

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 газопровода от ПГБ «Нур жолы»
до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»**

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.

Акционерное общество "Управляющая компания специальной экономической зоны "Международный центр приграничного сотрудничества "Хоргос", область Жетысу, Панфиловский район, с.Хоргос, улица отсутствует, 14, БИН 050940007038, Жайлаубай Е.Д., тел.: 87283179094, o_dks@mail.ru

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).

Проектно-сметная документация «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос».

Общая протяженность подводящего газопровода – 7,833 км.

Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км).

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 «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос» ранее не была 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 проектно-сметной документации «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос» 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.

С реализацией проекта будут созданы условия для поставки природного газа на нужды МЦПС «Хоргос»: производственные котельные, предприятия коммунально-бытового сектора и население. Основным потребителем является МЦПС «Хоргос».

Административно объекты строительства расположены в Пенжимском сельском округе Панфиловского района области Жетысу.

Точка подключения принята площадка ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы в соответствии с Техническими условиями, выданные APL Construction №034 от 29.05.2019г.

Подводящий газопровод высокого давления от тройника в точке подключения (от площадки ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы) давлением PN 1,2 МПа и PN 0,6 МПа на протяжении 0,049 км прокладывается с востока на запад, относительно МЦПС «Хоргос», и на протяжении 7,784 км прокладывается с юга на север до площадки МЦПС «Хоргос».

Трасса газопровода и площадки линейных сооружений размещаются на свободной от застройки территории, требования по сносу зданий и сооружений не предъявляются.

Проектируемые газопроводы выполнены в соответствии с заданием на проектирование.

Проектируемая трасса газопровода расположена в 600 - 1670 м от границы с КНР.

Ближайшая жилая зона с. Хоргос расположен в 725 м от трассы проектируемого газопровода в северо-западном направлении.

Ближайший водный объект р. Хоргос расположена в западном направлении на расстоянии 70-1000 м от трассы проектируемого газопровода. Проектируемый газопровод расположен в водоохранной зоне и полосе водного объекта.

Согласно письма ГУ «Отдел ветеринарии Панфиловского района Алматинской области» за № 08 от 27.01.2020г. вблизи трассы проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники и места захоронения животных неблагополучных по сибирской язве и других особо опасных инфекций.

Согласно письма РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭ, ГиПР РК за № 03-09/874 от 23.06.2020г. на данной территории отсутствуют особо охраняемые природные территории, государственный лесной фонд, животные и растения занесенные в Красную книгу РК, а также пути миграции диких животных и птиц.

Согласно Акт обследования зеленых насаждений от 02.07.2020г. на территории проектирования отсутствуют зеленые насаждения попадающие под снос.

По данным обследования ТОО «Археологическая экспертиза», письма ГУ «Управление культуры, архивов и документации» за № 66 от 09.07.2020г. на территории проектирования отсутствуют объекты историко-культурного наследия.

По данным заключения ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области» за № KZ41VNW00003819 от 14.07.2020г. и полученного согласования РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭ, ГиПР РК "Южказнедра" за № KZ68VNW00003818 от 14.07.2020г. об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

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

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа к МЦПС «Хоргос», использующей природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Основным потребителем является МЦПС «Хоргос».

Объемы потребления природного газа рассчитывались для перспективной застройки МЦПС «Хоргос».

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- Подводящий газопровод высокого давления 1-категории PN 1,2МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП-1 на территории ПГБ «Нур жолы» принят из труб по ГОСТ10704-91 Ст Ø 219x7,0мм - протяженность 0,049 км
- Подводящий газопровод высокого давления 2-категории PN 0,6МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП-МЦПС «Хоргос» на территории МЦПС «Хоргос» принят из труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ Ø 315x28,6мм - протяженность 7,784 км
- ГРП-1 на территории ПГБ «Нур жолы», блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 15,0x10,0 м номинальной производительностью до 16тыс.нм³/час марки ПГБ-100/2-СТ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДП-100В, с одним выходом PN 0,6 МПа с ультразвуковым счетчиком газа ИРВИС-РС4М-Ультра-Пп16-150, с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, с пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов.
- ГРП-МЦПС «Хоргос» блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 15,0x10,0 м номинальной производительностью до 16тыс.нм³/час марки ПГБ-200/2-Т с основной и резервной линиями редуцирования, регулятором давления газа РДП-200В, с одним выходом PN 0,030 МПа, с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, с пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов.

Газопроводы высокого давления прокладываются подземно. В пределах технологических площадок ГРП предусматривается надземная прокладка газопроводов.

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

Подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления предусматривается от площадки ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы.

Подводящий газопровод высокого давления от тройника в точке подключения давлением PN 1,2 - 0,6МПа обеспечивает подачу природного газа через ГРП-1 и ГРП-2 в МЦПС «Хоргос».

Газопроводы высокого давления прокладываются подземно. В пределах технологических площадок ГРП предусматривается надземная прокладка газопроводов.

Применены стальные и полиэтиленовые трубы.

Стальные газопроводы приняты из труб электросварных ГОСТ 10705-91 (группа В), ГОСТ 10704-91*(тип 1-прямошовные), учитывая сортамент выпускаемой продукции. Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления.

Соединительные детали – отводы - ГОСТ 17375-2001, переходы - ГОСТ 17378-2001, тройники – ГОСТ 17376-2001, заглушки - ГОСТ 17379-2001, применяются как для трубопроводов подконтрольных органам надзора.

Трубы DN 219x7,0 мм приняты с заводским антикоррозионным покрытием. Для антикоррозионной защиты сварных стыков приняты термоусаживающиеся манжеты ТЕРМА.

На стальных газопроводах приняты: Кран шаровый «Бёмер» DN200, подземного расположения, полнопроходной, под приварку, с редуктором.

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

Для газопровода высокого давления PN 0,6 МПа Dн315 толщина стенки принята PE100 SDR 11 Dн315x28,6 мм;

Полиэтиленовые трубы при толщине стенки труб не менее 5 мм соединяют между собой сваркой встык или деталями с закладными нагревателями, при толщине стенки менее 5 мм - только деталями с закладными нагревателями

На ПЭ газопроводах приняты: Кран шаровый «Бёмер» DN300, подземного расположения, полнопроходной, под приварку, с редуктором, с полиэтиленовыми патрубками.

Проектируемые газопроводы пересекают автомобильные дороги, инженерные сети (линии электропередач, кабели связи, тепловые сети и другие коммуникации).

Для определения местонахождения трассы газопровода на незастроенной территории устанавливаются опознавательные знаки на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м., а так же активные и пассивные электронные маркеры (электронные маркеры - предназначены для повышения надежности и точности обнаружения подземных полиэтиленовых труб).

Пункты редуцирования газа (ГРП-1, ГРП-2)

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

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

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

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью до 16000 нм³/час с узлом учета газа (ГРП-1) с входным давлением PN 1,2МПа и выходным давлением PN 0,6Мпа, а так же ГРП-МЦПС «Хоргос» с входным давлением PN 0,6МПа и выходным давлением PN 0,3МПа, соответственно комплектной заводской поставки.

Предусмотрено установка следующих ГРП:

1. ГРП-1 газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДП-100В; (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,6 МПа, Q=55÷16000 нм³/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев. На открытой площадке в ограждении 15,0x10,0м;
2. ГРП-МЦПС «Хоргос» газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-200/2-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДП-200В (Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,030 МПа, Q=55÷16000 нм³/час), с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев. На открытой площадке в ограждении 15,0x10,0м;

На открытых технологических площадках ГРП размещается оборудование в блочно-комплектном исполнении полной заводской готовности.

Проектом предусматривается использование на площадках ГРП отдельно стоящих молниеотводов.

Для обслуживания площадных объектов предусмотрены пешеходные дорожки к площадкам ГРП-1, ГРП-2.

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

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 2 квартал 2023 г., с общей продолжительностью 3,3 месяцев.
Начало эксплуатации – 3 квартал 2023 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 утилизацию 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 – размещение трассы подводящего газопровода, линейных сооружений (ГРП).

Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование.

Отвод земельных участков во временное землепользование предусматривается на период проведения строительных работ – 2023 гг.

Временное землепользование – 15,666 га.

Постоянное землепользование - 0,03 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 ГРП-1	15x10	1	150/0,015
2	Пункт редуцирования газа ГРП-2 МЦПС «Хоргос»	15x10	1	150/0,015
ВСЕГО:				300/0,03

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	строительство трубопровода	ВСЕГО
Подводящий газопровод высокого давления 1-ой категории PN 1,2 МПа Дн 219 (Ст) мм протяженностью 0,049 км	49x20	0,098
Подводящий газопровод высокого давления 2-ой категории PN 0,6 МПа Дн 315 (ПЭ) мм протяженностью 7,784 км	7784x20	15,568
ИТОГО:		15,666

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.

