

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.Большой Дехан Уйгурского 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 ЖКХ Алматинской области», Алматинская область, г.Қонаев, Индустриальная , 16/4

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.Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области».

Общая протяженность газораспределительных сетей – 23,363 км.

Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным (пп. 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2).

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 проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области» ранее не было проведено 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 проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области» ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

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

Административно объекты строительства расположены на территории с.Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области.

Газопровод высокого давления Д89х4,0мм PN 1,2МПа прокладывается подземно в пределах следующих абсолютных высот 1164,56÷1179,95 м БС.

По трассе газопровода высокого давления PN 1,2 МПа протяженностью 4,850 км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует.

Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа от ГРПб «Большой Дехан» обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям. Сети газоснабжения прокладываются по территории с абсолютными отметками 1179,95÷1260,97 м БС. В границах населенного пункта газопроводы проложены в стесненных условиях при наличии:

- движения транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места производства работ;
- жилых и общественных зданий, сохраняемых зеленых насаждений.

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.

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.

Технические условия ГКП на ПВХ «Алматы Облгаз Engineering» ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» №112 от 21.11.2025г. на подключение к газопроводу для газификации с.Большой Малый Дехан.

По предварительным данным на участках земли особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда отсутствуют. Ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют.

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.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

Общая протяженность газораспределительных сетей – 23,363 км.

- Газопровод высокого давления 1 категории PN 1,2 МПа из стальных прямошовных электросварных труб (ГОСТ 10705 группа В, ГОСТ 10704) с заводским изоляционным покрытием усиленного типа, общей протяженностью 4,8 км, в том числе: Дн89х4,0 мм протяженность 5,552км;
- ГРПБ-"Большой Дехан"- газорегуляторный блочный ПГБ-03-2У-1 производительностью Q=300 нм³/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа GGR-Fx-G65 DN50 и эл.корректора газа Elcor KZ с GSM передачей данных, с обогревом АОГВ с солнечными батареями на освещение. На открытой площадке в ограждении 10,0х6,0м;
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 2,33 км, в том числе: Дн63х5,8 мм протяженностью 0,4км, Дн110х10,0 мм протяженностью 1,95км;
- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1, ГРПШ-2 P_{вх}=0,3МПа, P_{вых}=3 кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 150,0 нм³/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400М, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН.
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа из стальных прямошовных электросварных труб (ГОСТ 10705 группа В, ГОСТ 10704) общей протяженностью 16,183км, в том числе: Дн57х3,0 мм протяженностью 9,3км, Дн89х3,5мм протяженностью 3,4км, Дн108х4,0мм протяженностью 2,45км, Дн159х4,5мм протяженностью 1,02км, Дн219х6,0мм протяженностью 0,013км.

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

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается блочный газорегуляторный пункт (ГРПБ) с обогревом АОГВ.

ГРПБ предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования высокого давления природного газа 0,6 МПа до 0,3 МПа, 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 0.3 МПа на низкое 0.003 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 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.

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

Переход газопровода высокого через подъездную автодорогу КВ-53 «Малый Дехан-Большой Дехан» предусматриваются методом ГНБ:

Диаметр газопровода на участке DN 89x4,0 мм. Защитный кожух DN 159x5,0мм.

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

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2025 год, с общей продолжительностью 7 месяцев.

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 попуттилизацию 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;

Основные показатели по генеральному плану приведены в таблице 8.1

Таблица 8.1 - 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– ГРПШ «Большой Дехан»	4x3	1	12/0,0012
2	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-1	5x3	1	15/0,0015
3	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-2	5x3	1	15/0,0015
ВСЕГО:				42/0,0042

Основные показатели временного отвода земли для краткосрочного пользования на период проведения строительно-монтажных работ представлены в таблице 8.2.

Таблица 8.2 – Основные показатели по отводу земли во временное пользование на период строительства, га

Наименование объектов	строительство трубопровода	временные здания и сооружения при строительстве	ВСЕГО,га
Объекты Газораспределительной системы на территории населенного пункта			
Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления 1-ой категории PN 1,2 МПа D _n 89мм протяженностью 5,552км	5,552		43,3964

Распределительные и внутриквартальные сети газоснабжения с.Большой Дехан протяженностью 18,533км	18533		2,7454
ИТОГО:			46,1418

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности;

Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков.

Доставка воды производится автотранспортом, имеющим санитарно-эпидемиологическое заключение.

