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

Заявление о намечаемой деятельности
к проектно-сметной документации «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка»

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: наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.
2. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», Алматинская область, г. Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра, 26, правое крыло, Танекенов Б. С., 8-7282-32-92-89, b.tanekenov@zhetysu.gov.kz.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).
Проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка».
Общая протяженность газопровода – 55,524 км.
Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (пп. 12.1 «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км», п. 12, раздел 1).

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса);
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).
В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Газификация ст. Казыбек бек Жамбылского района со строительством АГРС «Казыбек бек» и газопровода-отвода от МГ «Алматы-Талдыкорган»» ранее было получено заключение государственной экологической экспертизы №25-06-25/1111/791 от 26.03.2013 г..
Текущий проект по корректировке разрабатывается в связи с актуализацией нормативно-технической документации и расширением мощностей.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Реализация Проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива.

Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению населенных пунктов с учетом коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем в соответствии с расчетами, выполненными по исходным данным представленным Акиматом Жамбылского района.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование.

Внутрипоселковые газораспределительные сети в пос. Казыбек бек выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

Особо охраняемые природные территории, включающие отдельные уникальные, невосполнимые, ценные в экологическом, научном, культурном и эстетическом отношении природные комплексы, а также объекты естественного и искусственного происхождения, отнесенные к объектам государственного природного заповедного фонда, земли государственного лесного фонда, пути миграции диких животных, растений занесенных в Красную книгу Казахстана в районе строительства объекта и на его территории отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» исх. №03-09/1075 от 29.10.2021 г.).

Ближайшими водными объектами являются река Аксенгир на расстоянии ~2108 метров, и р. Жынгылды, на расстоянии около 66 метров.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

1-пусковой комплекс:

- Распределительный газопровода высокого давления PN1,2 МПа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена протяженностью: Dн325х7 мм – 4,703 км, Dн219х6 мм – 0,020 км, Dн108х4 мм – 0,025 км и Dн57х3 мм - 0,085 км;
- ГРП «Казыбек бек» - газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями очистки на базе фильтров газовых ФС-100 и линий редуцирования на базе РДП-100В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=50÷3000 нм^3/час) с узлом учета расхода газа на базе расходомера-счетчика газа ультразвукового Ирвис-Ультра-Пл16-DN80, с пожарно-охранной сигнализацией, контролем загазованности и газовым конвекторным отоплением, в количестве 1 ед.;
- ГРП-1 - газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями очистки на базе фильтров газовых ФС-80 и линий редуцирования на базе РДП-100В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=50÷2400 нм3/час) с узлом учета расхода газа на базе расходомера-счетчика газа ультразвукового Ирвис-Ультра-Пл16-DN80, с пожарно-охранной сигнализацией, контролем загазованности и газовым конвекторным отоплением, в количестве 1 ед.;

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-12 марки ГРПШ-32-2У-1 ($Р_{вх}$=1,2 МПа, $Р_{вых}$=3 кПа) с двумя регуляторами РДУ-32/6 производительностью до 100 $нм^3$/час, в количестве 1 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-12 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷159 мм протяженностью: Dн159х4,5 мм - 0,054 км; Dн108х4,0 мм - 0,026 км; Dн89х4,0 мм - 0,866 км; Dн57х3,0 мм - 1,997 км;
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена протяженностью Dн325х7 мм – 0,118 км;
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа от ГРП «Казыбек бек» из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Dн63÷125 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн125х11,4 мм – 0,013 км; Dн110х10 мм – 0,427 км; Dн63х5,8 мм – 0,397 км;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-1, ГРПШ-3 марки ГРПШ-07-2У-1 ($Р_{вх}$=0,3 МПа, $Р_{вых}$=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-50/1000 без узла учета расхода газа, с обогревом от ОГШН, производительностью до 350 нм3/час, в количестве 2 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-2 марки ГРПШ-04-2У-1 ($Р_{вх}$=0,3 МПа, $Р_{вых}$=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М со счетчиком газа G25 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, обогревом от ОГШН, производительностью до 150 нм3/час, в количестве 1 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-1 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷159 мм протяженностью: Dн159х4,5 мм - 0,120 км; Dн108х4,0 мм - 0,043 км; Dн89х4,0 мм - 2,794 км; Dн57х3,0 мм - 1,928 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн90х5,4 мм - 0,476 км ; Dн63х3,8 мм -0,673 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-2 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57х3,0 мм протяженностью 0,014 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-3 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷159 мм протяженностью: Dн159х4,5 мм - 0,104 км; Dн108х4,0 мм - 0,011 км; Dн89х4,0 мм - 1,421 км; Dн57х3,0 мм - 2,561 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн90х5,4 мм - 0,496 км ; Dн63х3,8 мм -0,407 км;

2-пусковой комплекс:

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа от ГРП «Казыбек бек» из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Dн63÷110 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн110х10 мм – 1,261 км; Dн63х5,8 мм – 1,715 км;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-4, ГРПШ-5, ГРПШ-7, ГРПШ-10 марки ГРПШ-04-2У-1 ($Р_{вх}$=0,3 МПа, $Р_{вых}$=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М с обогревом от ОГШН, производительностью до 150 нм3/час, в количестве 4 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-6 марки ГРПШ-02-У-1 ($Р_{вх}$=0,3 МПа, $Р_{вых}$=3 кПа) с двумя регуляторами Pietro Fiorentini FE-25 с ротационным счетчиком газа G16 с электронным корректором газа ЕК-280 с обогревом от ОГШН, производительностью до 25 нм3/час, в количестве 1 ед.;

- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-8, ГРПШ-9 марки ГРПШ-04-2У-1 ($Р_{вх}$=0,3 МПа, $Р_{вых}$=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М с обогревом от ОГШН, производительностью до 200 нм3/час, в количестве 2 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-11 марки ГРПШ-02-У-1 ($Р_{вх}$=0,3 МПа, $Р_{вых}$=3 кПа) с регулятором Pietro Fiorentini FE-25 без узла учета расхода газа, с обогревом от ОГШН, производительностью до 25 нм3/час, в количестве 1 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-4 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷108 мм протяженностью: Dн108х4,0 мм - 0,048 км; Dн89х4,0 мм - 1,061 км; Dн57х3,0 мм - 1,430 км; Dн90х5,4 мм - 0,424 км ; Dн63х3,8 мм -0,203км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-5 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷108 мм протяженностью: Dн108х4,0 мм - 0,076 км; Dн89х4,0 мм - 1,198 км; Dн57х3,0 мм - 1,620 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн90х5,4 мм - 0,165 км ; Dн63х3,8 мм -0,053 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-6 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57х3,0 мм протяженностью 0,019 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-7 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷108 мм протяженностью: Dн108х4,0 мм - 0,004 км; Dн89х4,0 мм - 0,870 км; Dн57х3,0 мм - 2,130 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн63х3,8 мм -0,109 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-8 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷89 мм протяженностью: Dн89х4,0 мм - 0,818 км; Dн57х3,0 мм - 1,579 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн90х5,4 мм - 0,068 км ; Dн63х3,8 мм -0,013 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-9 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷108 мм протяженностью: Dн108х4,0 мм - 0,159 км; Dн89х4,0 мм - 1,097 км; Dн57х3,0 мм - 1,168 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн63х3,8 мм -0,094 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-10 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷89 мм протяженностью: Dн89х4,0 мм - 0,822 км; Dн57х3,0 мм - 1,377 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-11 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57х3,0 мм протяженностью - 0,372 км;

3-пусковой комплекс:

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа от ГРП «Казыбек бек» из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Dн63х5,8 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью – 2,118 км;

- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-13, ГРПШ-14 марки ГРПШ-04-2У-1 ($Р_{вх}$=0,3 МПа, $Р_{вых}$=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М с обогревом от ОГШН, производительностью до 100 нм3/час, в количестве 2 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-13 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷89 мм протяженностью: Dн89х4,0 мм - 2,306 км; Dн57х3,0 мм - 5,637 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн63х3,8 мм -0,041 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-14 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷108 мм протяженностью: Dн108х4,0 мм - 0,010 км; Dн89х4,0 мм - 1,433 км; Dн57х3,0 мм - 3,797 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн 63х3,8 мм -0,182 км;
- Газопровод-отвод на АГРС-«Казыбек бек» PN9,81 МПа из труб стальных сварных прямошовных тип 1, Dн159 мм, толщиной стенки 8 мм из стали марки К-55, изготовленная по ГОСТ 31447-2012, с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием нормального исполнения по ГОСТ 31448-2012, протяженностью 0,268 км с присоединением к МГ «Алматы-Талдыкорган»;
- АГРС-«Казыбек бек» - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция Рвх=9,81÷2,5 МПа, Рвых=1,2 МПа Q=до 15,0 тыс.$нм^3$/час исполнения У1 с рабочей и резервной линиями редуцирования на базе технологической цепочки из двух регуляторов РГП-100/100 (схема «регулятор+монитор») и линией малых расходов на базе технологической цепочки из двух регуляторов РГП-25/100 (схема «регулятор+монитор»), Dувх/вых=150/200.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Основные технологические решения

Для определения основных технико-экономических показателей рабочего проекта принята АГРС «Казыбек бек» модель «Голубое пламя» ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (сертификат СТ-KZ№ KZ 2 09 00315, ДКС-55,4%).