Ближайший водный объект р. Хоргос расположена в западном направлении на расстоянии 70-1000 м от трассы проектируемого газопровода. Проектируемый газопровод расположен в водоохранной зоне и полосе водного объекта.

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, Тургенъ, Чилик, Аксай, Ащibuлак, 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 – 31,025 м³/период; мойка транспорта – 7,3 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 0,73 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.

Согласно Заключение ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области» за № KZ41VNW00003819 от 14.07.2020г. и согласования РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭ,ГиПР РК "Южказнедра" за № KZ68VNW00003818 от 14.07.2020г. под участком предстоящей застройки отсутствуют полезные ископаемых в недрах.

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;

Проектными решениями не предусматривается пользоваться растительными ресурсами.

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, исчезающих, редких видов, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено. Территория не входит в состав государственного лесного фонда (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» за № 03-09/874 от 23.06.2020г.).

На проектируемом участке согласно Акта обследования зеленых насаждений от 02.07.2020г. зеленые насаждения попадающие под вынужденный снос отсутствуют.

Растительный покров территории очень изрежен.

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;

Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром, одновременно отмечаем, что в соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» за № 03-09/874 от 23.06.2020г. на данной территории отсутствуют особо охраняемые природные территории и государственный лесной фонд, животные и растения занесенные в Красную книгу РК, а также пути миграции диких животных и птиц.

6) 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 внешнее электроснабжение ГРП-1 выполнено на основании Технических условий №113 от 11.06.2021г. и №122 от 01.07.2022г., выданные ТОО «Хоргос-Энерго». Электроснабжение площадки ГРП-1 «Нур Жолы» предусмотрено от существующей РУ-0,4кВ ЦРП ячейка №7. До объекта проложить КЛ 0,4кВ протяженностью 117 м. Проектируемая кабельная линия КЛ-0,4 кВ прокладывается до ГРП-1 кабелем марки ВБбШВ-3х2,5 мм² в ПВХ гильзе диаметром 63 мм. Толщиной не менее 5 мм, в траншее глубиной -0,7 м.

Внешнее электроснабжение ГРП-2 выполнено на основании Технических условий № 03-12-12/208 от 04.03.2021 г. №122 от 01.07.2022г., выданные АО «МЦПС Хоргос» и ТОО «Хоргос-Энерго».

Электроснабжение площадки ГРП-1 «МЦПС Хоргос» предусмотрено от существующей РУ-0,4кВ КТПГ 10/0,4 кВ №144-02-01. До объекта проложить КЛ 0,4кВ протяженностью

335 м. Проектируемая кабельная линия КЛ-0,4 кВ прокладывается до ГРП-2 кабелем марки ВББШВ-3х10 мм² в ПВХ трубе в траншее глубиной -0,7 м.

На период эксплуатации отопление ГРП осуществляется посредством газовых конвекторов Бета 3,9 кВт, установленных в блоках полной заводской готовности с автоматическим режимом отопления. В качестве топлива для конвекторов используется природный газ.

Таблица 6.1.1 – Объемы материалов, используемых при строительстве

Наименование	Ед. изм.	Строительство
Разработка грунта	м3	17276,63
Обратная засыпка	м3	17218,2
Электроды (Э46)	тонн	0,004
Электроды (Э42)	тонн	0,210
Электроды (Уони 13/45)	тонн	0,019
электроды УОНИ 13/55	тонн	0,006
Проволока сварочная	кг	286,936
Пропан-бутановая смесь	кг	158,35
Ацетилен/кислород	кг	22,176
Припои бессурьмянные30/40	кг	3,690
Расход ЛКМ при строительстве:		
Грунтовка ГФ-021	тонн	0,034
Грунтовка ГФ-0119	тонн	0,097
Эмаль ПФ-115	тонн	0,023
Эмаль ХВ-124	тонн	0,004
Эмаль ЭП-773	тонн	0,022
Эмаль ХВ-161	тонн	0,004
Растворитель уайт-спирит	тонн	0,002
Растворитель	тонн	0,034
Лак БТ-123	тонн	0,004
Расход битума	тонн	0,707
Расход инертных материалов:		
Песок природный	м3	660,80
Щебень	м3	20,17
Гравий	м3	2,508
Песчано-гравийная смесь	м3	44,06
Глина	м3	
Рекультивация	м3	220696
Снятие ПСП	м3	220696
Ветошь	кг	0,004
Строительные отходы	м3	15,60

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: 49,6961 г/сек; 2,9939 тонн/период.

Выбросы в период эксплуатации: 16,9307 г/сек; 0,0850 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	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	2	0,00001333	0,00000133	
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	3	0,047451	0,0189457	
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	2	0,0013641	0,000895196	
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	3	0,000287	0,000001033	
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1	0,000523	0,000001882	Да
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1	0,0000694	0,000001985	Да
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,234464644	0,141979728	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,038102273	0,0230719632	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,010962044	0,008447259	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,084326444	0,0457425836	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,00047016	0,00000301	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0,273711543	0,15335437	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	2	0,0002334	0,00001983	
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	2	0,000847	0,00007585	Да
0410	Метан (727*)		46,77511	0,276276	Да

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,028641	0,000169	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	3	0,29241	0,072656	
0621	Метилбензол (349)	3	0,13358	0,022468	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1	0,000000237	0,0000002	
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	1	0,000000861	0,00000276	Да
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)		0,01583	0,00251	
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	4	0,05387	0,0051516	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,002485977	0,001702358	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	4	0,07621	0,0120496	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3	0,00107494	0,00000603	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	4	0,002194	0,00002977	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0,17336	0,0072696	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,133386412	0,049066102	
2902	Взвешенные частицы (116)	4	0,16442	0,037821	
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	1,0327116	2,1071728	
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	3	0,006	0,003183	
2936	Пыль древесная (1039*)		0,112	0,00392	
	ВСЕГО :		49,6961103650	2,9939955398	

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

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.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,000468	0,006508	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,000076	0,0010576	Да

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,00000898	0,0001248	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,000146028	0,000000186	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0,004064	0,05652	Да
0410	Метан (727*)		16,917033	0,020864	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,00865772	0,00000276	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3	0,000333776	0,000000414	
ВСЕГО :			16,930787504	0,08507776	

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Период строительства

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков 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 – 0,0678 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,021 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,002 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0000051 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 0,3506 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,004 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,06 тонн, при работе установки мойки колес; строительные отходы – 34,32 тонн строительных работах.

На период эксплуатации образуются: отработанные люминесцентные лампы - 0,0137 тонн/год, отработанные светодиодные лампы – 0,00503 тонн/год, при использовании ламп для освещения ГРП, смет с территории – 0,18 тонн/год, при уборке территории ГРП.

Все отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

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

-

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 трассы проектируемого газопровода расположены на территории Пенжимского сельского округа, Панфиловского района, области Жетысу.

В геоморфологическом отношении площадка МПЦС "Хоргос" расположена в пределах долины реки Хоргос в ее среднем течении.

В геолого-литологическом строении площадки строительства принимают участие аллювиально-пролювиальные отложения верхнечетвертичного возраста (арQIII), представленные песками и гравийно - галечниковыми грунтами, перекрытыми почвенно-растительным слоем.

Рельеф площадки застройки полого-наклонный в северо-восточном направлении. Абсолютные отметки поверхности земли колеблются в пределах 755,29 – 796,20м.

По условиям рельефа площадка МПЦС "Хоргос" относится к потенциально не подтопляемым территориям.

Территория проектирования относится к пустынной зоне с преобладающим пустынно-бурым типом песков.

Гидрографическая сеть района проектирования относится к Балхаш-Алакольскому бассейну. Ближайший водный объект р. Хоргос расположена в западном направлении на расстоянии 70-1000 м от трассы проектируемого газопровода.

Климат резко континентальный. В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Средние температуры января от -12,2 °С, июля +33,6 °С. Среднее годовое количество осадков не превышает 200 мм. Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции «Жаркент», СНиП РК 2.04-01-2017 (Приложение 14).

По данным РГП ПХВ «Казгидромет» (Приложение 15), наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории области Жетысу, Панфиловского района, села Хоргос не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют.

В соответствии с действующей картой общего сейсмического районирования РК (СП РК 2.03-30-2017), район исследования находится в пределах 8-9-ти балльной зоны сейсмической активности.

Зоны отдыха, памятники историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют.

Согласно Акт обследования зеленых насаждений от 02.07.2020г. на территории проектирования отсутствуют зеленые насаждения попадающие под снос.

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

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

На данной территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности.

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 2,9939 тонн. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят кратковременный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб - локальный.

В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будет является оборудование ГРП-1, ГРП-2. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0,0850 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. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием по участкам строительства, а с другой, кратковременностью воздействия.

