

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.Шилибастау Жамбылского района Алматинской  
области»**

**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.

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», Алматинская область, г. Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра, 26, правое крыло, Абылкасымов Б. А., 8-7282-32-92-89, 8 (7282) 32-97-17, b.abylkasymov@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.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области». Общая протяженность межпоселкового распределительного газопровода высокого давления, распределительных сетей среднего давления и внутриквартальных сетей низкого давления – 77,825 км.

Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности 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) протяжённостью 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);

В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области

ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду.

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

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

Административно объекты строительства расположены на территории с.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области.

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.

Система газоснабжения представляет собой сочетание тупиковых газопроводов для обеспечения подачи газа всем потребителям, является простой, удобной и безопасной в обслуживании, предусматривает возможность отключения отдельных ее элементов для производства аварийных и ремонтных работ.

Газопровод высокого давления PN1,2 МПа DN219x6,0мм от запроектированного газопровода высокого давления прокладывается в западном направлении в пределах следующих абсолютных высот 693,12÷749,71 м БС.

Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» №02-07-П от 20.01.2022г. с точкой от запроектированного отвода с заглушкой высокого давления PN 1,2 МПа согласно проекту "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка" осуществляется подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления с газопроводом-отводом на ГРПШ-«Шилибастау».

Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Однако на данной территории отмечены пути миграции и места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» № 02-15/20/6237 от 17.06.2022 г.).

Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 29.11.2021 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения препятствующие для строительства газопровода не выявлены.

По данным письма ГКП НА ПХВ "Ветеринарная станция с ветеринарными пунктами сельских округов Жамбылского района Алматинской" ГУ "Управление ветеринарии Алматинской области" за №33 от 01.04.2022 г. по трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники животных и очаги сибирской язвы.

Ближайшим водным объектом является река Копа, Жиренайгыр, Аксенгир. Трасса межпоселкового распределительного газопровода высокого давления пересекает вышеуказанные водные объекты.

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

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.

Основным потребителем является население.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- Газопровод-отвод высокого давления PN 1,2 МПа Dн219х6,0 мм из стальных прямошовных электросварных труб (ГОСТ 10705 группа В, ГОСТ 10704) с заводским изоляционным покрытием усиленного типа, протяженностью 70,75 км;
- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ- «Шилибастау», Р<sub>вх</sub>=1,2МПа, Р<sub>вых</sub>=300 кПа, Q=до 250 нм<sup>3</sup>/час марки ГРПШ 03-2У-1 с основной и резервной линии редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДСК-50/400Б d=10мм с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G25 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0х3,5м,1 ед.
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из полиэтиленовых труб Dн63х5,8 мм ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 1,698 км.
- Пункт редуцирования газа шкафного типа ШРП-1, ШРП-2 и ШРП-3 Р<sub>вх</sub>=0,3МПа, Р<sub>вых</sub>=3 кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 4,5х3,0 м номинальной производительностью до 100,0 нм<sup>3</sup>/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, 3 ед.
- Пункт редуцирования газа шкафного типа ШП-«Школа» отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 4,0х3,0 м, номинальной производительностью до 100,0 нм<sup>3</sup>/час марки ГРПШ-04-2У-1 с регулятором давления газа РДНК-400, с ротационным счетчиком газа G-25 и электронным корректором газа ЕК-280, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, 1 ед.
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 5,377 км, в том числе: Dн63х3,8 мм протяженностью 5,079 км, Dн110х6,6мм протяженностью 0,298км.

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

Подача природного газа подводящий газопровод высокого давления предусматривается от запроектированного отвода с заглушкой высокого давления PN 1,2 МПа согласно проекту "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка".

Подводящий газопровод высокого давления обеспечивает подачу природного газа через ГРПШ-«Шилибастау» в распределительную газовую сеть среднего давления до шкафных пунктов редуцирования газа, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления.

Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления.

Внутренний диаметр труб полиэтиленовых газопроводов высокого PN 0,6 МПа и среднего PN 0,3 МПа давлений определен по результатам гидравлических расчетов.

Газопроводы высокого, среднего и низкого давления прокладываются подземно. В пределах технологических площадок ГРПШ и ШРП предусматривается надземная прокладка газопроводов.

Газопровод высокого давления предусмотрен трубами стальными прямошовными электросварными, среднего и низкого давления предусмотрены из полиэтиленовых труб.

**Пункты редуцирования газа (ГРПШ-«Шилибастау», ШРП-1, ШРП-2, ШРП-3, , ШП-школа)**

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

ГРПШ 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.

Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ШРП со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН.

ШРП -металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования среднего давления 0,3 МПа до 3 кПа, 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.

На открытых технологических площадках ГРПШ, ШРП и ШП размещается оборудование в шкафном исполнении полной заводской готовности.

Проектом предусматривается на ГРПШ и ШРП использование на площадках отдельно стоящих молниеотводов высотой Н=9 м.

Для обеспечения защиты от поражения электрическим током и молнии проектом принята система заземления и зануления электрооборудования ГРПШ и ШРП.

Для обслуживания площадных объектов предусмотрены пешеходные дорожки к площадкам ГРПШ, ШРП и ШП.

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

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 1 квартал 2023 г., с общей продолжительностью 12 месяцев.

Начало эксплуатации – 1 квартал 2024 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 декоммунализацию 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 межпоселкового распределительного газопровода высокого давления, распределительных сетей среднего давления, внутриквартальных сетей низкого давления, ГРПШ, ШРП, ШП в Алматинской области, на территории Жамбылского района.

Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование.

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2023 г.

Временное землепользование – 114,615 га.

Постоянное землепользование - 0,007 га.

Основные показатели по генеральному плану приведены в нижеследующих таблицах.

