 30 млрд.м3/год, с возможностью задействования проектных мощностей между двумя нитками существующей МГ в одностанционном исполнении. Стоит отметить, что при реализации вариантов осуществление деятельности, предпочтение было отдано 1 варианту реализации проекта, как наиболее экологичному..

- 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):

Куанышев Ержан

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