В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием земель под строительство объектов, а также при устройстве покрытия (пешеходные дорожки к объектам). 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.

Учитывая, что территория проектирования не входит в состав особо охраняемых природных территорий и государственный лесной фонд, на участке отсутствуют растения и животные занесенный в Красную книгу, а также пути миграции диких животных воздействие как в период строительства, так и эксплуатации не окажет негативного воздействия на животный и растительный мир.

В связи с тем, что трасса проектируемого газопровода находится в водоохранной зоне р. Хоргос, во избежание загрязнения водного объекта предусмотрены мероприятия по охране поверхностных вод.

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа к МЦПС «Хоргос», использующей природный газ в качестве основного топлива для котельных. Основным потребителем является МЦПС «Хоргос».

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для персонала МЦПС «Хоргос», в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

Строительство объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащей территории.

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. Воздействие в пределах строительной площадки при строительстве, при эксплуатации в пределах площадок ГРП.

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;
- 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.
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения;
- 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;

- сбор и хранение сточных вод в специально отведенных местах и емкостях, исключающих попадание сточных вод в поток подземных вод;
- сбор и вывоз сточных вод на ближайшие очистные сооружения по договоренности с соответствующими органами;
- 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;
- при проведении работ необходимо соблюдать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных;
- предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать 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).

«Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос» нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа к МЦПС «Хоргос», использующей природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Точка подключения принята площадка ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы в соответствии с Технические условия, выданные APL Construction №034 от 29.05.2019г.

Объемы потребления природного газа рассчитывались для перспективной застройки МЦПС «Хоргос».

Расчетные номинальные и часовые расходы на нужды отопления и горячего водоснабжения определены расчетом максимального теплового потока на отопление и горячее водоснабжение.

Подводящий газопровод высокого давления от тройника в точке подключения (от площадки ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы) давлением РН 1,2 МПа и РН 0,6 МПа на протяжении 0,049 км прокладывается с востока на запад, относительно МЦПС «Хоргос», и на протяжении 7,784 км прокладывается с юга на север до площадки МЦПС «Хоргос».

Трасса газопровода и площадки линейных сооружений размещаются на свободной от застройки территории, требования по сносу зданий и сооружений не предъявляются.

Проектирование газопроводов выполнено 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):

- Приложение 1 Государственная лицензия на природоохранное проектирование*
- Приложение 2 Технические условия, выданные APL Construction*
- Приложение 3 Технические условия ТОО «Хоргос-Энерго»*
- Приложение 4 Технические условия АО МЦПС «Хоргос»*
- Приложение 5 Письма РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭ, ГиПР РК*
- Приложение 6 Письма ГУ «Отдел ветеринарии Панфиловского района Алматинской области»*
- Приложение 7 Научный отчет по результатам археологической экспертизы*
- Приложение 8 ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по результатам археологической экспертизы*
- Приложение 9 Письмо КГУ «Алматинский областной центр по охране историко-культурного наследия» ГУ «Управление культуры, архивов и документации»*
- Приложение 10 Заключение ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области»*
- Приложение 11 Согласование РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭ, ГиПР РК "Южказнедра"*
- Приложение 12 Акта обследования зеленых насаждений*
- Приложение 13 Согласование Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов*
- Приложение 14 Письмо Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» МЭГиПР РК по метеоданным*
- Приложение 15 Письмо РГП «Казгидромет» МЭГиПР РК по фоновым концентрациям*
- Приложение 16 Согласование Пограничное управление по Панфиловскому району пограничной службы КНБ РК*
- Приложение 17 Ситуационная карта-схема*

**Председатель правления
АО «УК СЭЗ «МЦПС «Хоргос»**

Жайлаубай Е.Д.

ПРИЛОЖЕНИЯ



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01668Р**
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)

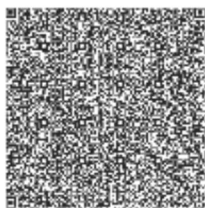
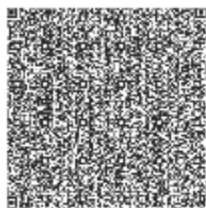
Руководитель (уполномоченное лицо) ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к лицензии 001

Дата выдачи приложения к лицензии 05.06.2014

Срок действия лицензий

Место выдачи г. Астана



г. Алматы,
ул. Байтурсинова, 46, 2 этаж



APL
CONSTRUCTION

БИН 140340022250
ИИК К2 97549С0398R7096432

«Хоргос» ШЫХО АҚ-ның
Президентіне Джамин К.А. мырзаға
Кіріс нөмірі « 19 » _____ 2019 жылы

Президенту
АО МПКС «Хоргос»
господину Джамину К.А.
вх.№от «19» 05 2019 года
627

Газ тарату жүйесіне қосу және жобалауға арналған №034 ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТЫЛЫҚТАРЫ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №034 от 22.05.2019 г. на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

1. Нысанның атауы: «Алматы облысы, Панфилов ауданы, Тен Ин Гер көмесінде орналасқан («Хоргос» ШЫХО-ның газ тарату желілерін салу) инженерлі коммуникациялық желілерінің құрылысы (газбен қамту, электр қуатымен және сумен қамту)

1. Наименование объекта: «Строительство инженерно-коммуникационных сетей (газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения) в Алматинской области, Панфиловского района, ул. Тен Ин Гер, 28 (строительство паружных сетей газоснабжения МПКС «Хоргос»).

2. Қосылу нүктесі:

Жер астынан жүргізілген, жоғарғы қысымды ГТН-АДА Хоргос Шығыс қақпасынан Нұрлы Жол автокөлік жол енгізілісіне дейін, Алматы Хоргос жол бағытының 327 шағырымыда (жобалау кезінде нақты анықтау).

2. Точка подключения:

Существующий газопровод высокого давления в подземном исполнении от площади ПНБ-СЭЗ Хоргос Восточные ворота до автоперехода Нур Жолы в районе 327 км. Автобана Алматы-Хоргос (конкретно определить при проектировании).

Қосу нүктесіндегі газ құбырының диаметрі Ø325мм

Қосу нүктесіндегі газ қысымы (есеп бойынша) 0,8-1,2 МПа.

Газ шығыпшының болжалды көлемі мүмкін 15 585 м³/сағ.

Диаметр газопровода в точке подключения – Ø325мм;

Давление (расчетное) газа в точке подключения – 0,8-1,2 МПа

Предполагаемый объем расхода газа ориентировочно 15 585 м³/час;

3. Жобада қарастырылғаны:

- газбен қамтудың даму бөлімдегі (даму бөлім жоспарын есепке ала отырып жобалау институтымен бірге «APL Construction» ЖШС анықталады);
- барлық қосылатын құтқыншыларды, сонымен қатар даму болашағын есепке ала отырып гидравликалық есеп орындау, есеп үшін табиғи газдың Qp = 8000 Ккал/м³ теп жылу өткізгіш қабілеті қабылдатылған;

- орташа (0,8-1,2 МПа), және төменгі қысымды газ құбырларын тосуды ҚР КН 4.03-01-2011, ҚР ҚНЖҚ 3.01-01-2008, МСП 4.03-103-2005 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі

3. Проектом предусмотреть:

- перспективу развития газоснабжения (определяется ТОО «APL Construction» совместно с проектной организацией с учетом генерального плана развития);
- выполнение гидравлического расчета с учетом всех существующих, подключаемых потребителей, а также перспективы развития, для расчетов принять теплотворную способность природного газа Qp = 8000 Ккал/м³;
- прокладку газопровода высокого (0,8-1,2 МПа) давления выполнить вне территории частных владений, в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной

талаптарға» және «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарды бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2014 жылғы №906 қаулысына сәйкес сигнал лентасын және мыс сымдарын төсей отырып темір құбырды жер үсті орындау кезінде жеке меншіктегі аумақтан тыс жерлерде орындау;

- автожолдан, көшеден өтетін жерлерде газ құбырларды МҚН 4.03-01-2003 мен ҚНЖЕ талаптарын сақтай отырып, жер үсті орындаумен темір құбырлардың қабында төсеу;

- газ қысымын төмендету үшін жеке иелік аумақтарынан тыс жерлерде ПГБ/ШГРП/ШРП (редукциялау пункті) орнату (реттеуіш түрі, жылыту түрі, газ шығынының есебі «APL Construction» ЖШС).

- МҚН 4.03-01-2003 мен ҚНЖЕ талаптарына сәйкес ойып қосу орнынан бұрыста, ПГБ/ШГРП/ШРП-ға дейін және олардан кейін ажырату қондырғысы (қызмет көрсетілмейтін шарлы кран);

- жер үсті газ құбырларын электрохимиялық тоттанудан қорғау тәсілімен құбырды жер астына төсеу кезінде сары түсті майлы бояумен екі қабаттап сырлау арқылы жер үстіндегі газ құбырларын қорғау.