АГРС «Казыбек бек» модель «Голубое пламя» по ТУ 3689-002-55402257-2009 имеет разрешение на применение оборудования Комитета индустриального развития и промышленной безопасностью МИиР РК от 05.06.2015 г., №KZ82YEH00002894.

АГРС «Казыбек бек» модель «Голубое пламя» 015-1/2,5…9,81/1,2-У1» предназначена для эксплуатации на открытом воздухе в районах с сейсмичностью 8 баллов в условиях, нормированных для исполнения «У1», категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Расчетный срок службы АГРС - не менее 30 лет или 262 800 часов с учетом замены отдельных комплектующих, имеющих меньший срок службы.

Пункты редуцирования газа (ГРП-«Казыбек бек», ГРП-1, ГРПШ-1÷14).

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРПб).

ГРПб предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта.

Блоки ГРПб состоят из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сандвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна.

Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН.
ГРПШ -металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений.
В технологической части представлена схема газового оборудования и габаритная схема пункта редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью до 7500 нм3/час с узлом учета газа с входным давлением PN 1.2МПа и выходным давлением 0,3 МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе.
Предусмотрена установка следующих ГРПб и ГРПШ по пусковым комплексам:
Объекты 1-го пускового комплекса:

- ГРП «Казыбек бек» - газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями очистки на базе фильтров газовых ФС-100 и линий редуцирования на базе РДП-100В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=50÷3000 нм3/час) с узлом учета расхода газа на базе расходомера-счетчика газа ультразвукового Ирвис-Ультра-Пл16-DN80, с пожарно-охранной сигнализацией, контролем загазованности и газовым конвекторным отоплением, в количестве 1 ед. с размещением в ограждении размером 12,0х7,0 м;
- ГРП-1 - газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями очистки на базе фильтров газовых ФС-80 и линий редуцирования на базе РДП-100В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=50÷2400 нм3/час) с узлом учета расхода газа на базе расходомера-счетчика газа ультразвукового Ирвис-Ультра-Пл16-DN80, с пожарно-охранной сигнализацией, контролем загазованности и газовым конвекторным отоплением, в количестве 1 ед. с размещением в ограждении размером 12,0х7,0 м;

2. Пункты редуцирования газа ГРПШ-1÷3, ГРПШ-12 приняты со следующими параметрами:

Номер ГРПШ	Расчетный расход, нм^3/час	Марка ГРПШ
1	до 350	Пункты редуцирования газа шкафной марки ГРПШ-07-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-50/1000 без узла учета расхода газа, с обогревом от ОГШН
3	до 250	Пункты редуцирования газа шкафной марки ГРПШ-07-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-1000 без узла учета расхода газа, с обогревом от ОГШН
2	до 150	Пункт редуцирования газа шкафной марки ГРПШ-04-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М со счетчиком газа G25 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, обогревом от ОГШН, производительностью до 150 нм3/час
12	до 100	Пункт редуцирования газа шкафной марки ГРПШ-32-2У-1 (Рвх=1,2 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДУ-32/6

Объекты 2-го пускового комплекса:
2. Пункты редуцирования газа ГРПШ-4÷11 приняты со следующими параметрами:

Номер ГРПШ	Расчетный расход, нм^3/час	Марка ГРПШ
4, 5, 7, 10	до 150	Пункт редуцирования газа шкафной марки ГРПШ-04-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-

		400М, обогревом от ОГШН
6	до 25	Пункт редуцирования газа шкафной марки ГРПШ-02-У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами Pietro Fiorentini FE-25 с ротационным счетчиком газа G16 с электронным корректором газа ЕК-280 с обогревом от ОГШН
8, 9	до 200	Пункты редуцирования газа шкафные марки ГРПШ-04-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М с обогревом от ОГШН
11	до 25	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-11 марки ГРПШ-02-У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с регулятором Pietro Fiorentini FE-25 без узла учета расхода газа, с обогревом от ОГШН

Объекты 3-го пускового комплекса:

Пункты редуцирования газа ГРПШ-13, 14 приняты со следующими параметрами:

Номер ГРПШ	Расчетный расход, нм3/час	Марка ГРПШ
13, 14	до 100	Пункты редуцирования газа шкафные марки ГРПШ-04-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М с обогревом от ОГШН

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности – 2023-2025 гг., с общей продолжительностью 24 месяцев.

Начало эксплуатации – 4 квартал 2025 года.

Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

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 объекта – размещение трассы газораспределительных сетей высокого, среднего и низкого давления в Алматинской области, на территории Жамбылского района в с. Казыбек бек.

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2023-2025 гг..

Период землепользование – временное и долгосрочное землепользование.

Основные показатели по генеральному плану приведены в нижеследующей таблице.

Таблица - Основные показатели по отводу земли в постоянное пользование под площадки пунктов редуцирования газа, м^2/га

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Ширина полосы отвода, м	Площадь, га
в границах Карасайского района					
1	Газопровод-отвод на АГРС "Казабек бек"	км	0,262	28	0,736
2	Газопровод высокого давления	км	2,95	16	4,6000
3	АГРС "Казыбек бек"	шт	1	48 х 68	0,3267
4	подъездная дорога к АГРС	шт	1		0,0900
5	анодное поле	шт	1	233 х 8	0,1950

	ИТОГО:				5,9477
в границах Жамбылского района					
1	Газопровод высокого давления	км	1,75	16	2,9100
2	Газопровод среднего давления	км	7,00	2	1,4000
3	Газопровод низкого давления	км	40,90*	2	8,1800
4	ГРП "Казыбек бек"	шт	1	7 х 12	0,0084
5	подъездная дорога к ГРП "Казыбек бек"	шт	1		0,0430
6	ГРП - 1	шт	1	7 х 12	0,0084
7	подъездная дорога к ГРП-1	шт	1		0,0294
8	ГРПШ-1,3,4,5,7,8,9,10,13,14	шт	10	5 х 3	0,0150
9	ГРПШ-2,6,11,12	шт	4	3.5 х 3	0,0044
	ИТОГО:				12,5986
	ВСЕГО:				18,5463

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;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);
объемов потребления воды;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства.
Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды - привозное; хоз-бытовые нужды – привозное; производственные нужды - привозное.
Водоснабжение в период эксплуатации предусматривается на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды.
Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 550,600 м^3/период; мойка транспорта – 79,100 м^3/период; подпитка мойки автотранспорта – 7,910 м^3/период.
На период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды – 194,180 м^3/год.
Ближайшими водными объектами являются река Аксенгир на расстоянии ~2108 метров, и р. Жынгылды, на расстоянии около 66 метров.
В пределах водоохранных зон не допускается:
– проведение авиационно-химических работ;
– применение химических средств борьбы с вредителями, болезнями растений и сорняками;
– использование навозных стоков для удобрения почв;
– размещение складов ядохимикатов, минеральных удобрений и горюче-смазочных материалов, площадок для заправки аппаратуры ядохимикатами, животноводческих комплексов и ферм, мест складирования и захоронения промышленных, бытовых и сельскохозяйственных отходов, кладбищ и скотомогильников, накопителей сточных вод, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
– складирование навоза и мусора;
– заправка топливом, мойка и ремонт автомобилей, трактора и других машин и механизмов;