Таблица 8.1.1 - Основные показатели по отводу земли в постоянное пользование под площадки пунктов редуцирования газа, м2/га

№№ п/п	Наименование сооружения	Размер площадки, м	Кол-во площадок	Площадь отвода, м2/га
1	Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-«Шилибастау»	5,0x3,5	1	17,5/0,00175
2	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ШРП-1	4,5x3,0	1	13,5/0,00135
3	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ШРП-2	4,5x3,0	1	13,5/0,00135
4	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ШРП-3	4,5x3,0	1	13,5/0,00135
5	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ШП-«Школа»	4,0x3,0	1	12/0,0012
<b>ВСЕГО:</b>				<b>70/0,007</b>

Основные показатели временного отвода земли для краткосрочного пользования на период проведения строительно-монтажных работ представлены в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.2 – Основные показатели по отводу земли во временное пользование на период строительства, га

Наименование объектов	Ед.изм	Кол-во	Ширина полосы отвода	Площадь отвода
Газопровод высокого давления	км	70,75	16	113,2
Газопровод среднего давления	км	1,698	2	0,3396
Газопровод низкого давления	км	5,377	2	1,0754
<b>ИТОГО:</b>				<b>114,615</b>

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;

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 не предусматривается.

Ближайшим водным объектом является река Копа, Жиренайгыр, Аксенгир. Трасса межпоселкового распределительного газопровода высокого давления пересекает вышеуказанные водные объекты.

Переходы через водные преграды предусматривается методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения).

Название пересекаемого водного объекта	Ширина перехода, м	Параметры пересекаемого водного объекта			Способ пересечения		
		Ширина русла, м	Глубина реки, м	Расход воды, м3/с	Способ прокладки газопровода на пересечении с водным объектом	Заглубление под дном водного объекта, м	Пересечение газопровода с рекой на пикете
р. Аксенгир	35	29	1,0		ГНБ	2,0	ПК29+15
р. Жиренайгыр	11	7	0,6		ГНБ	1,5	ПК90+72
р. Копа	28	20	0,5		ГНБ	2,0	ПК190+16

Прокладка газопровода на участке перехода через водные объекты предусматривается с защитным покрытием из полипропилена методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). Строительство по методу ГНБ будет осуществляться в три этапа: бурение пилотной скважины; расширение скважины, протягивание трубопровода.

Данный метод является наиболее безопасным и оказывающим наименьшее воздействие на водные ресурсы с точки зрения охраны окружающей среды. В целом применение метода горизонтально-направленного бурения для сооружения трубопроводов позволяет существенно сократить как сроки строительства, так и объемы земляных работ. Кроме того, это создает предпосылки для круглогодичного строительства и не оказывает отрицательного воздействия на состояние водоема.

Метод горизонтально-наклонного бурения является альтернативной традиционному траншейному методу и позволяет преодолевать преграды, встречающиеся на пути линейной части трубопроводов (реки, дамбы, оросительные каналы), без нарушения режима их функционирования.

В соответствии с ст. 125 Водного Кодекса РК, Постановления акимата Алматинской области от 21 ноября 2011 года № 246 Об установлении водоохранных зон и полос, режима их хозяйственного использования в пределах административных границ Алматинской области на реках Большая Алматинка, Тургень, Чилик, Аксай, Ащибулак, Шарын, Текес, Курты, Аксу, Баскан, Усек, Тентек, Чиже, Сарканд, Лепсы, Хоргос, Борохудзир, Биен, Кызылагаш, Акешки, Чинжалы, Муқанчи, Узынкаргалы, Копа, Жирен-Айгыр, Чемолган, Биже, Каркара, Ассы, Жаманты, Кастек, Таргап, Кукузек, Бельбулак, на озерах Сасыкколь, Жаланашколь и Куртинском, Бартогайском водохранилищах, а также приказа Министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015 года № 19-1/446. «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос»:

1. В пределах водоохранных полос запрещаются:

1) хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов;

2) строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, промыслового рыболовства, рыбохозяйственных технологических водоемов, объектов по использованию возобновляемых источников энергии (гидродинамической энергии воды), а также рекреационных зон на водном объекте, без строительства зданий и сооружений досугового и (или) оздоровительного назначения;

3) предоставление земельных участков под садоводство и дачное строительство;

4) эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

5) проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса;

6) устройство палаточных городков, постоянных стоянок для транспортных средств, летних лагерей для скота;

7) применение всех видов пестицидов и удобрений.

2. В пределах водоохранных зон запрещаются:

1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

2) проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами;

3) размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;

4) размещение животноводческих ферм и комплексов, накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям), а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод;

5) выпас скота с превышением нормы нагрузки, купание и санитарная обработка скота и другие виды хозяйственной деятельности, ухудшающие режим водоемов;

6) применение способа авиаобработки пестицидами и авиаподкормки минеральными удобрениями сельскохозяйственных культур и лесонасаждений на расстоянии менее двух тысяч метров от уреза воды в водном источнике;

7) применение пестицидов, на которые не установлены предельно допустимые концентрации, внесение удобрений по снежному покрову, а также использование в качестве удобрений необезвреженных навозосодержащих сточных вод и стойких хлорорганических пестицидов.

При необходимости проведения вынужденной санитарной обработки в водоохранной зоне допускается применение мало- и среднетоксичных нестойких пестицидов.

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);

Водоснабжение в период строительства предусматривается на:

- питьевые нужды;
- хоз-бытовые нужды.
- производственные нужды.

Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

объемов потребления воды;

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 726,0 м<sup>3</sup>/период; мойка транспорта – 26,4 м<sup>3</sup>/период; подпитка мойки автотранспорта – 2,64 м<sup>3</sup>/период.

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства. Проектными решениями предусматривается переход через р. Копа, Жиренайгыр, Аксенгир, переход предусматривается методом ГНБ. Использование воды в период эксплуатации не предусматривается.

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

На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых согласно письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» № KZ17VNW00005221  
От 07.02.2022 г.

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, занесенных в Красную книгу, редких, исчезающих, реликтовых видов растений не обнаружено.

Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 29.11.2021 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения препятствующие для строительства газопровода не выявлены.

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;

Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Однако на данной территории отмечены пути миграции и места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» № 02-15/20/6237 от 17.06.2022 г.).

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;

Обеспечение строительства инертными (ПГС, мягкий грунт) материалами предусматривается с доставкой из карьеров, расположенных на расстоянии не более 30 км, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов ЖБК или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Генподрядчика.