- МемСТ, ҚНМЕ және нормативтік құжаттар талаптарына қатаң түрде сәйкес келетін құбырларды, материалдарды, жабдықтарды қолдану;

- Табиғи газды тарату және тұтыну жүйесінің өнеркәсіп қауіпсіздігі талаптары, ҚНЖЕ, МҚН 4.03-01-2003 талаптарына сәйкес газ құбырларды, ПГБ/ШГРП/ШРП құрастыру, газ жабдықтарын және жану өнімдерінің бұрмаларын орнату;

- газды есепке алу аспабы ретінде ҚР Мемлекеттік тізіліміне енгізілген, келесі функцияларды атқаратын өлшеу құралдары мен басқа техникалық құралдарды қолдану қажет: қызмет көрсетуге қол жетімді, күн сәулесінің түсуінен және атмосфералық жауын-шашыннан қорғалған орында орналасқан газ тұтыну жабдығының қуаты есебімен аспаптардың жұмыс уақыты және газ шығыны, көлемі, температурасы, қысымы туралы ақпараттарды өлшеу, жинақтау, сақтау және көрсету;

проволаки в соответствии с «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011, СНиП РК 3.01-01-2008, МСП 4.03-103-2005 и Постановление Правительства Республики Казахстан 2014 года №906 Об утверждении требований по безопасности объектов систем газоснабжения;

- при переходе через автодорогу, улицу газопроводы проложить в подземном исполнении, в футляре из полиэтиленовых труб, с соблюдением требований МСН 4.03-01-2003 и СНиП;

- для понижения давления газа установку ПГБ/ШГРП/ШРП (пункт редуцирование) вне территории частных владений (тип регулятора, вид отопления, учет расхода газа согласовать с ТОО «APL Construction»);

- отключающее устройство на отводе у места врезки, до и после ПГБ/ШГРП/ШРП в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СНиП (необслуживаемый шаровый кран);

- защиту надземных участков газопровода посредством покраски масляной краской в два слоя, желтым цветом, при подземной прокладке способ защиты газопровода от электрохимической коррозии.

- применение труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями ГОСТ, СНиП и нормативных документов;

- монтаж газопровода, ПГБ/ШГРП/ШРП, установку газового оборудования и отвод продуктов сгорания в соответствии с требованиями СНиП и МСН 4.03-01-2003, Требованиям промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов;

- установку прибора учета газа - средство измерения и другие технические средства, внесенных в Государственный реестр РК, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и с учетом запрашиваемого объема газа, в защищенных от попадания солнечных лучей и атмосферных осадков, доступном для обслуживания местах;

4. Қосымша шарттар:

- құрастыру жұмыстарын жобалауды және жүргізуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12-2002 «Газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптарға» сәйкес көрсетілген жұмыстарға лицензиялары бар ұйымдардың немесе «APL Construction» ЖШС күшімен орындау;
- әзірленген жоба «APL Construction» ЖШС ӨТД-мен, сәулет бөлімімен және басқа да мүдделі ұйымдармен келістірілсін;
- нысан құрылысына техникалық қадағалау сараптама жұмыстары мен инжинирингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар тұлғалармен жүзеге асырылсын;
- «Газ құбырларына және ондағы құрылғыларға техникалық қызмет көрсетуге арналған шарт жасау, жұмыстарға өнеркәсіптік қауіпсіздік бойынша аттестаты бар ұйымдармен немесе ЖШС «APL Construction» мен орындау;
- МҚН 4.03-01-2003 талаптарына сәйкес, атқарушылық-техникалық құжаттары бар болған жағдайда, әрекеттегі газ құбырларына ойып қосу және газ жіберу жүргізіледі (жылыту кезеңінде қосу жүргізілмейді);
- жұмыс аяқталғаннан кейін атқару-техникалық құжаттама, газды пайдалану жабдығының техникалық паспорты және жұмыс жобасы газ тарату (пайдалану) ұйымына тапсырылсын;
- техникалық шарттылық жобалық (жобалық-сметалық) құжаттамалар құрамында бекітілген құрылыстың нормативтік ұзақтығының бүкіл мерзімі ішінде жарамды.

Алдында берілген техникалық шарттылық №16 13.04.2018 жарамсыз болып есептеледі.

Бас инженер

Орындалған / Исполнено: Юрченко А.В.
тел: 8(771)304 6000

4. Дополнительные условия:

- проектирование и производство монтажных работ выполнять организациями, имеющей лицензии на указанные работы в соответствии с «Требования к безопасности систем газоснабжения»; МСН 4.03-01-2003 СН РК 4.02-12-2002, СН РК 4.03-01-2011;
- разработанный проект согласовать ТОО «APL Construction», отделом Архитектуры, с др. заинтересованными организациями;
- технический надзор за строительством объекта, осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инжиниринговые услуги;
- заключить договор на техническое обслуживание газопроводов и сооружений на них, выполнить с организациями, имеющими аттестат по промышленной безопасности на работы или с ТОО «APL Construction»;
- врезку в действующие газопроводы и пуск газа производить при наличии исполнительно-технической документации, (в отопительный период подключение не производится), в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003;
- после окончания работ сдать исполнительно-техническую документацию, технические паспорта на газоиспользующее оборудование и рабочий проект в газораспределительную (эксплуатирующую) организацию;
- технические условия действительны в течение нормативной продолжительности строительства, утвержденной в составе проектной (проектно-сметной) документации.

Технические условия, выданные ранее за №16 от 13.04.2018 года считать не действительными.



А. Юрченко

«ҚОРТАС» ЖШС
ЖАЛПЫ АЖАМАТТЫҚ
ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ОРТАЛЫҒЫ
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

KIPIC 627
AS 19

«КОРГАС –
ЭНЕРГО»
ЖАУАПКЕРІШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ
СЕРİKТЕСТІГІ

KHORGOS

ТОВАРИЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КОРГОС – ЭНЕРГО»

Исх № 113

от 11.06. 2024г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение газораспределительного пункта на точке
подключение к газопроводной сети ПГБ «Нур Жолы»

Максимально потребляемая мощность не более 3 кВт.

Категорию надёжности электроснабжения – III.

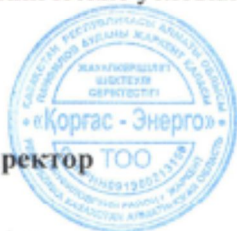
Место расположение; – Алматинская область, Панфиловский район, на территории ПП «Нур Жолы»

Для электроснабжения центрально-распределительного пункта необходимо:

1. Точка подключения принять; РУ -0,4кВ ЦРП ячейка №7. В точке подключения 0,4 кВ установит защитный коммутационный аппарат автоматические выключатели ВА21 In 25А;
2. От ЦРП до ПГБ «Нур Жолы», провести кабельную линию в ПВХ трубе диаметром 63 мм, в траншее глубиной согласно требованиям ПТЭ. КЛ 0,4 кВ проложить кабель марки ВВШвнг(А)-LS 4x 6 мм² расстояние от РУ -0,4кВ до ПГБ «Нур Жолы» рассмотреть в проекте.
3. Все электромонтажные работы произвести согласно требованиям ПУЭ РК, ПТЭ и ПТБ.
4. После завершения работ по укладке кабеля произвести восстановительные работы.
5. Для организации коммерческого учёта электроэнергии предусмотреть установку электронного прибора учёта электроэнергии, тип прибора учёта согласовать с энергоснабжающей организацией.
6. Перед производством скрытых работ уведомить специалистов ТОО «Qazaq Technologies» для допуска работ.

Данные технические условия выданы сроком на один год.

Директор



(Handwritten signature)

Курышжанов Е. М.

«Хоргос – Энерго»
жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі
Қазақстан Республикасы,
Панфилов ауданы, Пенжім
ауылдық округі, Пенжім а., ғ.22,
блок I,
1-БӨП кешені

KHORGOS

Товарищество с ограниченной
ответственностью
«Хоргос-Энерго»
Республика Казахстан,
Панфиловский р-н, Пенжымский
с.о., с.Пенжым, здание 22, блок I,
комплекс КПП-1

№ 1dd
« 01 » 07 2022 г

Управляющему директору
по газовым проектам
А. Олейникову

ТОО «Хоргос – Энерго», рассмотрев Ваше письмо за № 362 от 30. 06. 2022 г о продлении сроков действия ранее выданных технических условий на электроснабжения линейных объектов ГРП-1, ГРП-2 сообщает, что все пункты технических условий выданный письмами за №03-12-12 от 04.03.2020 г и №113 от 11.06.2021 г остаются без изменения.

Срок действия вышеуказанных технических условий продлен для реализации проекта в течение одного года с момента регистрации данного письмо от 30.06.2022 г.