– размещение и строительство пунктов технического обслуживания, мойка и ремонт автомобилей, тракторов и других машин и механизмов;
– размещение дачных и садово-огородных участков при ширине водоохранных зон менее 100 м и крутизне склонов прилегающих территорий более 3 градусов;
– размещение стоянок транспортных средств, в том числе на территориях дачных и садово-огородных участков;
– проведение рубок главного пользования;
– проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также работ по добыче полезных ископаемых, землеройных и других работ, без согласования с местными исполнительными органами и уполномоченными органами в области использования и охраны водного фонда, охраны окружающей среды, управления земельными ресурсами, энергоснабжения и санитарно-эпидемиологического благополучия населения.
В пределах водоохранных полос не допускается:
– систематическая распашка земель и применение удобрений;
– складирование отвалов размываемых грунтов;
– выпас и организация летних лагерей скота (кроме использования традиционных мест водопоя) устройство купочных ванн;
– установка и устройство сезонных и стационарных платочных городков;
– размещение дачных и садово-огородных участков;
– выделение участков под индивидуальное жилищное или дачное и другое строительство;
– прокладка проездов и дорог;
– движение автомобилей, тракторов и механизмов, кроме техники специального назначения не допускается;
– строительство зданий и сооружений, кроме водозаборных водорегулирующих и других сооружений специального назначения;
– использование в городах и населенных пунктах санитарных надворных построек, не оборудованных водонепроницаемыми выгребами;
эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водотока и их водоохранных полос.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);
Согласно письма №KZ90VNW00005168 от 30.12.2021 г. от РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии «Южказнедра»» на проектируемой территории отсутствуют месторождения полезных ископаемых.
Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

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;
Согласно акта обследования зеленых насаждений ГУ «Отдел ЖКХ ПТ АД и ЖИ Жамбылского района» от 19.01.2022 г., установлено, что под строительство проектируемого газопровода попадают под вынужденный снос 48 зеленых насаждений.
Согласно п. 29 «Правил содержания и защиты зеленых насаждений Алматинской области» от 26.10.2017 г. №24-125, вместо сносимых зеленых насаждений будет

произведена компенсационная посадка в пятикратном размере в количестве 240 шт. деревьев, лиственных пород, высотой не менее 2,5 м. с комом или хвойных пород высотой не менее 2 м с комом.
Вместе с тем, на территории строительно-монтажных работ, в районах размещения проектируемого объекта, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Особоохраняемых видов растений, внесенных в Красную книгу Казахстана, а также списки редких и исчезающих, в районе работ в целом не найдено. В пределах рассматриваемой территории нет природных заповедников.

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:
объемов пользования животным миром;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

На основании письма №03-09/1075 от 29.10.2021 г. РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» места обитания диких животных и пути их миграции не отмечены, занесенные в Красную Книгу РК отсутствуют.

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;
Таблица – Объемы материалов, используемых при строительстве

Наименование	Ед. изм.	1ПК	2ПК	3ПК
Разработка грунта	$м^3$	2177,75	914,98	242,7
Обратная засыпка	$м^3$	1947,47	828,93	220,05
Электроды (Э55)	кг	-/-	-/-	21,433
Электроды (Э46)	кг	1230,981	1966,656	696,681
Электроды (Э42)	кг	1578,624	1181,790	689,159
Электроды (Э42А)	кг	2,804	-/-	25,536
Электродя (Уони 13/55)	кг	12,110	27,26	8,06
Электроды (Э50А)	кг	-/-	-/-	67,793
Электроды для сварки МГ	кг	1,581	-/-	88,549
Проволока сварочная	кг	1055,506	530,538	441,72
Пропан-бутановая смесь	кг	432,030	2330,033	764,112
Ацетилен/кислород	кг	254,824	421,19	270,672
Припои	кг	2,84	-/-	-/-
Расход ЛКМ при строительстве:				
Грунтовка ГФ-021	кг	294,797	923,002	1055,733
Грунтовка ГФ-0119	кг	24,188	6,579	4,451
Эмаль ПФ-115	кг	534,531	2891,369	1670,170
Эмаль ХВ-124	кг	7,025	1,911	1,403
Растворитель уайт-спирит	кг	83,086	449,769	260,037
Растворитель	кг	57,737	86,597	33,102
Лак БТ-577	кг	3,2	-/-	4,12
Лак БТ-123	кг	5,7	-/-	17,124
Лак ХП-734	кг	-/-	-/-	29,478

Битум	тонн	19,509	28,735	10,391
Расход инертных материалов:				
Песок природный	$м^3$	34,011	18,706	135,875
Щебень	$м^3$	203,956	3461,793	928,023
Гравий	$м^3$	6,03	4,968	3,774
Песчано-гравийная смесь	$м^3$	153,6	142,374	2488,244
Рекультивация	$м^3$	26550,7	-/-	-/-
Срез ПСП	$м^3$	26488,0	-/-	-/-

На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производится от дизельных электростанций.

Учитывая специфику работ строительно-монтажные работы рекомендуется производить при положительной температуре воздуха, исключая зимние месяцы (январь, февраль, декабрь).

На период эксплуатации отопление блок-контейнеров осуществляется посредством газовых котлов мощностью по 12,6 кВт, газовых конвекторов ОГШН мощностью по 1,15 кВт, газовые котлы мощностью по 350 кВт; и газовый котел мощностью 26,5 установленных в помещении отопительного отделения с автоматическим режимом отопления.

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

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

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).

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух стационарными источниками в период строительства (с учетом передвижных и залповых источников)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества г/с	Выброс вещества т/год	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо	0.173079	0.32138728	
0143	Марганец и его соединения /в	0.0069426	0.018281753	
0168	Олово оксид /в пересчете на	0.000856	0.000000795	
0184	Свинец и его неорганические	0.00156	0.000001448	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0.3959169	0.48444208	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.3314245	0.419979682	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (	0.0568736	0.06028707	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.1022023	0.10778652	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (	0.035767	0.000043	
0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0.797654298	0.5396963106	Да
0342	Фтористые газообразные соединения	0.002007	0.001777663	
0344	Фториды неорганические плохо	0.003531	0.00047618	
0410	Метан (727*)	3386.887119	4.064265	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	253.262907	0.303915	
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1.836042	0.002203	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.077275	2.210237	
0621	Метилбензол (349)	0.032805	0.252431	

0827	Хлорэтилен (Винилхлорид,	0.0000006488	0.0000002515	Да
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (	0.003056	0.00649	
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты	0.006351	0.048865	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.0093887	0.012	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0093887	0.012	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.013755	0.1058257	
1716	Смесь природных меркаптанов /в	0.081754	0.000098	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.024072	0.007485	
2732	Керосин (654*)	0.050604	0.0271305	
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.059157	1.9418782	
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19	0.468787	0.19628	
2902	Взвешенные частицы (116)	0.089715	1.2958276	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	2.860518979	16.6022426131	
2930	Пыль абразивная (Корунд белый,	0.0218	0.0356359	
2936	Пыль древесная (1039*)	0.078	0.00674	
	В С Е Г О :	**3647.78031023**	**29.0857095461**	

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух на период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества г/с	Выброс вещества т/год	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0.10697308	1.5066088	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.017393138	0.2447744	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.00088857	0.01252702	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (	0.00030437283	0.00008759917	
0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0.126729	1.78341	Да
0410	Метан (727*)	31.313241	8.131529377	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3.60649338	0.6055962945	
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.01697161208	0.00435480813	
1716	Смесь природных меркаптанов /в	0.00068434267	0.00003781497	
	В С Е Г О:	**35.1896784956**	**12.2889261138**	

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.

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю.
На период эксплуатации водоотведение не предусматривается.
Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

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.

Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности:
На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 3,068 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 1,759 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (ввиде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,01740 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0010054 тонн,

образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 4,525 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,114 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,65410 тонн, при работе установки мойки колес.
На период эксплуатации образуются отходы: люминесцентные лампы – 0,03162 тонн, от отработанных ламп; газовый конденсат – 0,00392 тонн, от зачистки емкости конденсатосборника; твердо-бытовые отходы – 0,375 тонн, от деятельности персонала.
Все отходы, образующиеся на период строительства и эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

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

Согласование строительства и размещения проектируемого объекта в водоохранных зонах и полосах в РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам МЭГиПР РК».

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).