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

На период эксплуатации отопление ГРПШ, ШРП, ШП осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН 1,15 кВт, установленных в шкафных пунктах с автоматическим режимом отопления.

Таблица 8.6.1 – Объемы материалов, используемых при строительстве

Наименование	Ед. изм.	Объемы строительно- монтажных работ
Разработка грунта	м <sup>3</sup>	116566,9

Обратная засыпка	м <sup>3</sup>	97312,7
Электроды (Э46)	тонн	0,002
Электроды (Э42)	тонн	10,40
Электроды (Уони 13/45)	тонн	0,07
электроды УОНИ 13/55	тонн	0,03
Проволока сварочная	кг	1332,33
Пропан-бутановая смесь	кг	1170,53
Ацетилен/кислород	кг	14,96
Припои бессурьмяные30/40	кг	0,02
Расход ЛКМ при строительстве:		
Грунтовка ГФ-021	тонн	0,020
Грунтовка ГФ-0119	тонн	0,011
Эмаль ПФ-115	тонн	0,182
Эмаль ХВ-124	тонн	0,012
Растворитель уайт-спирит	тонн	0,013
Растворитель	тонн	0,006
Лак БТ-577	тонн	0,01
Лак БТ-123	тонн	0,1
Битум	тонн	5,29
Расход инертных материалов:		
Песок природный	м <sup>3</sup>	1605,21
Щебень	м <sup>3</sup>	29,74
Гравий	м <sup>3</sup>	26,92
Песчано-гравийная смесь	м <sup>3</sup>	67,22
Глина	м <sup>3</sup>	42,35
Рекультивация	м <sup>3</sup>	566000
Срез ПСП	м <sup>3</sup>	566000
Ветошь	кг	2,51
Разработка асфальтового покрытия	м <sup>3</sup>	63,48

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).**

Выбросы в период строительства: 1,6402 г/сек; 4,5911 тонн/период строительства.

Выбросы в период эксплуатации: 0,1686 г/сек; 0,0245 тонн/год.

Таблица 9.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух стационарными источниками в период строительства (без учета передвижных источников)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Выброс вещества , г/с	Выброс вещества , т/год, (М)	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
1	2	3	4	5	6
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	2	0,00001333	0,000000898	
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	3	0,05441100000	0,20502080000	
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	2	0,00186560000	0,02009133000	
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	3	0,000778	0,0000000056	
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1	0,001417	0,0000000102	Да
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1	0,000111	0,00000100000	Да
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,174617977	0,204676216	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,02758139	0,03320631	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,008025888	0,011771151	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,05889311000	0,068429238	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0,212483463	0,22394459	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	2	0,0003734	0,0000804	
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	2	0,001355	0,0002646	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3	0,16893	0,112536	
0621	Метилбензол (349)	3	0,10935	0,00573	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1	0,00000017	0,000000275	Да
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	1	0,0000001524	0,000002118	Да
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	4	0,02117	0,001109	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,001821599	0,00238281900	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	4	0,04585	0,002402	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	4	0,002194	0,00001975	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0,08556	0,0588740	

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	0,11496295	0,070593092	
2902	Взвешенные частицы (116)	3	0,09655	0,22299756	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	3	0,44997356	3,251984968	
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0020000000	0,095	
<b>ВСЕГО :</b>			<b>1,6402885894</b>	<b>4,5911181308</b>	

Таблица 9.1.2 - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух на период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,0000669	0,000932	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,00001087	0,0001515	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,00000357	0,0000498	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,000001457	0,00000000292	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0,001653	0,02305	Да
0410	Метан (727*)		0,1668520	0,000336	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00008443	0,000006073	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3	0,000003294	0,00000000668	
<b>ВСЕГО :</b>			<b>0,168675521</b>	<b>0,0245253826</b>	

**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 сбора хоз-бытовых стоков в комплектации временных здании предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м<sup>3</sup>), на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. При работе пункта мойки колёс серии «Мойдодыр-К» сточная вода стекает по поверхности моечной площадки в песколовку, где происходит осаждение наиболее крупной взвеси; из песколовки сточная вода погружным насосом подается в очистную установку. Очистная установка оборудована блоком тонкослойного отстаивания, в котором осуществляется отделение взвешенных частиц и эмульгированных нефтепродуктов. Включение и выключение погружного насоса осуществляются

автоматически, в зависимости от уровня воды в песколовке, благодаря чему обеспечивается обратное водоснабжение.

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 – 0,1093 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,159 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,006 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0031932 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 8,250 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,158 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,218 тонн, при работе установки мойки колес, отходы сноса асфальтового покрытия – 139,70 тонн строительных работах.

На период эксплуатации отходы не образуются.

Все отходы, образующиеся в период строительства 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 водоохраных 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).**

Административно объекты строительства расположены на территории с.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области.

По данным инженерно-геологическим изысканиям ТОО «Мастер Гео», Жамбылский район расположен в юго-западной части Алматинской области в западных отрогах Заилийского Алатау. Районный центр - п.Узынагаш. Областной центр - Талдыкорган находится от описываемой территории на расстоянии ≈ 350 км.

Климат континентальный. Характерными чертами климата данной территории являются: изобилие солнечного света и тепла, континентальность, жаркое продолжительное лето, сравнительно холодная, с чередованием оттепелей и похолоданий, зима, большие годовые и суточные амплитуды колебаний температуры воздуха, сухость воздуха и изменении климатических характеристик с высотой местности. Средние температуры наиболее холодного месяца (январь)  $-9,8^{\circ}\text{C}$ , наиболее жаркого месяца (июль)  $31,4^{\circ}\text{C}$ .

По схематической карте зон влажности, рассматриваемая территория относится к сухой зоне. Среднегодовое количество атмосферных осадков 200-300 мм. По строительным климатическим условиям рассматриваемая территория является суровой. Распределение среднего за год числа дней с переходом температуры воздуха через  $0^{\circ}\text{C}$  достигает 105 дней. Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции «Узынагаш» (Приложение 7).

По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе п. Шилибастау Жамбылского района Алматинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют (Приложение 8).