Директор



Е. Курьшжанов

Исп. Усенов К. Р.
Тел. 8 778 289 77 43

«Хоргош» Шондр, өөрийн хөрөнгийн хяналтын зөвлөл «ХХ»,
Өвөрхангай, Хуссигтэй Родууны багш, Алтантосголь, 1 байртай
зурвас. Өөрийн удирдлага. Кэмпүүс, павилон 4
Тел: 77221, 8794



АО «Өвөрхангай улсын газрын тээврийн газар»
600-01, Говьсүмбэр-Раднаах Амгалантосголь, 10 байртай
Зам, Төрийн байгуулалтын, 2000 оны 11 дүгээр сар
Тел: 47 7221 130-92

Шинэ / Аж. 03-12-12/2008

09.03.2008 г.т

Генеральному директору
ТОО «КАТЭК»
Нуутову К.Ш.

АО «УК СЭЗ «МЦПС «Хоргош», рассмотрев Ваше письмо №7 от 08.01.2008 года по рабочему проекту «Газопровод от И.Б «Нур Жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргош», высылает технические условия на подключение к сетям электроснабжения МЦПС «Хоргош», а также к сетям электроснабжения пункта производства «Нур Жолы».

Приложение: на 2 листах.

Главный инженер

Тастайбекор Б.С.

Иск: Аюшеев Б.Ж.
Тел: 8 761 721 89 53.

01890

Генеральному директору
ТОО «КАТЭК»
Нупову К.Ш.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжения газораспределительного пункта

Потребляемая мощность – 4 кВт;
Категория по надёжности электроснабжения – III;
Место расположения - Алматинская область, Панфиловский район, территория
«МЦПС «Хоргос» Котельная 115 МВт;

Для электроснабжения объекта необходимо выполнить следующее:

В РУ - 0,4 кВ КТПГ 10/0,4 кВ № 144-02-01 установить автоматический выключатель мощностью согласно нагрузки.

1. От РУ 0,4 кВ КТПГ 10/0,4 кВ № 144-02-01 до объекта проложить КЛ 0,4 кВ в ПХВ трубе. Проезжую часть выполнить в металлической трубе с диаметром 100 мм²

2. Для организации коммерческого учёта электроэнергии предусмотреть установку электронный прибор учета прямого включения Тип СА4У – Э720 – 100 А.

3. Проектирование, строительство и монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих на территории РК нормативных документов.

4. Заключить договор на электроснабжения с ТОО «Хоргос – Энерго» со всеми приложениями.

5. Расход потребленную электроэнергию рассчитывать по показанию приборов учета и с учетом расчетные потери линий и потери холостого хода трансформатора.

6. Подключение объекта к сетям АО «МЦПС Хоргос» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.

7. Срок действия технических условий 1 года со дня выдачи

Главный инженер

Тастанбеков Б.С.

Согласовано:

И.о. директора ТОО «Хоргос-Энерго»

Курьшжанов Е.М.

Начальник УКС АО «МЦПС Хоргос»

Енсебаев Р.Б.

Зам. директора – гл. инженер
ТОО «Хоргос-Энерго»

Кобелеков С.С.

Начальник ОТС УКС АО «МЦПС Хоргос»

Кастеев А.К.

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ОРМАН
ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАҢУАРЛАР
ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ АЛМАТЫ
ОБЛАСТЫҚ ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ
ЖӘНЕ ЖАҢУАРЛАР ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ
ИНСПЕКЦИЯСЫ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



04000, Алматы облысы, Семей қоры, табиғи,
Ақсабан көшесі, 1, телефоны: 8171823 81 73 21,
ФХН 14-040023168, E-mail: almaty.oz.kk@dnr.gov.kz

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

04000, Алматинская область, город Семей, квартал
ул. Ақсабан, 1, телефоны: 8171823 81 73 21,
ФХН 14-040023168, E-mail: almaty.oz.kk@dnr.gov.kz

19.06.2020 ж. 08:00/1874

Техническому директору
ТОО «КАТЭК» Б.Канахиу

На письмо от 03 июля 2020 года за №502

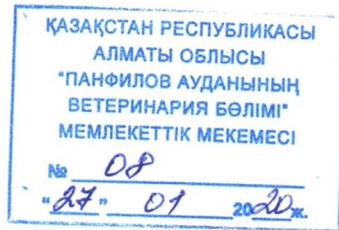
РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» (далее - инспекция) по Вашему запросу по рабочему проекту «Газопровод от ШБ «Нур жоль» до Коткальной 115МВт МЦПС «Хоргос» сообщает следующее.

Согласно данным КГУ «Жаркентского лесного хозяйства» участок строительства вышеуказанного объекта не относится к особо охраняемым территориям Республики Казахстан. Земли государственного лесного фонда отсутствуют. Также по сообщению РКП «ПО «Охотзоопром» редкие и исчезающие виды растений и животных, занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан отсутствуют. К тому же, на данной территории переходы диких животных и птиц в период миграции отсутствуют.

Руководитель инспекции

Т. Мамиев

Исп. Адылбекова Р.Д.
Тел: 6-7482-527522



Техническому директору
ТОО «КАТЭК»
Б.У.Канахину

На ваше письмо №70 от 24 января 2020 года поясняем следующее:
Вблизи трассы проектируемого газопровода на территории Пиджимского сельского округа скотомогильников и мест захоронения животных неблагополучных по сибирской язве и других особо опасных инфекций не имеется.

Руководитель отдела ветеринарии
Панфиловского района




Е.Саурамбаев

Исп:С.Курманбеков
тел:8(72831)5-54-14

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

Научный отчет №ARRES-09 от 02.07.2020 г.
по результатам археологической экспертизы земельных участков
по проекту: «Строительство газопровода высокого давления и
площадок линейных сооружений
по проекту "Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт
МЦПС «Хоргос»»

02.07.2020
ТОО «Археологические исследования»
Алпиров Ерлан





Оглавление

Введение

Научно-исследовательские работы

Заключение

Инструкция по проведению мероприятий в случае выявления на осваиваемых территориях объектов представляющих историко-культурную значимость

Приложение А. Чертежная документация

Приложение В. Фотоиллюстрации



Введение

Настоящий отчет является неотъемлемым приложением Заключения по результатам археологической экспертизы земельных участков по проекту: «Строительство газопровода высокого давления и площадок линейных сооружений по проекту "Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»» №ARRES-09 от 02.07.2020 г.

Научно-исследовательские работы были выполнены на основании договора № AR-01072020 от 01.07.2020, заключенного между ТОО «Археологические исследования» и ТОО «КАТЭК».

Работы осуществлялись на основании Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия».

Целью работ является исследование земельных участков временного пользования на предмет наличия объектов историко-культурного наследия по проекту: «Строительство газопровода высокого давления и площадок линейных сооружений по проекту "Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»» на предмет наличия объектов историко-культурного наследия (рис. 1, 2).

Задачи исследования:

1. Поиск сведений о памятниках историко-культурного наследия Юго-Восточного Казахстана;
2. Полевые исследования с целью выявления памятников историко-культурного наследия на участках газопровода.

Методика исследования. В основу исследования была положена методика проведения археологических разведок. Данная методика представляет собой комплекс мер по определению историко-культурного потенциала территории исследования на основе анализа разноплановых источников. Среди них: отчеты, научная литература, государственные списки памятников, топографические карты, спутниковые снимки.

Следующий этап – полевые исследования, с целью выявления памятников историко-культурного наследия. Данный вид работ осуществляется посредством пешего обхода местности и детального исследования наиболее перспективных участков.

ТОО «Археологические исследования»



В ходе работ был применен культурно-исторический подход, подразумевающий изучение исторических событий на территории исследования, влияющих на возникновение памятников историко-культурного наследия.



Научно-исследовательские работы

Территория исследования характеризуется горным ландшафтом, пересеченным возвышенностями. Данная территория высоко обводнена. Для разных периодов истории человечества на данной территории наблюдается различная степень заселенности.

Таблица 1 Типы памятников, характерных для Юго-Восточного Казахстана на различных хронологических этапах.

Эпоха	Типы памятников
Каменный век	Стоянки
	Мастерские
	Каменоломни
Бронзовый век	Поселения
	Могильники
	Горные выработки
	Ирригационные системы
Ранний железный век	Поселения
	Могильники
	Святылища
Средневековье	Ритуальные ограды
	Каменные изваяния
	Могильники
	Мавзолеи
Новое и новейшее время	Зимовки
	Казахские кладбища
	Казахские мавзолеи

Таким образом, на основе анализа археологического наследия региона был составлен список памятников, которые потенциально могут быть выявлены на участках газопровода.

На следующем этапе научно-исследовательских работ был осуществлен поиск сведений о памятниках историко-культурного наследия в научной литературе и государственных списках.