Емкости для хранения воды должны быть изготовлены из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Чистка, мытье и дезинфекция емкостей для хранения и перевозки привозной воды производится не реже одного раза в десять календарных дней и по эпидемиологическим показаниям. Внутренняя поверхность механически очищается, промывается с полным удалением воды, дезинфицируется. После дезинфекции емкость промывается, заполняется водой и проводится бактериологический контроль воды. Водоснабжение должно обеспечить работающих питьевой водой, отвечающих требованиям ГОСТ 2874 - 82 "Вода питьевая. Для питьевых нужд в период строительства будет использована вода привозная из системы централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения с. Дегерес (Протокол исследования образцов питьевой воды централизованного и децентрализованного водоснабжения №1 от 11.01.2021 г. представлено в приложении к разделу).

Канализация разрабатывается, прежде всего, для обслуживания раздаточной столовой и бытовых помещений. Для сбора хоз-бытовых стоков в комплектации здании предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м3).

При выполнении строительно-монтажных работ вдоль трассы газопровода устанавливаются мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и пункты для обогрева рабочих, которые должны переставляться каждый раз по мере продвижения рабочей колонны вдоль трассы. По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом по Договору Генподрядчика со специализированной организацией.

Проектируемый газопровод не пересекает поверхностный водный объект.

В соответствии с ст. 125 Водного Кодекса РК, а также приказа Министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015 года № 19-1/446. «Об утверждении Правил установления водоохраных зон и полос»:

В пределах водоохраных 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, а также рекреационных зон на водном объекте;

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 удобрений.

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, уполномоченным органом, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, центральным уполномоченным органом по управлению земельными ресурсами, уполномоченными органами в области энергоснабжения и санитарно - эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами;

3) размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов и нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами и ядохимикатами, 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, 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 ядохимикатами 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 ядохимикатов.

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 - привозное; хоз-бытовые нужды – привозное; производственные нужды - привозное. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

объемов потребления воды;

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 216,0 м³/период; мойка транспорта – 18,0 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 1,8 м³/период.

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 эксплуатации не предусматривается.

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

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;

По предварительным данным ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют.

Письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» №20/413 от 09.11.2023г. об отсутствии особо охраняемых природных территорий

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 трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники, места сибиреязвенных захоронений и других особо опасных инфекции.

Письмо ГУ «Уйгурская районная территориальная инспекция Комитета ветеринарного контроля и надзора МСХ РК» от 28.11.2025 г. №14-15-322 об отсутствии мест захоронения по сибирской язве, скотомогильников и других особо опасных инфекций по трассе газопровода.

б) 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.	Строительство
Разработка грунта	т	16232,38561
Обратная засыпка	т	23536,95913

Электроды (АХО)	кг	988,0032167
Электроды (Э42)	кг	66,6102536
Электроды (УОНИ13/55)	кг	188,263919
Пропан-бутановая смесь	кг	736
Расход ЛКМ при строительстве:		
Грунтовка ГФ-021	кг	29,7875
Эмаль ПФ-115	кг	3,8223
Растворитель Р-4	кг	102,1938
Растворитель уайт-спирит	кг	74,8103
Расход инертных материалов:		
Песок природный	т	6849,183339
Щебень	т	163,400609
Песчано-гравийная смесь	т	1,00723

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

На период эксплуатации отопление ГРПШ осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН 1,15 кВт, установленных в шкафных пунктах 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).

Выбросы в период строительства: 0.459045329 г/сек; 4.7320632646тонн/период строительства.

Выбросы в период эксплуатации: 0.108631779 г/сек; 0.0148467005 тонн/год.

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух стационарными источниками в период строительства

ЭРА v2.5 ТОО "КАТЭК"

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Строительство подводящего газопровода Б.Дихан строительство

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)** а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0118	Титан диоксид (1219*)			0.5		0.000000833	0.000000666	0	0.00000133
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.00514	0.065054	1.6264	1.62635
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.0002306	0.003791	5.6543	3.791
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0.0015		1	0.000611	0.0033865	3.9923	2.25766667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.039315211	0.227474666	9.5793	5.68686665
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.006387256	0.03695872	0	0.61597867
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.006431522	0.020085953	0	0.40171906
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.005716744	0.058699838	1.174	1.17399676
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.175107	0.3598002	0	0.1199334

0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.0001467	0.0004672666	0	0.09345332
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.0002083	0.0004765	0	0.01588333
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.00625	0.01305	0	0.06525
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.00861	0.0632	0	0.10533333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000000013	0.000000252	0	0.252

ЭРА v2.5 ТОО "КАТЭК"

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Строительство подводящего газопровода Б.Дихан строительство