В административном отношении проектируемый объект находится в Жамбылском районе Алматинской области в селе Казыбек бек.
По данным инженерно-геологическим изысканиям ТОО «КАТЭК», район расположен в предгорной аллювиально-пролювиальной равнине с серополынной, эфемерово-серополынной растительностью на серо-бурых нормальных и лугово-болотных почвах, соответствует горному пустынному ландшафту.
Проектируемый объект расположен в обжитой местности.
В селе Казыбек бек много садов. Вдоль дорог и арыков посажены древесные насаждения (обсадка). Необрабатываемая территория покрыта полукустарниковой и травянистой растительностью.
Ближайшими водными объектами являются река Аксенгир на расстоянии ~2108 метров, и р. Жынгылды, на расстоянии около 66 метров.
Климат континентальный: средние температуры января на севере −12°С, на юге −8°С; июля на юге +20°С, на севере +25°С. Среднегодовое количество осадков от 200—300 мм на равнине до 500 мм в горной части.
По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе п. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе п. Казыбек бек для проектируемого объекта отсутствуют
В районе работ движение для транспортных средств осуществляется по автодорогам республиканского, областного, районного и городского значения, а также слабо развитой сети грунтовых (проселочных) и полевых дорог со скоростью в сухое время года до 30 км/ч.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории, земли лесного фонда, пути миграции диких животных в районе расположения предприятия отсутствуют.
Согласно акта обследования зеленых насаждений ГУ «Отдел ЖКХ ПТ АД и ЖИ Жамбылского района» от 19.01.2022 г., установлено, что под строительство проектируемого газопровода попадают под вынужденный снос 48 зеленых насаждений.
Согласно п. 29 «Правил содержания и защиты зеленых насаждений Алматинской области» от 26.10.2017 г. №24-125, вместо сносимых зеленых насаждений будет произведена компенсационная посадка в пятикратном размере в количестве 240 шт. деревьев, лиственных пород, высотой не менее 2,5 м. с комом или хвойных пород высотой не менее 2 м с комом.
В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений и диких животных не обнаружено.
Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ.
На данной территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности.
Согласно Заключению археологической экспертизы №ЕХ-11-26 от 15.11.2021 г., проведенного ТОО «Научно-экспериментальная практическая археология «НЭПА»» объектов историко-культурного наследия не выявлено.

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.

На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 29,085 тонн. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят временный характер, в связи с небольшим объемом и кратковременностью строительно-монтажных работ, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб - локальный.
На период эксплуатации основными источниками загрязнения будут газовые котлы, конвектора для обогрева газорегуляторных пунктов, и залповые выбросы при ремонтно-профилактических работах и сбросе предохранительного клапана. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 12,288 т/год.
Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта.
Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия.
Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.
В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием плодородного слоя на участках строительства зданий (разработка траншеи), а также при укладке асфальтного покрытия. При реализации рассматриваемой деятельности необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается.
В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование.

Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами.
Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.
Строительство и эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на животный и растительный мир, поскольку объект будет расположен в зоне антропогенного воздействия.
Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.
Благодаря реализации проекта создадутся условия для повышения качества жизни населения области, при стабильной поставке газа и увеличения объемов потребления газа для области.
Перспектива образования областного предприятия газового хозяйства с увеличением налоговых поступлений в местный бюджет.
Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий.

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

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир).
Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня.

Период строительства:

- выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;
- снятие почвенно-растительного слоя будет производится экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производится вдоль трассы трубопровода;
- необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозийонному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация;
- проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов;
- разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке;
- выбор участки для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов.

- перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- хозбытовые сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раз в неделю;
- исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции.
- соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК;
- соблюдать требования статьи 125 Водного Кодекса РК «Условия размещения, проектирования, строительства, реконструкции и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохранных зонах и полосах» и «Правил установления водоохранных зон и полос» утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 г. №19-1/446.
- установка временных ограждений на период строительных работ;
- Во избежание разрушения объектов историко-культурного наследия во время строительных работ застройщику необходимо установить охранные знаки по периметру охранных зон.

Период эксплуатации

- своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;

применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем.

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

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Казыбек бек Жамбылского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование.

Внутрипоселковые газораспределительные сети в пос. Казыбек бек выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным и при выполнения проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Приложение 1 *Письмо РГУ «Алматинской областная территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира»*

Приложение 2 *Акт обследования ЗН - ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Жамбылского района»*

Приложение 3 *Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по фоновым*

	концентрациям
Приложение 4	*Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по метео данным*
Приложение 5	*Заключению археологической экспертизы*
Приложение 6	*Ситуационная карта-схема*
Приложение 7	*Письмо РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии «Южказнедра»»*
Приложение 8	*Заключение ГЭЭ №25-06-25/1111/791 от 26.03.2013 г..*

Руководитель
ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Алматинской области» **Танекенов Б. С.**

№ исх: 03-09/1075 от: 29.10.2021
«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ АЛМАТЫ ОБЛЫСТЫҚ ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ ИНСПЕКЦИЯСЫ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Ақ қайын көшесі, 1, тел/факс:8(7282) 32 75 21,
БСН 141040023168, E-mail: almaty.oti.klhzhm@minagri.gov.kz

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА КОМИТЕТА ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Алматинская область, город Талдыкорган,
ул. Ақ қайын, 1, тел/факс: 8(7282) 32 75 21,
БСН 141040023168, E-mail: almaty.oti.klhzhm@minagri.gov.kz

_____№_____

Техническому директору
ТОО «КАТЭК»
Б. Канахину

На №575 от 07 октября 2021 года

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира (далее Инспекция) рассмотрев с выездом на место ситуационный план размещения объектов к проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка» сообщает следующее.

В соответствии с актом обследования от 26.10.2021 года представителями Инспекции, КГУ «Каскеленское лесное хозяйство», охотничьего хозяйства "Самсы" и ТОО «КАТЭК» установлено, что на участке проектирования земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий отсутствуют. Пути миграции диких животных не отмечены, редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений не произрастают (акт прилагается).

Приложение: 1 лист.

И.о. руководителя **Б. Жуманов**

29.10.2021 ЕСЭДО ГО (версия 7.22.0)

Исп.Байтелиев Д., Нуржигитов С..
Тел.87282-32-75-21

Акт

26.10.2021г. г.Алматы

Мы нижеподписавшиеся, главный специалист Алматинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира Н. Орманбеков, Тех. Директор по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области Корректировка», охотовед КООР «Табиғат» охотничьего хозяйства «Самсы» В. Пашков, Гл. инженера по охране леса Каскеленского КГУ лесного хозяйства Н. Аршабеков, провели обследование территорий на наличие особо охраняемых природных территорий , государственных лесных фондов и путей миграции диких копытных животных, так же растений занесенных в красную книгу РК на участке проектирования.

При выезде на место выяснили, что, на участке проектирования «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей, с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области Корректировка», на обследованном участке особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда, путей миграции диких копытных животных, а также растений занесенных в красную книгу РК не имеется.

Гл.спец АОТИЛХиЖМ Н. Орманбеков.

Охотовед КООР «Табиғат» В. Пашков.

Гл. инженер по охр. Леса Каскеленского КГУ ЛХ Н. Аршабеков

Технический директор
ТОО «КАТЭК» Б. Канахин

Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жамбылского района»

040600, Алматинская область, Жамбылский район, с.Узынагаш,
ул.Абая 47 , факс8(72770)2-13-27, телефон: 8(72770) 2-32-78
E-mail: zhambul_zhkh@mail.ru

АКТ
обследования зеленых насаждений

«19» января 2022 г. ст.Казыбек бек

Мы, нижеподписавшиеся, Абсейтов Кайсар Бекмырзаевич заместитель руководителя отдела ЖКХ, ПТ, АД и ЖИ Жамбылского района

Произвели обследование зеленых насаждений на подводящем газопроводе и на газораспределительных сетях ст.Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области.

В результате установлено, под вынужденный снос попадают:

№	Породный состав зеленых насаждений	Под снос		Пересадка		Сохраняются		Качественное (фактическое) состояние		
		Кол-во, шт	Диаметр, мм	Кол-во, шт	Диаметр, мм	Кол-во, шт	Диаметр, мм	Хорошо	Удов.	Не удов.
1.	Карагаш	48	300	0	0	0	0	28		

Всего:

Настоящий акт составлен в 3-х экземплярах.
Примечание: Акт обследования не является документом, дающим возможность на снос или пересадку зеленых насаждений.

Получил представитель Заказчика _____ Абсейтов. К. Б
Ф.И.О. подпись

Должностное лицо уполномоченного органа подпись Ф.И.О.

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

17.11.2021

1. Город –
2. Адрес – **Казахстан, Алматинская область, Жамбылский район, село Казыбек Бека**
4. Организация, запрашивающая фон – **ТОО "КАТЭК"**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Казыбек бек**
6. Разрабатываемый проект – **Разработка ПСД «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Казыбек бек. Жамбылский район. Корректировка**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Казахстан, Алматинская область, Жамбылский район, село Казыбек Бека выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫНЫҢ АЛМАТЫ
ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ ПО ГОРОДУ АЛМАТЫ
РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

050022, г. Алматы, пр. Абай, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

22-01-21/1370
CD03BD1E72594A47
30.11.2021

Управляющему директору
по газовым проектам
А. Олейникову

На ваш запрос Исх.№769 от 25.11.2021 года предоставляем вам климатические данные по МС Узынагаш.