Источник	Результат
Государственный список памятников истории и культуры республиканского значения ¹	Сведений о памятниках историко-культурного наследия на территории исследования нет.
Государственный список памятников истории и культуры местного значения Алматинской области	Сведений о памятниках историко-культурного наследия на территории исследования нет.
Археологическая карта Казахстана	Сведений о памятниках историко-культурного наследия на территории исследования нет.
Топографические карты	Объекты, сопоставимые с памятниками историко-культурного наследия не выявлены
Спутниковые снимки ²	Объекты, сопоставимые с памятниками историко-культурного наследия не выявлены

В результате полевого выезда был совершен пеший обход всех участков. В ходе осмотра были детально осмотрены берега сезонных водотоков на предмет наличия стоянок каменного века и поселений эпохи бронзы. На вершинах сопок был осуществлен поиск курганов и святилищ раннего железного века. В ходе полевых исследований памятники истории и культуры не обнаружены.

¹ Постановление Правительства Республики Казахстан от 21 марта 2008 года N 279 «Об утверждении Государственного списка памятников истории и культуры республиканского значения».

² БД Google, Bing, Яндекс, Геопортал.



Заключение

В ходе осуществления комплекса научно-исследовательских работ был осуществлен поиск памятников истории и культуры на территории участков газопровода.

Предварительные работы, заключающиеся в составлении историко-культурной характеристики Юго-Восточного Казахстана, позволили определить типологический круг памятников, которые потенциально могут быть выявлены на исследуемом участке.

Удаленный поиск, осуществленный посредством работы с научной литературой, государственными списками, картами и спутниковыми списками не позволил установить наличие памятников истории и культуры на исследуемом участке.

В результате проведения полевых и камеральных научно-исследовательских работ на территории земельных участках памятники историко-культурного наследия не обнаружены.



Инструкция по проведению мероприятий в случае выявления на осваиваемых территориях объектов представляющих историко-культурную значимость

Данная инструкция разработана для тех случаев, когда в ходе земляных работ выявляются объекты историко-культурного наследия, скрытые под толщей грунта.

При выявлении подобных объектов необходимо:

1. приостановить работы угрожающие сохранности данных объектов;
2. обнести участок обнаружения объектов сигнальным ограждением;
3. поставить в известность местные исполнительные органы (как правило, организации по охране памятников историко-культурного наследия, подведомственные областным управлениям культуры);
4. пригласить специалистов-археологов из организаций лицензированных на осуществление археологических работ на памятниках истории и культуры.

До приезда специалистов необходимо провести следующие мероприятия:

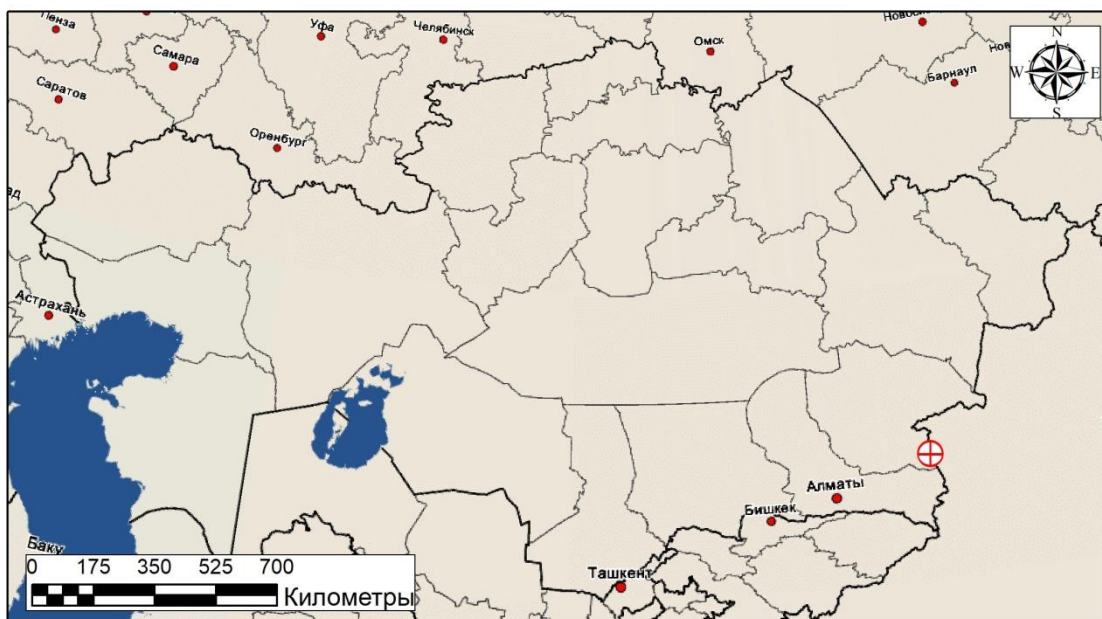
1. в случае если археологический материал был обнажен, но не потревожен его необходимо соблюдая меры предосторожности, присыпать грунтом;
2. в случае если археологический материал в ходе работ был перемещен его необходимо сложить в твердую негерметичную тару (коробки из картона или дерева), в качестве заполнителя, предотвращающего свободное перемещение находок в коробке и непосредственный контакт с воздухом, рекомендуется использовать грунт, в котором они залежали;
3. до приезда специалистов необходимо обеспечить хранение коробок с археологическим материалом в сухом помещении;
4. крайне желательно зафиксировать на каком участке, какие находки были выявлены;



В случае, если историко-культурная ценность выявленных артефактов неочевидна необходимо их сфотографировать. При фотографировании нужно стараться достичь максимальной четкости изображения. В кадре должен присутствовать предмет позволяющий представить размеры фотографируемого объекта – линейка, складной метр или широко распространенные стандартизированные предметы – спичечные коробки, денежные купюры, стандартные емкости и т.д. Прикасаться к археологическим находкам, исходя из соображений их сохранности и санитарно-гигиенических норм, следует только в перчатках.



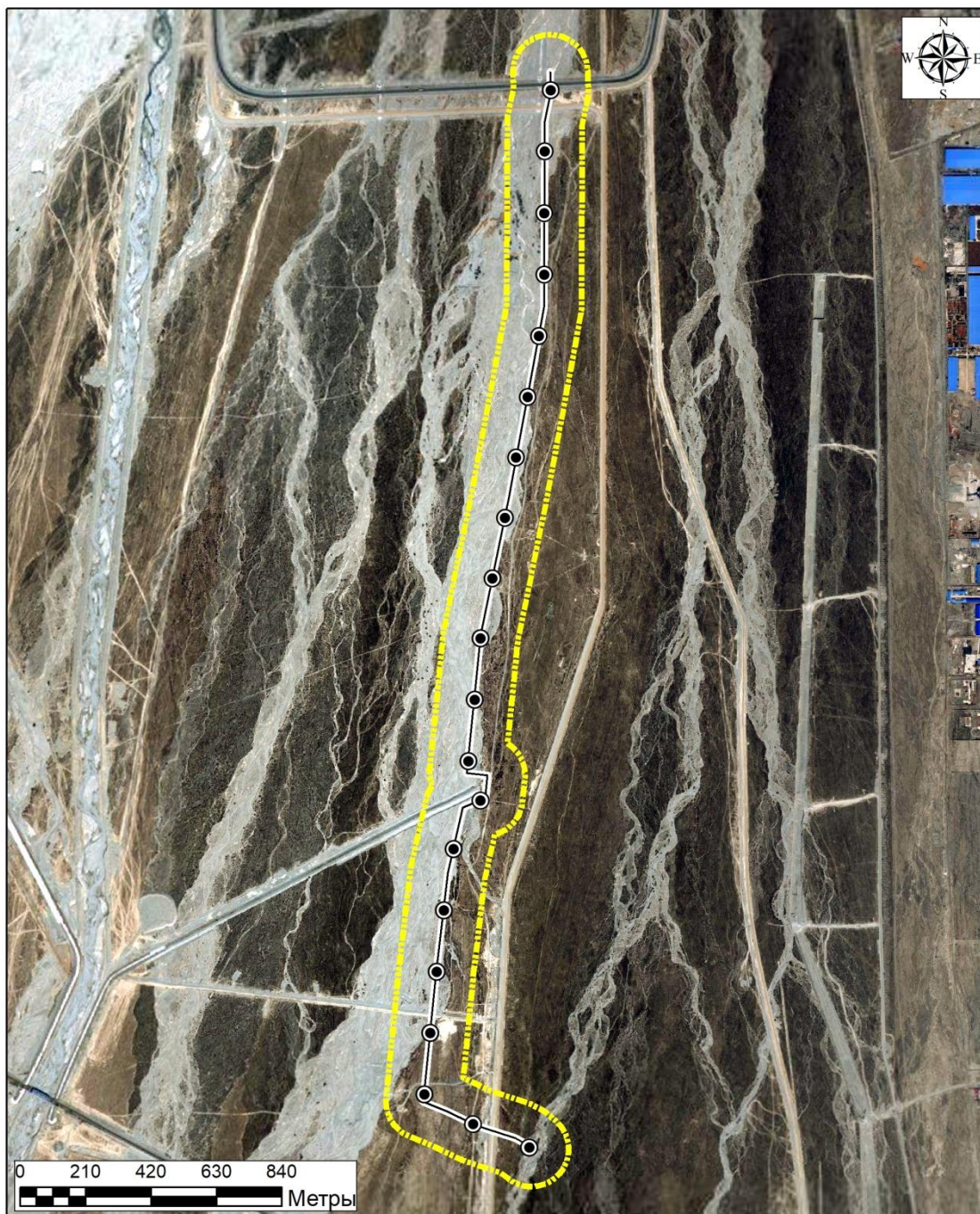
Приложение А. Чертежная документация



Археологическая экспертиза земельных участков по проекту:
«Строительство газопровода высокого давления и площадок линейных сооружений по проекту
"Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»»