Территория изысканий, в пределах которой расположен участок системы газоснабжения с.Шилибастау сложена четвертичными аллювиально- пролювиальными отложениями, представленными суглинком. С поверхности эти отложения перекрыты, как правило, почвенно-растительным слоем, мощностью 0.2 м.

В геоморфологическом отношении рассматриваемая территория представляет собой пролювиальную, предгорную холмисто-увалистую равнину, изрезанную лощинами, саями с развитой речной сетью и оросительных каналов.

Участок проектных работ характеризуется изрезанным рельефом с постоянным небольшим уклоном в северном и восточном направлениях. На участке работ строительства распространены буро-коричневые и серо-коричневые супесчаные лессовые грунты, западнее – суглинистые лессовые грунты.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют.

Ближайшим водным объектом является река Копа, Жиренайгыр, Аксенгир.

Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 29.11.2021 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения препятствующие строительству газопровода не выявлены.

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, занесенных в Красную книгу, редких, исчезающих, реликтовых видов растений не обнаружено.

Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Однако на данной территории отмечены пути миграции и места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» № 02-15/20/6237 от 17.06.2022 г.).

Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ.

**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 4,5911 тонн. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят средней продолжительности характер, интенсивность которых можно оценить, как слабая, пространственный масштаб – ограниченного воздействия.

В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будет являться оборудование ГРПШ, ШРП, ШП. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0,0245 т/год. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носят постоянный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб-локальный.

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 земель под строительство объектов, а также при укладке асфальтного покрытия (пешеходные дорожки). При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается. В целом, воздействие проектируемых работ, при соблюдении природоохранных мероприятий, оценивается, как «незначительное». При эксплуатации в штатном и безаварийном режиме работы и при соблюдении регламента ремонтных работ, воздействие на почвенный покров ожидается как незначительное и локальное.

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.

В связи с тем, что трасса проектируемого газопровода пересекает водный объект р. Копа, Аксенгир, Жиренайгыр, во избежание загрязнения водного объекта предусмотрены мероприятия по охране поверхностных вод.

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.

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 предполагается.

## **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 и др.).

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;
- необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному 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 участка 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 буровых работ;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом;
- любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму;
- хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раза 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, водоохраных зонах и полосах» и «Правил установления водоохраных зон и полос» утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 г. №19-1/446.
- при проведении работ необходимо соблюдать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных;
- предусмотреть средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а

именно: при осуществлении деятельности, которая воздействует или может воздействовать на состояние животного мира и среду обитания, должно обеспечиваться сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира; воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания;

- редким и находящимся под угрозой исчезновения видам животных оказывать помощь в случаях их массовых заболеваний, угрозы гибели при стихийных бедствиях и вследствие других причин;
- установка временных ограждений на период строительных работ;

#### ***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 настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с.Шилибастау 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 газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» №02-07-П от 20.01.2022г. с точкой от запроектированного отвода с заглушкой высокого давления PN 1,2 МПа согласно проекту "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка" осуществляется подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления с газопроводом-отводом на ГРПШ-«Шилибастау».

Распределительные сети газоснабжения среднего давления, а также внутриквартальные газопроводы низкого давления для с. Шилибастау выполнены в соответствии с заданием на проектирование.

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

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

- |                     |  |
|---------------------|--|
| <i>Приложение 1</i> | <i>Государственная лицензия на природоохранное проектирование</i>  |
| <i>Приложение 2</i> | <i>Технические условия ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»</i>  |
| <i>Приложение 3</i> | <i>Письмо ГКП НА ПХВ "Ветеринарная станция с ветеринарными пунктами сельских округов Жамбылского района Алматинской" ГУ "Управление ветеринарии Алматинской области"</i> |
| <i>Приложение 4</i> | <i>Акт обследования зеленых насаждений</i>   |
| <i>Приложение 5</i> | <i>Согласование от ГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент</i>  |

	<i>геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра»</i>
<i>Приложение 6</i>	<i>Заключение археологической экспертизы</i>
<i>Приложение 7</i>	<i>Письмо Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» МЭГиПР РК по метеоданным</i>
<i>Приложение 8</i>	<i>Письмо Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» МЭГиПР РК о фоновых концентрациях загрязняющих веществ</i>
<i>Приложение 9</i>	<i>Письмо ГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»</i>
<i>Приложение 10</i>	<i>Ситуационная карта-схема</i>

**Руководитель  
ГУ «Управление энергетики и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Алматинской области»**

**Абылкасымов Б. А.**

# **ПРИЛОЖЕНИЯ**





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01668P**  
Дата выдачи лицензии **05.06.2014 год**

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Работы в области экологической экспертизы для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

### Производственная база

(местонахождение)

**Лицензиат** Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"  
005010, Республика Казахстан, г.Алматы, СНАЙПЕРСКИЙ, дом № 4., БИН:  
960540000195  
(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия,  
имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

**Лицензиар** Комитет экологического регулирования и контроля Министерства  
окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан, Министерство  
окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.  
(полное наименование лицензиара)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)** ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ  
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

**Номер приложения к  
лицензии** 001

**Дата выдачи приложения  
к лицензии** 05.06.2014

**Срок действия лицензии**

**Место выдачи** г.Астана



ГУ «Управление Энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»



Утверждено: ЗАКАЗЧИК  
Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области

*[Signature]* Б.Танкенов

### Технические условия

№ 02-07-П от 20 января 2022 г.

*Разработаны: на основании договоров о государственных закупках работ по разработке проектно-сметной документации за №165/21 и №160/21 от 19.08.2021года.*

**На проектирование подводного газопровода и газораспределительных сетей с.Шилибастау и с.Танбалыгас Жамбылского района Алматинской области.**

Основание:

Рабочий Проект «Строительство подводного газопровода и газораспределительных сетей с. Казбекбек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка»

Выдано: ТОО «КАТЭК»

ТУ действительно: *- при наличии приложений №1 и №2 к данному ТУ со сроком действия до начала строительства*

Талдыкорган – Алматы \* 2022г.