Приложение 1.

И.о. директора **А.А. Нурбацина**

https://seddoc.kazhydromet.kz/kdk41c

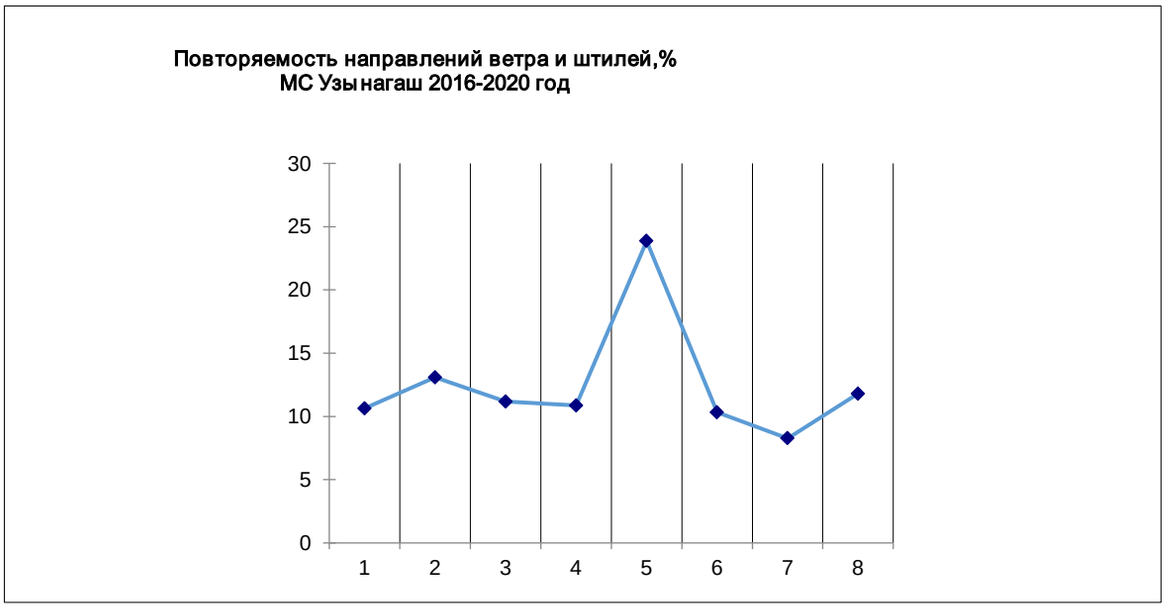
Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), НУРБАЦИНА АЛИЯ, ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО Г.АЛМАТЫ, BIN120841015363

Приложение 1

На запрос ТОО "Катэк" предоставляем метеорологические данные по МС Узынагаш

	2016	2017	2018	2019	2020
Средняя максимальная температура самого жаркого месяца (июль),°С	30,2	34,0	31,6	35,3	31,4
Средняя минимальная температура самого холодного месяца (январь),°С	-6,2	-9,8	-17,8	-8,8	-9,8
Скорость ветра (U*), превышение которой составляет 5%, м/сек	5	5	5	8	8
Скорость ветра, повторяемость превышение которой составляет 5%	2	3	3	5	4
Количество дней с жидкими осадками	115	85	98	96	90

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Год	11	13	11	11	24	10	8	12	18



НЭПА

ЖШС
Ғылыми –
эксперименттік
тәжірибелік археология
050010 Қазақстан
Республикасы, Алматы қ.,
Сыздыкова көш., 4
№2 тулғасы, 3 кең.,
140740025563 БСН.,
№ 15010408
Мемлекеттік лицензия.
E-mail: info@nepa.kz
Тел: +77013871321
+77052595277

НЭПА

ТОО
Научно-
экспериментальная
практическая археология
050010 Республика
Казахстан,
г Алматы ул. Сыздыкова 4
корпус №2, офис 3
БИН:140740025563
Государственная лицензия
№ 15010408
E-mail: info@nepa.kz
Тел: +77013871321
+77052595277

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АРХЕОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № ЕХ-11-26

«15» ноября 2021 года

Настоящее Заключение археологической экспертизы составлено ТОО «Научно-экспериментальная практическая археология «НЭПА» согласно условиям договора №ЕХР-15, по заказу ТОО «КАТЭК» (далее Заказчик).

Археологическая экспертиза (далее - Экспертиза) проведена в соответствии с Законом РК от 26.12.2019 г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия», с учетом дополнений к Приказу Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года № 86 по охранным зонам для памятников археологии[1].

Цель работ:

Определение наличия или отсутствия на исследуемой территории памятников историко-культурного наследия.

Территория экспертизы: с. Казбекбек Жамбылского район Алматинской области.

Заключение:

На исследованной территории памятников историко-культурного наследия не выявлено.

Экспертиза проведена согласно методике проведения археологических экспертиз путем предварительной работы с архивными и библиографическими данными, анализа космоснимков и визуального осмотра местности.

Рекомендации:

1. В целях обеспечения сохранности объекта историко-культурного наследия необходимо соблюдение охранных зон| 40 метров от внешних границ объекта;

[1] 'Памятник археологии окружается охранной зоной 40 (сорок) метров от крайних границ обнаружения культурных слоев памятника истории и культуры, при группе памятников от внешних крайних границ памятников истории и культуры

2. При проведении строительных работ на территории строительства необходимо проявить бдительность и осторожность; в случае обнаружения остатков древних сооружений, артефактов, костей и иных признаков материальной культуры, необходимо остановить все строительные работы и сообщить о находках в местный исполнительный орган ГУ «Управление культуры, архивов и документации Алматинской области».

Приложения:

Приложение А *фото приложение (стр 3);* Приложение Б *планы, чертежи (стр 4).*

Разработано:

ТОО «Научно-экспериментальная практическая археология «НЭПА»

Директор

Шербаев Р.К

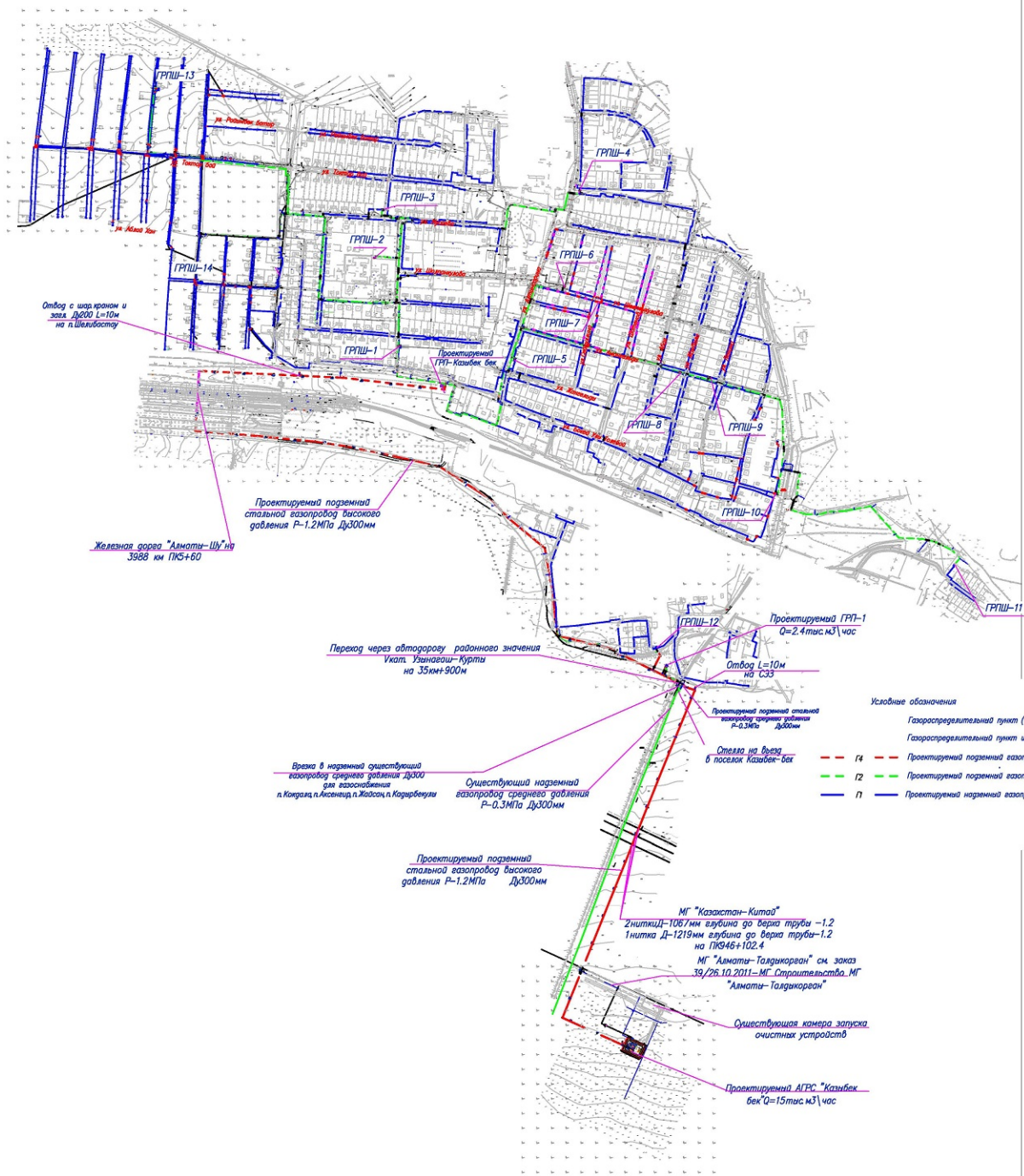
Согласовано:

ГККП «Алматинский областной центр по охране историко-культурного наследия ГУ «Управления культуры, архивов и документации Алматинской области»

Руководитель

Оспанов Г.А

Ситуационная схема с.Казыбек бек



Изм.	Кол.	Лист	N док.	Подпись	Дата	186/21-2021-09-01-4.5.1-4.5.7-ГСН	
Разработал		Чашина				"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка"	
Проверил		Чашина				Наружние сети газоснабжения	Стадия: РП; Лист: 1; Листов:
Н. контр.		Джонджовская				Ситуационная схема	КАТЭК
ГИП		Жафарова					

Формат А-1

Инв. N подл. | Подп. и дата | Взам. инв. N

"Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Геология комитетінің " Оңтүстікқазжерқойнауы" Оңтүстік Қазақстан өңіраралық геология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

Республиканское государственное учреждение "Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан "Южказнедра"

30.12.2021 **KZ90VNW00005168**

Результат согласования

Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"

По заявлению №KZ45RNW00033144 от 21.12.2021г., касательно выдачи заключения об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых, сообщаем следующее:

Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігінің 2018 жылғы 23 мамырдағы №367 бұйрығымен бекітілген «Пайдалы қазбалар жатқан алаңдарда құрылыс салуға рұқсат беру қағидасына» сәйкес , "КАТЭК" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Алматы облысы Жамбыл ауданы Қазыбек бек ауылындағы газ тарту желілірімен жеткізуші газ құбырының құрылысын салуға берілген (түзетілген) географиялық координаттар бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазба шөгінділері жоқ екендігін хабарлайды.

Заместитель начальника Департамента **Коротков Алексей Николаевич**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

"АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ" МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000, Талдықорған қаласы, Қабанбай батыр көшесі, 26, тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34, БИН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ"

040000, город Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра, 26, тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34, БИН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

2013ж 26.03 **25-06-25/1111/791**
№

Заместителю начальника ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»
Ертас Н.

Заключение государственной экологической экспертизы

на рабочий проект «Оценка воздействия на окружающую среду» Газификация ст. Казыбек бек Жамбылского района со строительством АГРС «Казыбек бек» и газопровода-отвода от МГ «Алматы - Талдыкорган» Алматинской области.

Материалы разработаны: ТОО «КАТЭК» (ГЛ № 01104Р от 21 августа.2007 г, выданная МООС РК). Адрес г. Алматы, ул. Снайперский 9, на основании договора в соответствии с требованиями регламентирующих нормативных документов на основании:

- Заявление об экологических последствиях.
- Исходные данные для разработки экологического проекта:
- Договор № 39 с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» Алматинской области от 10 августа 2012 г.на разработку ПСД «Строительство АГРС для газификации Жамбылского, Енбекшиказахсткого и Панфиловского раойонов Алматинской области»;
- Техническая спецификация на разработку рабочего «Газификация ст. Казыбек бек Жамбылского района со строительством АГРС «Казыбек бек» и газопровода-отвода от МГ «Алматы-Талдыкорган», приложение № 2 к Договору № 39 от 10.08.2012 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» с ТОО «КАТЭК»;
- Отчет по инженерным изысканиям, выполненный ТОО «КАТЭК» в 2012 г.;
- Письмо Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» о климатической характеристики района строительства и фоновых концентрациях за № 01-02/135 от 29.01.2013г.;
- Объявление в газету «Бизнес Курьер» за № 04 (654) от 04.02.2013г.;
- Ситуационная карта - схема размещения ЗВ.

Исполнители проекта: исполнительный директор Бакишев М. К.., Гл. инженер проекта, руководитель департамента проектирования нефтегазовых объектов Ягофарова И.

Заказчик материалов проекта: ГУ«Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»

На рассмотрение государственной экологической экспертизы

000191

представлен: рабочий проект «Оценка воздействия на окружающую среду» Газификация ст. Казыбек бек Жамбылского района со строительством АГРС «Казыбек бек» и газопровода-отвода от МГ «Алматы - Талдыкорган» Алматинской области.

В разделе представлены:

- анализ и оценка влияния предприятия на загрязнение атмосферы и экологическую обстановку района;
- баланс водопотребления водоотведения, расчет необходимого количества свежей воды;
- расчет образования отходов;

Материалы поступили на рассмотрение: 13.03.2013 года, № 1111.

Общие сведения

Административно объекты строительства расположены на территории Карасайского и Жамбылского районов Алматинской области.

В административно-хозяйственном отношении площадки проведения работ и трасса газопровода размещаются на свободной от жилых строений территории.

Раздел разрабатывается на основании проектных материалов и документов для периода строительства и эксплуатации.

С реализацией проекта по строительству АГРС-«Казыбек бек» и газораспределительных сетей будут созданы условия для газоснабжения населения ст. Казыбек бек, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Основным потребителем является население.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

Сроки строительства планируются на 2013- 2014 годы.

Проектом предусматривается новое строительство:

Объекты магистрального транспорта газа:

Газопровод-отвод на АГРС-«Казыбек бек» PN 9,81 МПа DN 108х10 мм протяженностью 0,181 км предусматривается подземной прокладки в заводской изоляции с присоединением к МГ «Алматы-Талдыкорган».

АГРС-«Казыбек бек» – блочно-комплектная газораспределительная станция производительностью 10 тыс.нм^3/час PN 9,81 МПа с одним выходом: 1-выход - Рвых0,6 МПа Q=300÷10000 нм^3/час с узлом учета расхода газа с замерной линией на базе БСУ: СУ150/7,5 и СУ 50/7,5, отдельно стоящая в ограждении на площадке размером 48х30 м.

Объекты Газораспределительной системы:

Газопровод, обеспечивающий подачу природного газа от АГРС-«Казыбек бек» до ГРП-Казыбек бек по своему назначению классифицируется как распределительный газопровод высокого давления 2-ой категории PN 0,6 МПа, принят из труб ПЭ100 SDR11 ГАЗ DN 200х18,2 мм (СТ РК ИСО 4437-2004), протяженность трассы газопровода составляет 3,367 км.

ГРП-«Казыбек бек» блочно-комплектный полной заводской готовности отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 10х6 м с производительностью 4,0 тыс.нм3/час с основной и резервной линиями редуцирования с одним выходом PN 0,3 МПа марки ПГБ-15-2ВУ1-С с узлом учета газа КИ-СТГ-ТС-Б-150/1000-10А-I-М

Распределительный газопровод среднего давления PN 0,3 МПа, обеспечивающий подачу природного газа от ГРП-«Казыбек бек» до ШРП потребителей принят из труб ПЭ100 SDR17 ГАЗ (СТ РК ИСО 4437-2004), протяженность трассы газопровода: DN160х9,5 мм - 0,285 км, DN110х6,6 мм - 1,205 км, DN90х5,4 мм - 0,912 км, DN63х3,8 мм - 2,293 км. Общая протяженность газопроводов среднего давления составляет 4,695 км.

Групповые ШРП №1,3,4,5,7,8,9,10 (8 шт) - шкафные пункты редуцирования газа Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа марки ГРПШ-07-2У1-С с регулятором давления газа РДНК-1000 для редуцирования давления газа подаваемого населению.