 территория археологической экспертизы

Рис. 1. Карта с указанием земельных участков



Археологическая экспертиза земельных участков по проекту:
«Строительство газопровода высокого давления и площадок линейных сооружений по проекту
"Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»»

- — проектируемый газопровод
- ▭ — территория исследования

Рис. 2. Космоснимок участка газопровода



Приложение В. Фотоиллюстрации



Фото 1. Территория участка экспертизы.



Фото 2. Территория участка экспертизы.

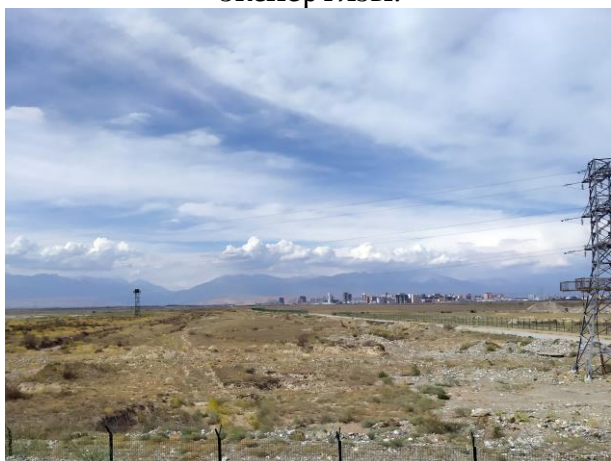


Фото 3. Территория участка экспертизы.

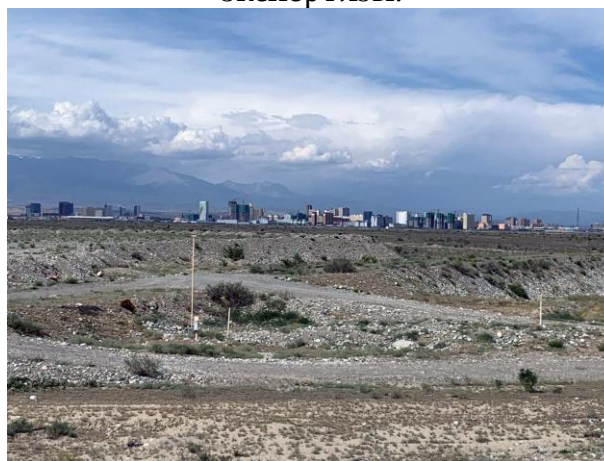


Фото 4. Территория участка экспертизы.



ТОО "АРХЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ"

БИН: 151240002451 РК 100019 г. Караганда, ул. Механическая, 8а к.2
ИИК KZ196017131000020400 в АО «Народный Банк Казахстана»
БИК HSBKZZKX, Кбе 17

Государственная лицензия на осуществление археологических работ на памятниках истории и культуры №16005442 от 31.03.2016 г.
Государственная лицензия на осуществление научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры №17019586 от 17.11.2017 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ №ARRES-09 от 02.07.2020 г.

по результатам археологической экспертизы земельных участков по проекту:
«Строительство газопровода высокого давления и площадок линейных сооружений
по проекту "Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС
«Хоргос»»

1. Организация, проводящая археологическое обследование: ТОО «Археологические исследования»;
2. Номер лицензии, дата выдачи: №16005442 от 31.03.2016 года;
3. Отрасль науки: археология;
4. Организация-инициатор исследований: ТОО «КАТЭК»;
5. Основание для проведения исследований: договор № AR-01072020 от 01.07.2020;
6. Предмет и цель экспертизы: выявление объектов историко-культурного наследия на территории земельных участков строительства по проекту: «Строительство газопровода высокого давления и площадок линейных сооружений по проекту "Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»»;
7. Область, район: Алматинская область, Панфиловский район;

Результаты археологической экспертизы

В результате проведения научно-исследовательских работ на территории земельных участков строительства по проекту: «Строительство газопровода высокого давления и площадок линейных сооружений по проекту "Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»» объекты историко-культурного наследия не обнаружены.

Приложение:

Научный отчет №ARRES-09 от 02.07.2020 г. Археологическая экспертиза земельных участков строительства по проекту: «Строительство газопровода высокого давления и площадок линейных сооружений по проекту "Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»».

Генеральный директор



Е. Амиров

«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ МӘДЕНИЕТ,
АРХИВТЕР ЖӘНЕ ҚҰЖАТТАМА
БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІНІҢ «АЛМАТЫ ОБЛЫСТЫҚ
ТАРИХИ-МӘДЕНИ МҰРАНЫ ҚОРҒАУ
ЖӨНІНДЕГІ ОРТАЛЫҚ»
КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Ғ Орманов көшесі, 61, факс: 8 (7282) 32-45-23, тел.: 24-81-04,
БИН: 090240005995, e-mail: acooikn@mail.ru



КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«АЛМАТИНСКИЙ ОБЛАСТНОЙ ЦЕНТР
ПО ОХРАНЕ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ» ГОСУДАРСТВЕННОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ «УПРАВЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ,
АРХИВОВ И ДОКУМЕНТАЦИИ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
улица Г Орманова, 61, факс: 8 (7282) 32-45-23, тел.: 24-81-04,
БИН: 090240005995, e-mail: acooikn@mail.ru

09.07.2020 № 66

**Техническому директору
по газовым проектам ТОО
«КАТЭК» Б.У. Канахину**

КГУ «Алматинский областной центр по охране историко-культурного наследия» на Ваше письмо № 622 от 07.07.2020 года сообщает, что на основании заключения №ARRES-09 от 02.07.2020 года по результатам археологической экспертизы земельных участков по проекту: «Строительство газопровода высокого давления и площадок линейных сооружений по проекту "Газопровод от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»» подтверждает отсутствие памятников истории и культуры на территории проектов размещенных в Панфиловском районе Алматинской области.

Директор

Г.Оспанов

Исп. Ж.Адамжанов
Тел. 8(7282) 24-00-40

000462

1 - 3

Алматы облысының әкімшілігі
"Алматы облысының кәсіпкерлік және
индустриалдық - инновациялық даму
басқармасы" мемлекеттік мекемесі



Ақимат Алматынської області
Государственное учреждение
"Управление предпринимательства и
индустриально- инновационного
развития Алматынської області"

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под
участком предстоящей застройки**

Номер: KZ41VNW00003819

Дата выдачи: 14.07.2020

По имеющимся материалам в Государственное учреждение "Управление предпринимательства и индустриально- инновационного развития Алматынської області", согласно представленных Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК", координат:

Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	44	9	33.62927	80	23	23.89072
2	44	9	33.66662	80	23	23.78404
3	44	9	34.05147	80	23	22.68493
4	44	9	34.26393	80	23	22.72725
5	44	9	34.32215	80	23	22.76697
6	44	9	34.75577	80	23	21.57815
7	44	9	36.05692	80	23	15.89614
8	44	9	37.50633	80	23	11.62511
9	44	9	38.49349	80	23	8.27095
10	44	9	51.65533	80	23	9.92179
11	44	10	2.31752	80	23	11.53526
12	44	10	9.10067	80	23	13.60361
13	44	10	10.10861	80	23	16.88652
14	44	10	12.49955	80	23	17.1855
15	44	10	12.69349	80	23	14.20621
16	44	10	27.0725	80	23	16.05991
17	44	10	41.44066	80	23	19.97824
18	44	11	1.17568	80	23	24.84604
19	44	11	20.60389	80	23	24.75641