**Основные требования  
к проектированию и подключению газораспределительных сетей  
с. Шилибастау и с.Танбалытас Жамбылского района Алматинской области**

1. Точка подключения и характеристика газопровода:  
Запроектированный отвод с заглушкой высокого давления PN 1,2 МПа согласно проекту "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казбекбек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка". Место расположения точки подключения – ПК40+87, диаметр газопровода в точке подключения – Ø219х6,0 мм, расчетный расход природного газа – 2500 м<sup>3</sup>/ч с учетом перспективной схемы населенных пунктов.
2. Места размещения проектных шкафных газорегуляторных пунктов на территории с.Шилибастау и с.Танбалытас согласовать с соответствующими местными органами.
3. Проектную документацию разработать согласно СН РК 1.02-03-2011\* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», проектирование выполнить в соответствии с МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СН РК 3.01-01-2013 и МСП 4.03-103-2005.

**При разработке рабочей документации и строительстве предусмотреть:**

1. Подводящий межпоселковый газопровод высокого давления PN 1,2 МПа выполнить стальными трубами (по согласованию) с диаметром, согласно гидравлическому расчету, с учетом перспективы развития населенного пункта, согласно генеральному плану, предусмотреть установку пункта редуцирования газа шкафного типа ГРПШ с узлом учета расхода газа.
2. Распределительные сети газоснабжения среднего давления выполнить полиэтиленовыми трубами подземной прокладки, диаметр определить гидравлическим расчетом, предусмотреть установку групповых пунктов редуцирования газа ШРП.
3. Внутриквартальные сети газоснабжения выполнить из полиэтиленовых труб подземным способом. Диаметр труб определить согласно гидравлическому расчету.
4. Использование труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями ГОСТ, СН, СП и нормативных документов.
5. Выполнение проектных работ организациями, имеющих необходимые разрешительные документы на право выполнения соответствующих работ.
6. Согласование ПСД с заинтересованными эксплуатирующими организациями систем, а именно, водоснабжения, канализации, электроснабжения, связи.
7. Технический и авторский надзор за строительством объекта осуществлять силами уполномоченного органа от Заказчика и Разработчиком проектной документации.
8. Права эксплуатации газопроводом предусмотреть организациям, имеющим государственную лицензию на эксплуатацию.

**Прилагается:**

1. Ситуационный план газопровода с точкой подключения ..... 1 лист;

Руководитель



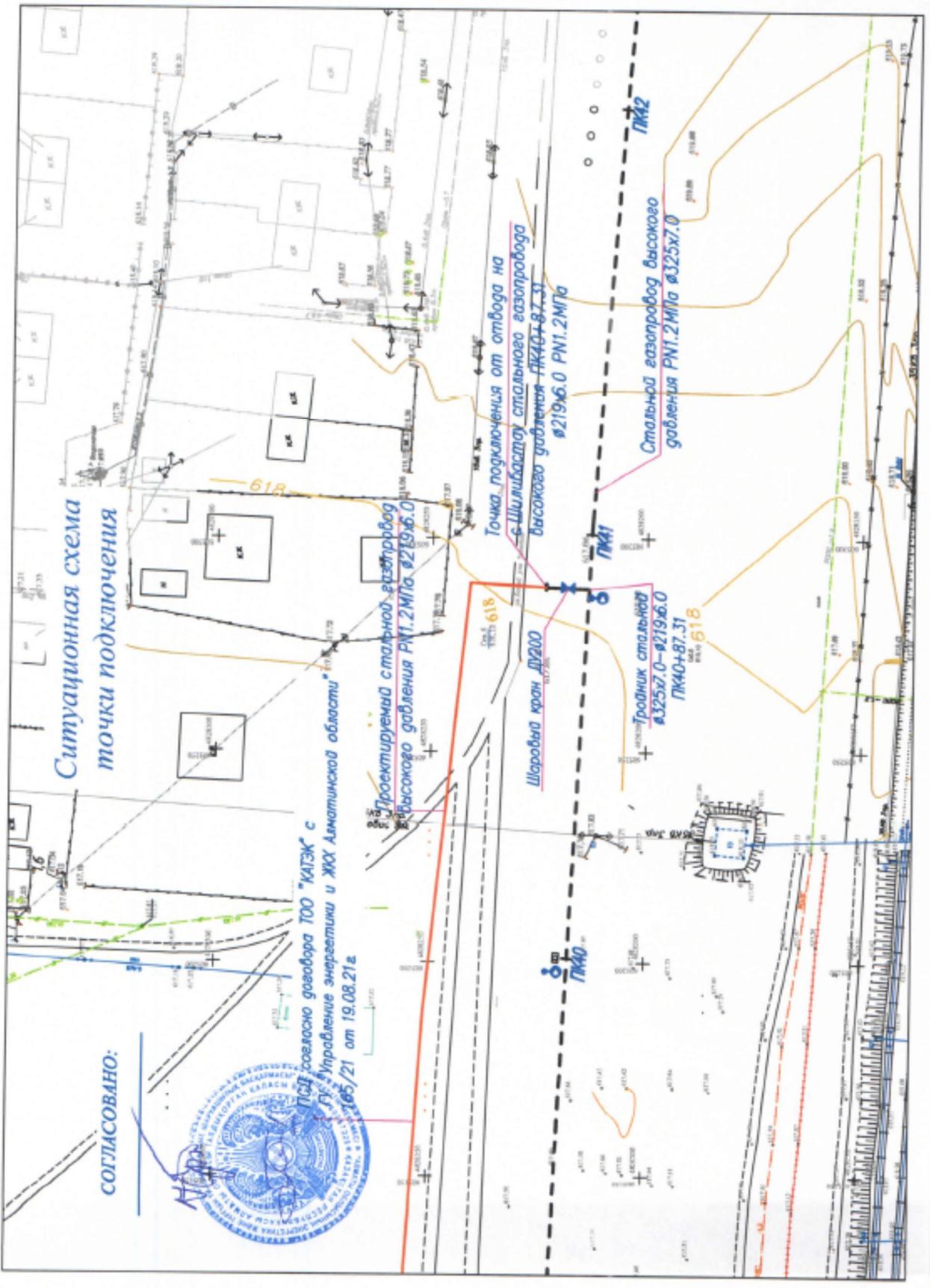
**Б. Танекенов**

# Ситуационная схема точки подключения

СОГЛАСОВАНО:



ПТСД согласно договора ТОО "КАТЭК" с  
Управлением энергетики и ЖХХ Алтайской области  
№ 65/21 от 19.08.21 г.