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			4	0.001667	0.01224	0	0.1224
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.000154766	0.002219673	0	0.2219673
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			4	0.00361	0.0265	0	0.07571429
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		4	0.008024	0.00555975	0	0.0037065
2732	Керосин (654*)			1.2		0.016868	0.023872	0	0.01989333
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0139	0.0766	0	0.0766
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.040804284	0.06372138	0	0.06372138
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.0025	0.005505	0	0.0367
2907	Пыль неорганическая, содержащая	0.15	0.05		3	0.1167	3.494	69.88	69.88

2908	двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) 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)	0.3	0.1	3	0.0006621	0.1693999	1.694	1.693999
В С Е Г О:					0.459045329	4.7320632646	93.6	88.4001343
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)								

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

ЭРА v2.5 ТОО "КАТЭК"

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

эксплуатация

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00004014	0.0005592	0	0.01398
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000006522	0.0000909	0	0.001515
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000002142	0.00002988	0	0.0005976
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000000927	0.0000000029	0	0.00000036
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.0009918	0.01383	0	0.00461
0410	Метан (727*)			50		0.107532	0.000333	0	0.00000666

0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30		0.00005613	0.000003711	0	0.00000012
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.000002118	0.0000000066	0	0.000132
	В С Е Г О:					0.108631779	0.0148467005		0.02084174
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

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 – 0,014 тонн, при лакокрасочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,006 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,00319 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 1.95 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,03 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,218 тонн, при работе установки мойки колес.

На период эксплуатации отходы не образуются.

Все отходы, образующиеся на 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.

-

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).

Проектируемые сооружения расположены в климатическом районе III-B (СНиП РК 2.04-01-2010). Характерными чертами климата данной территории являются: избыток 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.

По схематической карте зон влажности, рассматриваемая 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°C достигает 90 дней.

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

Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления на с.Большой Дехан с подключением от проектируемого межпоселкового распределительного газопровода высокого давления РН 1,2 МПа на ГРПШ «Малый Дехан» на протяжении 5,552км прокладывается в юго-восточном направлении к с.Большой Дехан до площадки ГРПШ-«Большой Дехан».

По трассе газопровода высокого давления РН 1,2 МПа протяженностью 5,552км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует.

Распределительные сети газоснабжения среднего давления РН 0,3 МПа от ГРПШ-«Большой Дехан» обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления РН 0,003 МПа через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-бытовым

потребителям. Сети газоснабжения прокладываются по территории с абсолютными отметками 1179,95÷1260,97 м БС. В границах населенного пункта газопроводы проложены в стесненных условиях при наличии:

- движения транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места производства работ;
- жилых и общественных зданий, сохраняемых зеленых насаждений.

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.

В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации для временного отвода и изъятия используемых земельных ресурсов, также использование существующих охранных коридоров действующих коммуникаций.

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 4.7320632646 тонн/год. 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 конвектора для обогрева газорегуляторных пунктов, и залповые выбросы при ремонтно-профилактических работах и сбросе предохранительного клапана. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0.0148467005 тонн/год.

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.

Загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается.

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 производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода;

- 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 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;
- хозяйственные 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, 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.
- 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 проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с.Большой Дихан, 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.

Внутрипоселковые газораспределительные сети в с.Большой Дихан выполнены в соответствии с Техническим 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):

Приложение 1	Государственная лицензия на природоохранное проектирование
Приложение 2	Заключение археологической экспертизы №48/2023 от 13.11.2023 г.
Приложение 3	Согласование от РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» №KZ81VNW00006693 от 05.09.20223 г. об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых
Приложение 4	Письмо ГУ «Уйгурская районная территориальная инспекция Комитета ветеринарного контроля и надзора МСХ РК» от 28.11.2025 г. №14-15-322 об отсутствии мест захоронения по сибирской язве, скотомогильников и других особо опасных инфекций по трассе газопровода
Приложение 5	Письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» №20/413 от 09.11.2023г. об отсутствии особо охраняемых природных территорий
Приложение 6	Ситуационный план
Приложение 7	Письмо Казгидромет о фоновых концентрациях

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)

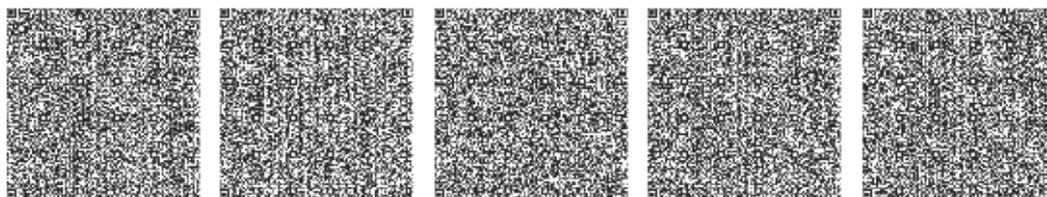
Руководитель (уполномоченное лицо) ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к лицензии 001