Индивидуальные ШРП №2,6,11 (3 шт) – шкафные пункты редуцирования газа Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа марки ГРПШ-04-2У1-С с регулятором давления газа РДНК-400 с узлом учета КИ-СТГ-ТС-Б-50/100-10А-I-М для редуцирования давления газа подаваемого на школу, Дом культуры и микрорайон «Акмола».

Внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа:

- подземные газопроводы приняты из труб ПЭ100 SDR17 ГАЗ (СТ РК ИСО 4437-2004) протяженность трассы газопровода: DN110х6,6 мм - 0,738 км, DN90х5,4 мм - 0,462 км, DN63х3,8 мм - 1,866 км. Общая протяженность подземных газопроводов низкого давления составляет 3,066 км.
- надземные газопроводы прокладываемые на опорах приняты из труб стальных (ГОСТ 10704-91) протяженностью: DN159х4,5 мм -0,449 км, DN108х4,0 мм -3,064 км, DN89х3,5 мм - 3,831 км, DN57х3,0 мм -13,705 км.
- общая протяженность надземных газопроводов низкого давления составляет 21,049 км.

Общая протяженность внутриквартальных газопроводов низкого давления составляет - 24,115 км.

Проектируемые сооружения расположены в климатическом районе III-В (СНиП РК 2.04-01-2010). По схематической карте зон влажности, рассматривая территория относится к сухой зоне. По строительным климатическим условиям рассматриваемая территория является суровой. Распределение среднего за год числа дней с переходом температуры воздуха через 0°С достигает 90 дней.

Проектируемый район расположен в пределах абсолютных высот 611-620 м БС.

В соответствии с действующей картой общего сейсмического районирования РК (СНиП РК 2.03-30-2006), район исследования находится в пределах 7 и 8-ми балльной зоны сейсмической активности.

Район строительства с точки зрения наличия рабочих кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных и железных дорог относится к освоенному. Поставку основных строительных материалов и изделий для реализации

проекта предполагается осуществлять непосредственно автотранспортом, используя существующие автодороги и магистральные улицы.

Работы по строительству проектируемых объектов составляют комплекс специальных строительных и монтажных работ, который включает в себя:

1. Устройство подъездов, подготовка территории строительства;
2. Изготовление монтажных узлов на производственной базе подрядчика по выполнению СМР, транспортировка их к месту проведения работ, разгрузка, раскладка труб на трассе;
3. Геодезическая разбивка;
4. Проведение подготовительной работы (организация и расстановка охранных постов; организация связи; расстановка и вывешивание знаков безопасности, плакатов; проведение инструктажа на рабочем месте, подготовка средств АВР, СИЗ, мобилизация техники;
5. Снятие плодородного слоя почвы, перемещение его во временный отвал;
6. Разработка траншей;
7. Ручная доработка грунта;
8. Подготовка основания на проектной глубине траншеи;
9. Предварительная очистка полости труб протягиванием очистных устройств, сборка, сварка, контроль сварных соединений, испытание трубной плети;
10. Монтаж крановых узлов (предварительные испытания кранов проводятся на стендах на базе подрядчика), ГРП с трубопроводами обвязки;
11. Разработка траншеи на прилегающих к захлестам участках;
12. Установка термоусаживающихся манжет, контроль состояния защитных покрытий;
13. Сварка захлестов;
14. Подключение катодных выводов к трубе, установка приборов КИПиА;
15. Полная засыпка траншеи;
16. Продувка участка между кранами. Испытание газопровода;
17. Пуск газа по участку.

Работы на отдельных участках проводятся аналогично работам, выполняемым на 1 участке.

Работы по строительству организуются с использованием машин и механизмов, находящихся на балансе строительной организации.

Общая продолжительность строительства/количество работающих – 13,4 мес,

- в т.ч. объекты газораспределительной системы - 10,4 мес / чел,
- объекты магистрального транспорта газа - 3,0 мес / чел.

Строительство проектируемых объектов будет осуществляться силами подрядной строительной организации, которая выбирается по условиям тендера.

Строительство объектов выполняется механизированными бригадами с определенной структурой машинооснащения и численным составом.

Общая численность строительного персонала составит – 102 чел, в том числе рабочие 87чел.

- в т.ч. объекты газораспределительной системы - 81 чел, в том числе рабочих - 69 чел.
- объекты магистрального транспорта газа - 21 чел., в том числе рабочих 18 чел.

Социально–бытовые условия рабочих бригад обеспечиваются подрядными организациями, при этом организации лагеря для строителей на площадках строительства не предусматривается.

После завершения строительства газопровод-отвод и АГРС передается в эксплуатацию АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА), при этом эксплуатацию газораспределительной сети будет осуществлять организация имеющей лицензию в соответствии с Законом РК «О газе и газоснабжении».

Увеличение штатной численности персонала, связанной с обслуживанием АГРС и газораспределительных сетей.

Проектными решениями предусматриваеется увеличение численности эксплуатационного персонала:

Объекты МГ, непосредственно на АГРС-«Казыбек бек» - 1 чел.

Объекты газораспределительной системы – 5 чел.

При определении численности персонала заложена круглогодичная, круглосуточная сменная работа.

Формы обслуживания АГРС – централизованная - без постоянного обслуживающего персонала на АГРС, когда плановые профилактические и ремонтные работы осуществляются один раз в неделю персоналом ЛЭС (службы ГРС), в связи с чем закладывается периодическое присутствие 1 чел.

Категория и класс опасности объекта

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» Утвержденный Постановлением Правительства РК № 93 от 17.01.2012 г, СЗЗ на период строительных работ не устанавливается, в связи с кратковременностью проводимых работ. На период строительства значений 1ПДК по всем выбрасываемым веществам при расчете по программе ЭРА V 1.7. не установлено.

- По значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду согласно Ст. 40 Экологического кодекса РК – **IV** категория, что соответственно **V** класс опасности.

Уровень приземных концентраций для ВВ определяется машинными расчетами по программе «Эра-1.7». Расчетами установлено, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, на границе СЗЗ не превышают допустимых значений 1 ПДК (РНД 211.2.01.01.-97) и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории участка.

- По видовому и количественному составу выбрасываемых вредных веществ (КОП) - **IV** категории.

Инженерное обеспечение:

Теплоснабжение - на период строительства не предусмотрено, так как строительные работы будет вестись в летний период времени года. Блок-

боксы АГРС и ГРП-«Казыбек бек» поставляются комплектно с системами отопления и вентиляции.

Водоснабжение – на период строительства предусматривается на питьевые и производственные нужды (увлажнения грунта, - 2 раза), привозная. Общее количество водопотребления для данного объекта составляет **1804,93 м^3/период стр, в период эксплуатации – 1,825 м^3/год,**

Канализация – В результате деятельности образуются хозбытовые стоки, предусматриваются переносные биотуалетына 1 очко.

Электроснабжение - В качестве источника электроснабжения АГРС принята КТПН-10/0,4 кВ с трансформатором 25 кВА установленная на площадке Узла запуска очистного устройства.

Для электроснабжения от КТПН до вводного шкафа в блоке КИПиА предусмотрен бронированный кабель марки ВБбШв 3х4, для освещения – ВБбШв 3х2,5.

До вводного шкафа на ГРП-«Казыбек бек» предусмотрена прокладка бронированного кабеля марки ВБбШв 3х2,5 с подключением от ближайшей опоры.

Категория электроснабжения – II (АГРС-«Казыбек бек») и III (ГРП).

Установленная мощность – 5 кВт.

На площадках ГРП, АГРС приняты прожектора и светильники пыле-влагозащищенные со степенью защиты IP 65.

Отходы

От строительства образуются следующие виды отходов:

- *твердые бытовые отходы;*
- *производственные – строительные отходы;*
- *смет с территории.*

Твердые бытовые отходы складируются в специальные металлические контейнеры, размещаемые на площадке с твердым покрытием.

На основании результатов расчетов загрязняющих веществ в атмосфере в таблицах 8.8.6 - 8.8.7 приведены данные по выбросам, которые предложены в качестве нормативов ПДВ.

Для периода строительства нормируются выбросы 1 (один) источника по 19 компонентам: *пыль неорганическая с содержанием SiO2 20-70 %, оксид железа, марганец и его оксиды, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, хрома (VI) оксид, предельные углеводороды C_{12}–C_{19}, диоксид серы, оксид азота, диоксид азота, альдегиды (формальдегид), сажа, бенз(а)пирен, оксид углерода, диметилбензол, уайт-спирит, метилбензол, бутилацетат, пропан-2-он.* Выбросы машин и механизмов учтены как участники производственного процесса строительства.