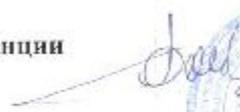




Управляющий директор  
По газовым проектам  
ТОО «КАТЭК» А.Олейникову

КТП на ПВХ «ветеринарная станция Жамбылского района с ветеринарными пунктами» ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» на ваше письмо № 43 от 28.01.2022 г. Сообщаем Вам, что скотомогильник животных и очаг сибирской язвы вдоль проектируемой трассы газопровода не соответствует координатам, указанным в данной схеме, и не мешают строительству газораспределительной системы для газификации села Шилибастау.

Директор ветеринарной станции  
Жамбылского района

  
  
Д.Балаев

ИСП.: Д.Толымбек  
Тел: 8 (72770)2-04-24  
Email: Zhambyl\_vet\_stan@mail.ru

Отдела жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Жамбылского района

040305, Алматинская область, Жамбылский район, п.Узунгали,  
ул.Абам, №47, телефон: 8 (72770) 21327  
E-mail: zhambyl\_zhkh@mail.ru

АКТ

обследования зеленых насаждений

«29» 11 2020г.

Мы, нижеподписавшиеся, главной специалист, отдела ЖКХ и  
(должность, Ф.И.О., наименование органа)

ЖКХ Жамбылского района Абсейтов Кайсар  
(должность, Ф.И.О., наименование органа)

Бекмурзаев Б

Произвели обследование зеленых насаждений на подводящем газопроводе и на газораспределительных сетях с.Чилибастау 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	Нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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 \_\_\_\_\_

Ф.И.О. подпись



Абсейтов К.Б  
Должностное лицо уполномоченного органа (подпись, Ф.И.О.)

1 - 1

"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"

07.02.2022

KZI7VNW00005221

**Результат согласования**

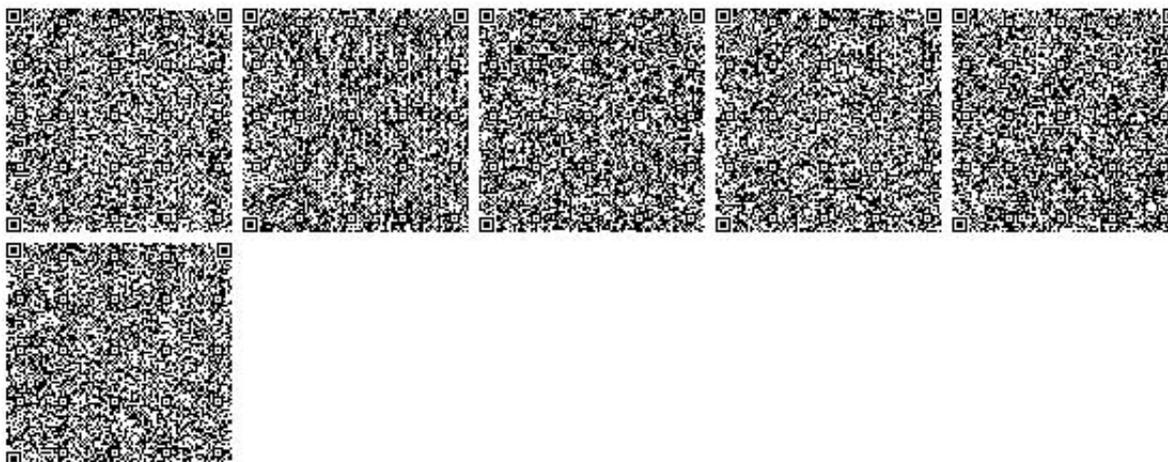
**Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"**

По заявлению №KZ05RNW00034349 от 28.01.2022г., 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 Шілібастау ауылындағы газ тарту желілерімен жеткізуші газ құбырының құрылысын салуға берілген географиялық координаттар бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазба шөгінділері жоқ екендігін хабарлайды.

**Заместитель начальника Департамента**

**Коротков Алексей Николаевич**



НЭПА

**ЖШС**  
**Ғылыми –**  
**эксперименттік**  
**тәжірибелік археология**  
 050010 Қазақстан  
 Республикасы, Алматы қ.,  
 Сыздыкова көш., 4  
 №2 тулғасы, 3 кен.,  
 140740025563 БСН.,  
 № 15010408  
 Мемлекеттік лицензия.  
 E-mail: [info@nera.kz](mailto:info@nera.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@nera.kz](mailto:info@nera.kz)  
 Тел: +77013871321  
 +77052595277

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ АРХЕОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № EX-11-26

«15» ноября 2021 года

Настоящее Заключение археологической экспертизы составлено ТОО «Научно-экспериментальная практическая археология «НЭПА» согласно условиям договора №EXP-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<sup>1</sup>.

### Цель работ:

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

Территория экспертизы: Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шилибастау 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;

<sup>1</sup> 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.