Дата выдачи приложения к лицензии 05.06.2014

Срок действия лицензии

Место выдачи г. Астана





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

05.06.2014 года

01668P

Выдана 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)

на занятие Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Вид лицензии генеральная

Особые условия действия лицензии (в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

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)

Место выдачи г. Астана





«КАЗАРХЕОЛОГИЯ» ЖШС

«KAZARXAEOLGY»LLP

БИН 050740008574. e-mail: kazarxaeology@mail.ru.

Исх. №48/2023

13.11.2023 г.

Заключение

по итогам историко-культурной экспертизы: «Археологическое обследование по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области»

1. Организация, проводящая научное обследование: ТОО «Казархеология»
2. Номер лицензии, дата выдачи: № 22020165 от 01.11.2022г.
3. Отрасль науки: археология, реставрация
4. Организация, заказчик историко-культурной экспертизы: ТОО «КАТЭК».
5. Предмет и цель: историко-культурная экспертиза территории освоения подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов.
6. Область: Алматинская область.
7. Наименование объекта: территории освоения подводящего газопровода и газораспределительных сетей
8. Назначение объекта: газопровод.

На основании Ст.30 Закона Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» и Приказа Министра культуры и информации Республики Казахстан «Об утверждении Правил проведения историко-культурной экспертизы» от 21 апреля 2020 года № 99, зарегистрированного в Министерстве юстиции Республики Казахстан 22 апреля 2020 года № 20452, ТОО «Казархеология» по заданию ТОО «КАТЭК» была проведена историко-культурная экспертиза подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области.

В ходе археологического обследования зоны подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области были заложены стратиграфические шурфы на различных участках территории, проведены поиск и сборы подъемного материала.

По результатам обследования на отводимом участке объектов историко-культурного наследия, попадающих в зону подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области не обнаружено.

Заключение: в результате полного исследования территории освоения проектируемого газопровода памятников истории и культуры не обнаружено. Данное Заключение констатирует факт выполнения всех требований законодательства Республики Казахстан по сохранению объектов историко-культурного наследия в зонах хозяйственного освоения.

Однако, в связи с большим скоплением памятников археологии на данной территории рекомендуем при строительстве газопровода проводить археологический надзор для более детальной корректировки трассы газопровода не потревожив объекты историко-культурного наследия и не нарушая их охранные зоны.

Приложения:

1. Отчет по научно-исследовательской работе: «Археологическое обследование по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области».

Директор ТОО «Казархеология»



Ж.Е. Смаилов Ж.Е. Смаилов

"Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі Геология комитетінің " Оңтүстікқазжерқойнауы" Оңтүстік Қазақстан өңіраралық геология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение "Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан " Южказнедра"

05.09.2023

KZ43VNW00006693

Результат согласования

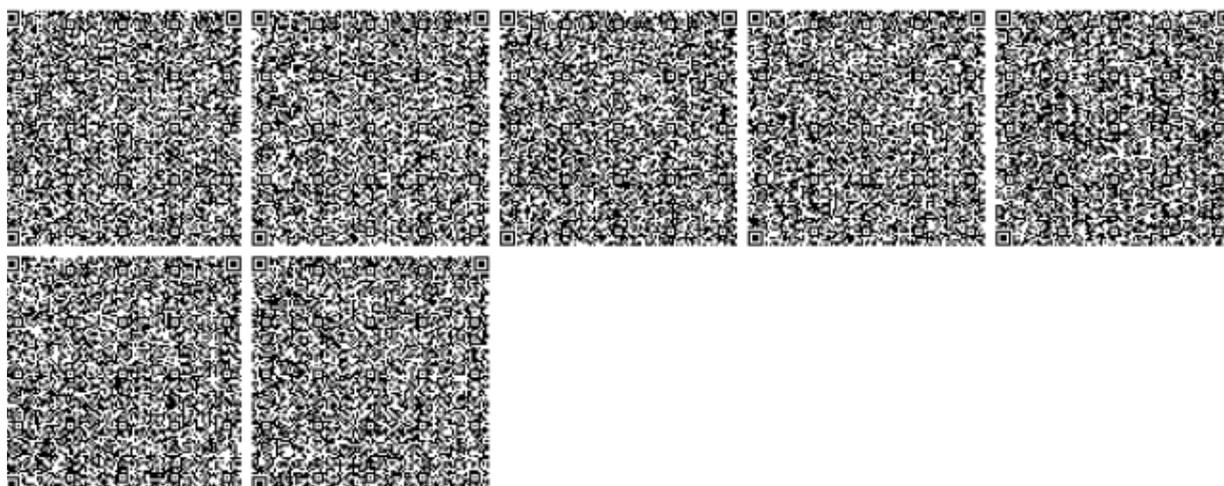
Товарищество с ограниченной ответственностью
"КАТЭК"