Организация строительства, основные принципы организации строительства

Началу строительства должно предшествовать выполнение организационно-технических мероприятий, направленных на плановое развертывание и ведение строительно-монтажных работ.

В период организационно-технической подготовки заказчик решает вопросы финансирования, получения в соответствующем органе разрешения

на производство строительных работ, обеспечение выноса проекта в натуру и др.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ выполнена на основании инвентаризации и расчетов выбросов по видам работ на площадке строительства.

Нумерация источников принята по площадке.

Источник № 6100. Площадка 1

Выбросы источника представлены выбросами при разработке асфальта, проведении земляных работ, сварочных работах, асфальтировании, окраске, испытании газопровода, работе транспорта машин и механизмов на площадке строительства.

В связи с тем, что проведение земляных работ ведется вручную выбросы не учитываются.

Земляные работы для максимально разовых приняты по максимальным выбросам на период работ. Валовые приняты как суммарные.

Жамбылский район Алматинской обл, Газификация ст. Казыбек бек Жамбылского района

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)		0,04		3	0,00846	0,00897	0	0,22425
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0,01	0,001		2	0,00123	0,00099	0	0,99
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (657)		0,0015		1	0,000653	0,00136	0	0,9066666 7
0304	Азот (II) оксид (6)	0,4	0,06		3	0,0458	0,00014	0	0,0023333 3
0328	Углерод (593)	0,15	0,05		3	0,0183	0,00005	0	0,001
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,2			3	0,1706	0,1875	0	0,9375
0621	Метилбензол (353)	0,6			3	0,2431	0,0465	0	0,0775
0703	Бенз/а/пирен (54)		0,000001		1	0,0000004	1,00E-09	0	0,001
1210	Бутилацетат (110)	0,1			4	0,04704	0,009	0	0,09
1325	Формальдегид (619)	0,035	0,003		2	0,0044	0,000013	0	0,0043333 3
1401	Пропан-2-он (478)	0,35			4	0,10193	0,0195	0	0,0557142 9
2752	Уайт-спирит (1316*)			1		0,0078	0,0625	0	0,0625
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	1			4	0,9383	0,7777	0	0,7777
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия									
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,2	0,04		2	0,2865	0,0008005	0	0,0200125
0330	Сера диоксид (526)		0,125		3	0,044	0,00013	0	0,00104
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	0,231	0,000704	0	0,0002346 7
0342	Фтористые	0,02	0,005		2	0,00021	0,000001	0	0,0002

	газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0,2	0,03		2	0,00133	0,00143	0	0,0476666 7
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0,3	0,1		3	0,1755	0,2207504	2,2075	2,207504
	ВСЕГО:					**2,326153**	**1,338038**	**2,2**	
	Суммарный коэффициент опасности: 2,2								
	Категория опасности: 4								

Инвентаризация источников осуществлена с присвоением номеров на период эксплуатации.

Учтены все источники как постоянно действующие, так и источники, действующие периодически в зависимости от проводимых операций, и технологии производства.

Выбросы оценены по факту нового строительства расчетным и балансовым методами.

Нумерация источников принята в зависимости от типа источника. Так, организованные источники выбросов имеют четырехзначный номер **(Например - 0001),** где первые цифры означают признак организованного источника, а последующие номер источника выброса. При нумерации неорганизованных источников выбросов также предусмотрен четырехзначный номер, где первые цифры обозначают признак неорганизованного, а последующие номер источника выброса. Для отражения неорганизованного источника к четырехзначному номеру прибавляется **6000.**

Общее количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит 28 единицы, из них 4 источника неорганизованных, и 24 - организованных источников выбросов, с характерными загрязняющими веществами

В период эксплуатации проектируемых объектов основными источниками выбросов загрязняющих веществ, оказывающими возможное негативное влияние на состояние атмосферного воздуха, являются следующие проектируемые объекты: АГРС, ГРП, ШРП.

Общее количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит 28 единицы, из них 4 источника неорганизованных, и 24 - организованных источников выбросов.

Основными организованными источниками выбросов загрязняющих веществ являются:

- дымовые труба блока КИПиА, блока подогрева газа на АГРС, ГРП **(ист. № 0108, 0109, 0112, 0115, 0120, 0123);**
- Свеча при проверке ПСК АГРС, ГРП, ШРП **(ист.№ 0100, 0101, 0105, 0106, 0117, 0119, 0122);**
- свечи при ремонтных работах **(ист №. № 0102, 0104, 0116, 0118, 0121);**
- осевой вентилятор блоков **(ист. № 0103, 0107);**
- свеча конденсатосборника, емкости одоранта **(ист.№ 0113,0114);**
- свечи подувке котлов и обогревателей АГРС **(ист.№ 0110, 0111).**

Основными неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ являются:

- источник неорганизованный от неплотностей ЗРА, ФС и оборудования АГРС, ГРП, ШРП **(6100, 6101, 6102, 6103).**

Целю расчета было, определение максимально возможных концентраций на границе принятой СЗЗ и в селитебной зоне. Расчет проводился с использованием программы УПРЗА «ЭРА 1,7» на летний период.

Учитывая это, выбросы по всем рассматриваемым веществам носит временный и локальный характер, предлагается принять в качестве норм ПДЭ.

Валовый выброс вредных веществ на период строительства составляет – 1,33804 т/пер. стр. (2,32615 г/сек).

Твердые бытовые отходы вывозимые на полигон ТБО на период строительства составляет 10,1338 т/пер. стр

Движение автотранспорта при строительстве будет происходить по существующим автодорогам. В процессе строительства возможно увеличение транспортных потоков на дорогах, что приведет к некоторому повышению уровня шума в дневное время, особенно при перевозке труб мощными грузовыми автомобилями и доставке строительной техники. Такое воздействие будет ограничено сроками подвозки труб и других материалов. Эквивалентный уровень звука от автодороги с неинтенсивным грузовым движением составляет 79 дБА.

Особенно сильный шум создается при работе бульдозеров, экскаваторов, дизельных агрегатов: скрепер – 83,7 дБ; бульдозер на расстоянии 100-150 м – 65 - 69 дБ.

На площадках и вдоль транспортных путей в условиях открытого рельефа снижение уровня звука на 3 дБ происходит, как правило, при каждом двукратном увеличении расстояния от источника. Таким образом, при удалении от источника шума на расстояние до 200 м происходит быстрое затухание уровня шумов.

Проведение работ по строительству распределительного газопровода предусматривается:

- без повреждения зеленых насаждений;
- без сноса зеленых насаждений.

По окончании строительных работ осуществляется благоустройство территории с восстановлением твердых покрытий.

Природоохранные мероприятия заключается в следующем:

- создать план–график мероприятий по охране ООС на период строительства;
- выполнение земляных работ с организацией пылеподавления (увлажнение поверхностей) с доставкой воды поливомоечными машинами;
- проведение приемки материалов без хранения на территории ;
- площадка складирования грунтов на участках не предусматривается;
- при восстановлении асфальтобетонных покрытий предусмотрено использование материалов покрытия на основе вязкого битума БНД 60/90 или его аналогов, обладающих пониженной интенсивностью испарения и быстрой схватываемостью. Аналогичным материалом планируется осуществлять пропитку оснований и полотна и гидроизоляцию;
- все виды производственных отходов подлежат утилизации;
- при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом;
- осуществить регулярный контроль и восстановление средств и оборудования по снижению выбросов в атмосферу;
- предусмотреть регулярный контроль за соблюдением природоохранных мероприятий.

Залповые выбросы на предприятии, ввиду специфики производства отсутствуют.

По своей специфике рассматриваемые объекты вредного влияния на почву, поверхностные и подземные воды не оказывает.

По видовому и количественному составу выбрасываемых веществ (КОП) что соответствует - **IV** категории.

Согласно расчетов в проекте предусмотрен план - график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса.

Выводы: Учитывая изложенное, рабочий проект «Оценка воздействия на окружающую среду» Газификация ст. Казыбек бек Жамбылского района со строительством АГРС «Казыбек бек» и газопровода-отвода от МГ «Алматы - Талдыкорган» Алматинской области - **согласовывается.**

Начальник отдела
экологической экспертизы **К. Нусипбаев**

Исп. гл. специалист
отд. экологической экспертизы
Идрисов К. 27-00-62