Приложение А



Фото № 1. Начало трассы

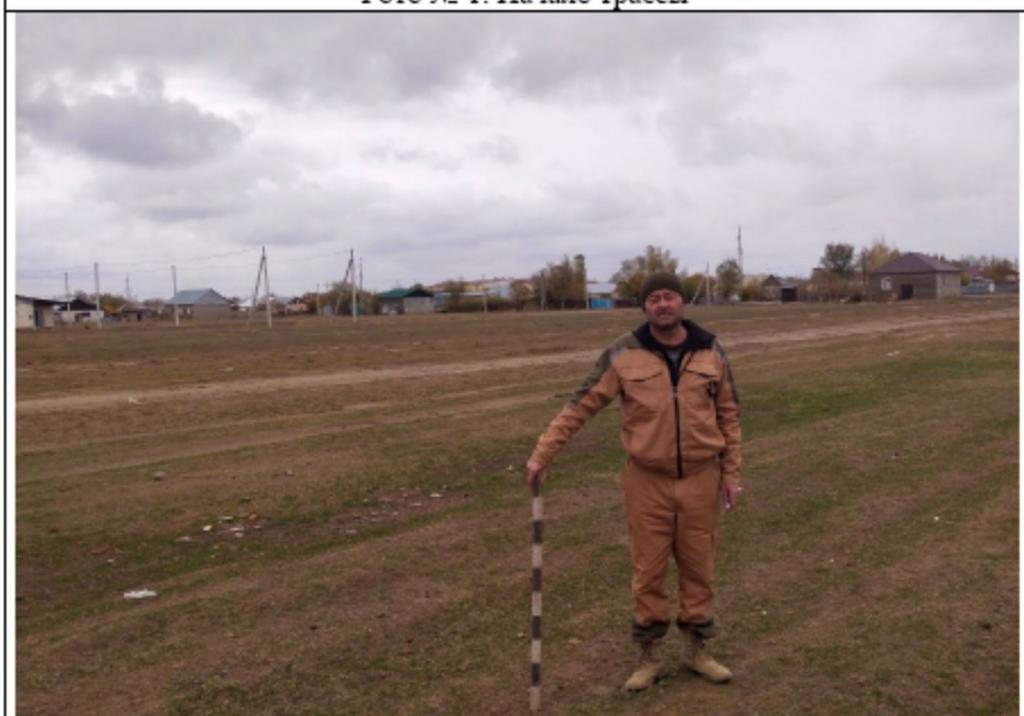
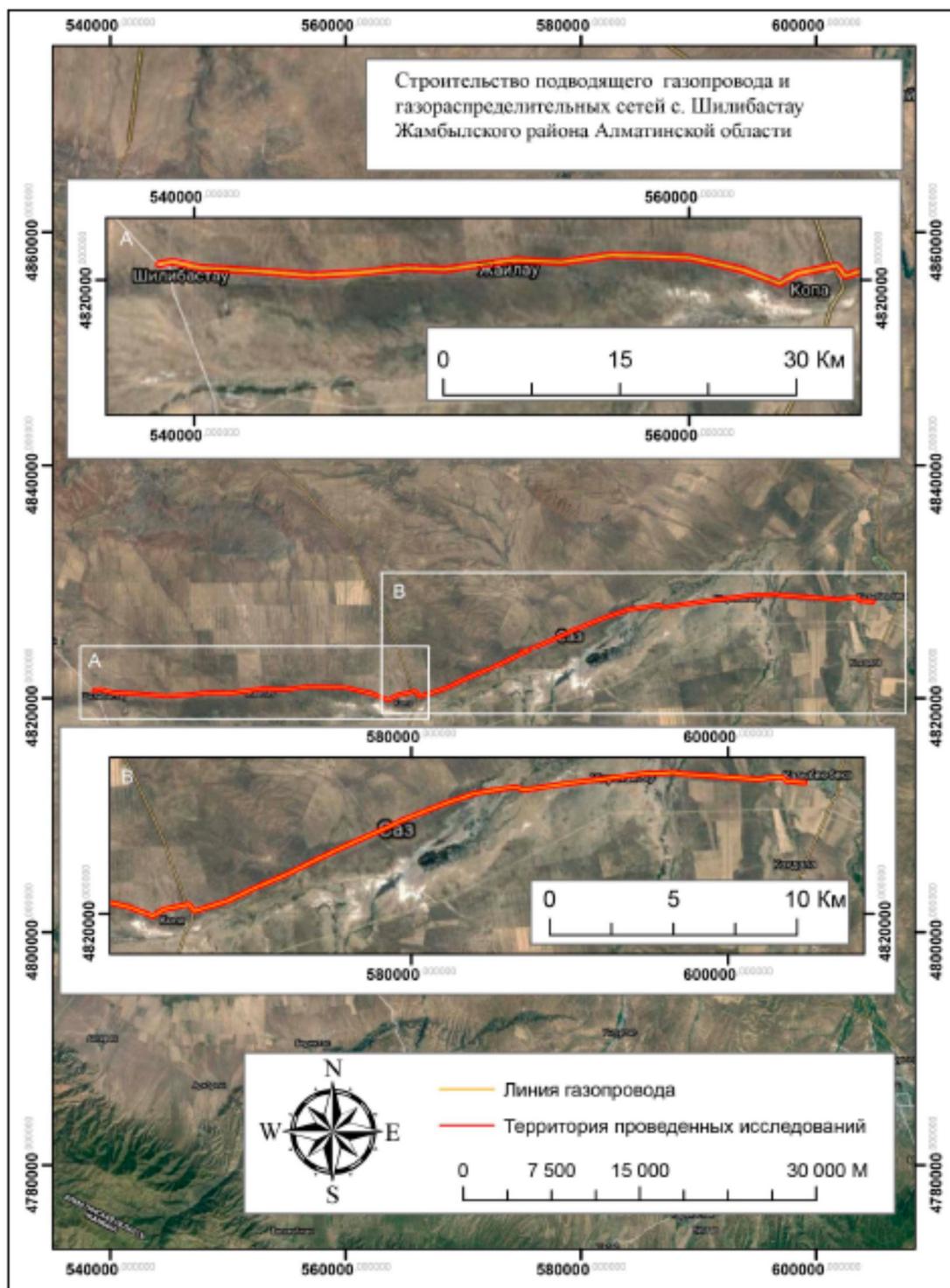


Фото № 2. Конец трассы с. Казбек бек

Приложение Б



КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ  
ТАБИИИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
«ҚАЗГИДРОМЕТ» ШАРАУШЫЛЫҚ  
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫГЫНДАҒЫ  
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 атындағы ж. 32  
т.а. +7 (727) 267-92-39  
ф.а.с. +7 (727) 267-64-64  
www.almatyzemres.kz, e-mail: jrc@almatyzemres.kz

050022, г. Алматы, пр. Абай, 32  
т.а.: +7 (727) 267-92-39  
ф.а.с.: +7 (727) 267-64-64  
www.almatyzemres.kz, e-mail: jrc@almatyzemres.kz

22-01-21/1220 8DE8B36A76CA43AE 14.10.2021

**Техническому директору ТОО «КАТЭК»  
Б.Канахину**

На Ваш запрос № 606 от 13.10. 2021 года предоставляем климатические характеристики за 2020 год для проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей до с. Шилибастау Жамбылского района Алматинской области», по данным наблюдений на близлежащей метеорологической станции МС «Узынагаш» Жамбылского района Алматинской области.