По заявлению №KZ36RNW00093349 от 29.08.2023г., 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 , «Строительство подводного газопровода и газораспределительных сетей с. Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области» бойынша берілген географиялық координаттар бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазба шөгінділері жоқ екендігін хабарлайды. Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 22-бабы 2-тармағының 5-тармақшасына және 91-бабының 1-тармағына сәйкес әкімшілік рәсімге қатысушы әкімшілік актіге, әкімшілік актіні қабылдауға байланысты емес әкімшілік әрекетке (әрекетсіздікке) әкімшілік (сотқа дейінгі) тәртіппен шағым жасауға құқылысыз. Осыған байланысты, әкімшілік органның шешімімен келіспеген жағдайда Сіз оған жоғары тұрған органға (жоғары тұрған лауазымды адамға) шағымдануға құқылысыз.

Заместитель начальника Департамента

Булегенов Канат Ултанович



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
АУЫЛ ШАРУАШЫЛЫҒЫ
МИНИСТРЛІГІ
«ВЕТЕРИНАРИЯЛЫҚ БАҚЫЛАУ ЖӘНЕ
ҚАДАҒАЛАУ КОМИТЕТІНІҢ ҰЙҒЫР
АУДАНДЫҚ АУМАҚТЫҚ ИНСПЕКЦИЯСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УЙГУРСКАЯ РАЙОННАЯ
ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ КОМИТЕТА
ВЕТЕРИНАРНОГО КОНТРОЛЯ И НАДЗОРА»

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

014800, Алматы облысы, Ұйғыр ауданы,
Шонжы селосы А.Арзиев көшесі, 90
БИН 111240014864
тел:факс (727-78) 2-13-36

041800, Алматинская область, Уйгурский
район, село Чунджа улица А.Арзиева, 90
БИН 111240014864
тел:факс (727-78) 2-13-36

шығыс № 14-15-322
28.11.2025 м.

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

ГУ «Уйгурская районная территориальная инспекция Комитета ветеринарного контроля и надзора» Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан, согласно Вашему исходящему письму № 667 от 27.11.2025г сообщает следующее.

По ситуационному плану магистрального газопровода-отвода подводящих газопроводов высокого давления к с.Кетпень, с.Малый Дихан, с.Большой Дихан, с.Кольжат установлено, что в радиусе 1000 метров отсутствуют захоронения сибирской язвы и скотомогильники.

И.О.Руководитель инспекции



Р.Хабибуллаев

К.Розахунова
87277821336

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ
ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ
АЛМАТЫ ОБЛЫСТЫҚ ОРМАН
ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР
ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ ИНСПЕКЦИЯСЫ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



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

050000, Алматы қ. Мелеу ауданы, мкрн. Атырау-1, 36,
тел/факс: 8(7273)99 76 02
БСН 141040023168, E-mail: almaty_oti.klhzhm@minagri.gov.kz

050000, город Алматы, Мелеуский район, мкрн. Атырау-1,
д.36, тел/факс: 8(7273)99 76 02
БСН 141040023168, E-mail: almaty_oti.klhzhm@minagri.gov.kz

09.11.2023 ж № 20/413

**Управляющему директору
ТОО «КАТЭК»
Е.Парфенову**

*На № 493
от 06.10.2023 года*

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев Ваше письмо сообщает следующее.

По сообщению КГУ «Лесное хозяйство Карадала», проектируемый участок расположен за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, растения занесённые в Красную книгу Республики Казахстан не произрастают.

Однако, на проектируемой территории отмечены пути миграций редких видов животных (джейран) занесённых в Красную книгу РК.

Приложение – 2 листа.

Руководитель

Н.Конусбаев

*Исп.: Б. Жуманов
Тел: 87273997602*

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

14.01.2026

1. Город -
2. Адрес - **Алматинская область, Уйгурский район, посёлок Большой Дикан**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО КАТЭК**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Большой Дикан**
6. Разрабатываемый проект - **Большой Дикан**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Алматинская область, Уйгурский район, посёлок Большой Дикан выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.