Примечание: Приложение на 1-м листе.

**Директор**

*исп. А.Кокымбаева 8(727) 2675264*

**Т. Касымбек**

<https://short.salemoffice.kz/WFdVO7>



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ ҚУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), КАСЫМБЕК  
ТАЛГАТ, ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА  
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН  
ПО Г.АЛМАТЫ, VIN120841015363

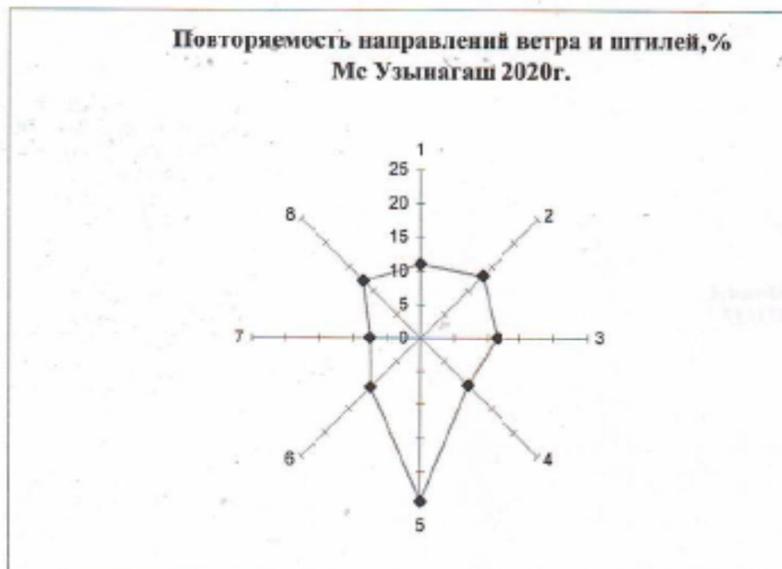
Приложение № 22-01-21/1220  
от " 14 " октября 2021 год

Метеорологические данные по МС Узынагаш 2020 год  
(с. Шилибастау)

Метеорологические параметры	2020
Средняя минимальная температура самого холодного месяца (январь), °С	-9,8
Средняя максимальная температура самого жаркого месяца (июль), °С	31,4
Максимальная скорость ветра, м/сек	23
Средняя скорость ветра, м/сек	1,6

Повторяемость направлений ветра и штилей, %  
МС Узынагаш 2020 год

румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
	11	13	12	10	24	10	8	12	21



исп. А.Кокымбаева  
8(727) 2675264

**«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК      РГП «КАЗГИДРОМЕТ»**

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ  
ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР      И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ  
МИНИСТРЛІГІ      КАЗАХСТАН

---

23.06.2022

1. Город -
2. Адрес - Казахстан, Алматинская область, Жамбылский район, поселок Шилибастау
4. Организация, запрашивающая фон - ТОО "КАТЭК"
5. Объект, для которого устанавливается фон - Жамбылский район Алматинской области  
Разрабатываемый проект - «Строительство подводящего газопровода и
6. газораспределительных сетей с.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области»
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, поселок Шилибастау выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

«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



**ПРИЛОЖЕНИЕ 9**  
**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, 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](mailto:almaty.oti.klhzhm@minagri.gov.kz)

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

**17.06.2022 ж № 02-15/20/6237**

**Управляющему директору по  
газовым проектам ТОО  
«КАТЭК»  
А. Олейникову**

*На Ваш исх. № 296  
от 06.06.2022 года*

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира (далее - Инспекция), рассмотрев в пределах своей компетенции представленные Вами ситуационную схему и координаты по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Шилибастау и Танбалытас Жамбылского района», сообщает следующее.

Согласно акту обследования от 17 июня 2022 года с участием представителей Инспекции, АО «КТЖ» и ТОО «КАТЭК» установлено, что на проектируемом участке земли особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда отсутствуют, однако на данной территории отмечены пути миграции и места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных.

*Приложение: 1 лист.*

**Руководитель**

**Н. Конысбаев**

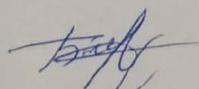
*Исп: Б.Жуманов  
Тел. 8/7282/32-75-06*

## Зерделу кесімі

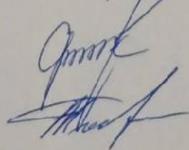
Алматы қаласы

17.06.2022 ж.

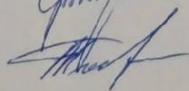
Біздер төменгі қол қоюшылар Алматы облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясының бас маманы А. Байғазықов, АО"НК"КТЖ "Алматы екпе ағаштар дистанциясы" бөлім басшысы Қ. Орынтаев, "КАТЭК" ЖШС өкілі С. Тоқтарбай болып, ЖШС "КАТЭК" 06 маусым 2022 жылғы №292 жолдаған хатты бойынша Алматы облысы Жамбыл ауданы Қазыбек бек станциясынан, Шыңбастау станциясы, Таубалытае ауылға қарай 75 шақырымда газ құбырын жүргізу жоспарланғанын зерделеп шықтық. Зерделу барысында жіберілген координаталарды енгізіп көру мүмкіндігі болмады. Алайда Алматы екпе ағаштар дистанциясының 2018 жылғы Орман орналасы туралы кәсіпорынның құжаттарына сәйкес жоспарланған газ құбырының орман құрғақ кірмейтінін анықтадық. Сондай-ақ осы аталған жерлерден ҚР Қызыл кітабына енгізілген жабайы жануарлардың көші-қон жолдары бар екені анықталды. Осыны рәстеп қол қоямыз.



А. Байғазықов



Қ. Орынтаев



С. Тоқтарбай

Ситуационная схема подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шилибастау Жамбылского района Алматинской области