20	44	11	23.59035	80	23	25.59767
21	44	11	25.70198	80	23	25.49795
22	44	11	25.63562	80	23	22.78375
23	44	11	25.46891	80	23	18.59336
24	44	11	25.17747	80	23	10.31412
25	44	11	24.71619	80	23	2.23826
26	44	11	24.56135	80	22	58.22384
27	44	11	24.33663	80	22	49.04858
28	44	11	24.35562	80	22	45.9219
29	44	11	24.47762	80	22	43.24155
30	44	11	24.71116	80	22	41.77693
31	44	11	25.43016	80	22	40.4698
32	44	11	27.32202	80	22	39.23467
33	44	11	29.91826	80	22	38.94589
34	44	11	30.2968	80	22	38.90378
35	44	11	31.75442	80	22	38.83618
36	44	11	34.51115	80	22	38.74803
37	44	11	41.46685	80	22	38.31699
38	44	11	44.67185	80	22	38.24763
39	44	11	46.16227	80	22	38.57535
40	44	11	48.6232	80	22	39.52107
41	44	11	50.67677	80	22	40.84641
42	44	11	56.48881	80	22	44.80642
43	44	12	6.03455	80	22	51.49932
44	44	12	9.20058	80	22	53.78537
45	44	12	20.48946	80	23	1.68157
46	44	12	25.10811	80	23	4.96042
47	44	12	29.15026	80	23	7.83604
48	44	12	34.34071	80	23	11.39182
49	44	12	40.72157	80	23	15.87813
50	44	12	40.79671	80	23	29.94127
51	44	12	43.9281	80	23	29.90904
52	44	12	43.92119	80	23	28.62801
53	44	12	43.81582	80	23	28.6289
54	44	9	34.44874	80	23	22.20329
55	44	9	34.23484	80	23	22.80973
56	44	9	33.94378	80	23	22.61164
57	44	9	34.15769	80	23	22.00519
58	44	12	43.8167	80	23	28.79562
59	44	12	43.33056	80	23	28.80063



Бұл құжат ҚР 2009 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қолы» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қалған бетіндегі заңмен



қорғалған құжат.

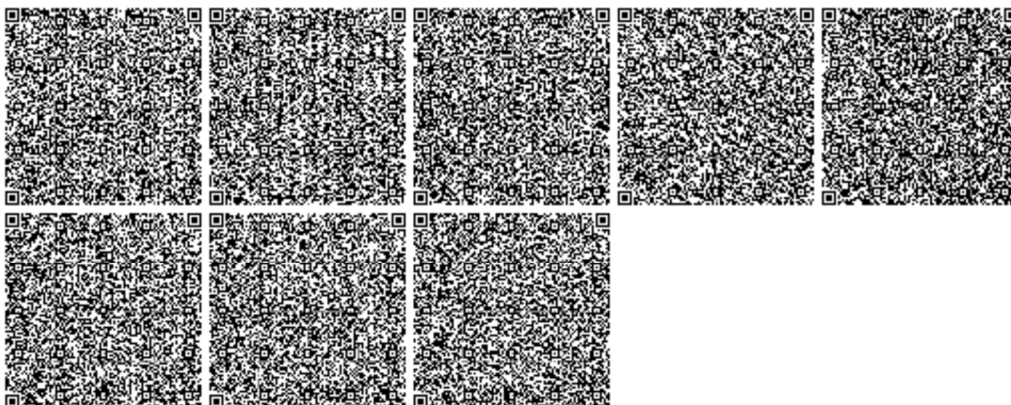
60	44	12	43.32816	80	23	28.35003
61	44	12	43.8143	80	23	28.34502

Приложение

ТҚазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігінің 2018 жылғы 23 мамырдағы №367 бұйрығымен бекітілген «Пайдалы қазбалар жатқан алаңдарда құрылыс салуға рұқсат беру қағидасына» сәйкес, КАТЭК ЖШС-ң «Нұр Жолы» мемлекеттік кәсіпорнынан «Хорғас» БЭЖ-нің 115 МВт қазандығына дейін газ құбыры бойынша берілген географиялық координаталар бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазба шегінділері жоқ.

Заместитель руководителя управления

Бакиров Алмат Амирханович



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"

14.07.2020

KZ68VNW00003818

Результат согласования

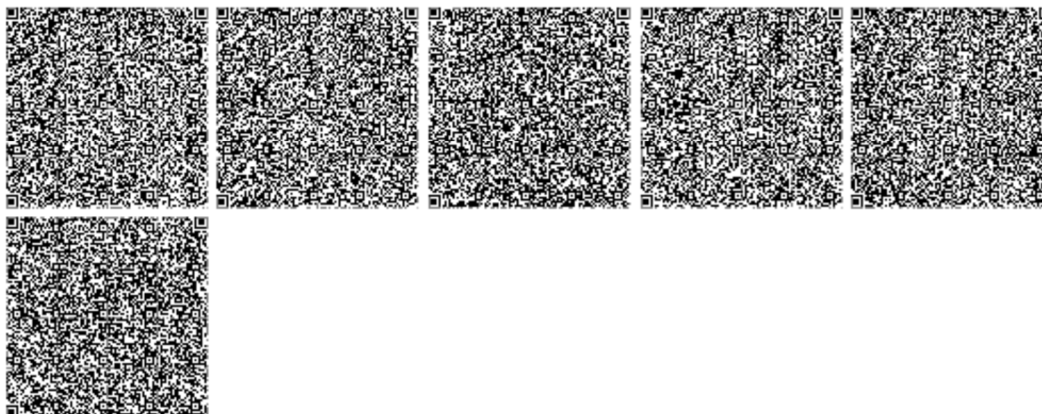
Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"

По заявлению №KZ91RNW00008066 от 01.07.2020г., 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 ЖШС-ң «Нұр Жолы» мемлекеттік кәсіпорнынан «Хорғас» БЭЖ-нің 115 МВт қазандығына дейін газ құбыры бойынша берілген географиялық координаталар бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазба шөгінділері жоқ.

Заместитель руководителя

Бектибаев Уайс Аамдыкович



Отдела жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Пенфиловского района

641330, Алтайский край, Троицкий район, г.Жаромы
ул.Одесского, 129. т.е.факс 8(72531)3-12-47
E-mail: dlad@penfil66@mail.ru

АКТ

обследования зеленых насаждений

«02» июля 2020 г.

г.Жаромы

Мы, нижеподписавшиеся, Руководитель отдела ЖКХ и ЖИ
(должность, Ф.И.О., наименование органа)

Тазабеков Арман Касимович
(должность, Ф.И.О., наименование органа)

Каначник ОПС ЧКБ АО "ЧК СЗЗ" МЦРБ "Хорго" Касеев А.К.

Провели обследование зеленых насаждений на проектируемой участке

"Разрешение от ПРБ "Кур жана" от Котельской 115 МВт МЦРБ "Хорго"

Насаждений под свое земельное насаждение отсутствует.

В результате установлено:

	Породный состав зеленых насаждений	Под свое		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.										
2.										
3.										
4.										
5.										

Всего:

Настоящий акт составлен в 3-х экземплярах.

Примечание: Акт обследования не является документом, дающим возможность на снос или пересадку зеленых насаждений.

Подписал представитель Заказчика Касеев А.К.

Руководитель отдела ЖКХ и ЖИ
Должностное лицо уполномоченного органа (должность, Ф.И.О.)



1 - 2

Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі

Су ресурстарын пайдалануды реттеу және
қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл
басейндік инспекциясы



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

Балқаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных ресурсов

Номер: KZ68VRC00009607

Дата выдачи: 26.01.2021 г.

**Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий
производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах
и полосах**

**Товарищество с ограниченной
ответственностью "КАТЭК"**
960540000195
050010, Республика Казахстан, г. Алматы,
Медеуский район, Переулок
СНАЙПЕРСКИЙ, дом № 4

Балқаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов, рассмотрев Ваше обращение № KZ13RRC00015259 от 18.01.2021 г., сообщает следующее:

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»» разработан ТОО «КАТЭК» на основании Договора между АО "Управляющая компания СЭЗ "МЦПС «Хоргос» и ТОО «КАТЭК» за № 63 от 20.12.2019г., на разработку ПСД на «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»» и ТУ выданные «APL Construction» за №034 от 29.05.2019г.

Проектом предусматривается строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос».

Административно трассы проектируемого газопровода расположены на территории Пенжымского сельского округа, Панфиловского района, Алматинской области.

Ближайшая жилая зона п. Хоргос расположен в 725 м от трассы проектируемого газопровода в северо-западном направлении.

Подводящий газопровод высокого давления от тройника в точке подключения (от площадки ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур Жолы) давлением PN 1,2 МПа и PN 0,6 МПа на протяжении 0,031 км прокладывается с востока на запад, относительно МЦПС «Хоргос», и на протяжении 7,780 км прокладывается с юга на север до площадки МЦПС «Хоргос».

Расстояние от р. Хоргос составляет 100-150 м до границы МЦПС «Хоргос» и 100-1250,0 м до проектируемого газопровода.

Ближайший водный объект р. Хоргос расположена в западном направлении на расстоянии 70-1000 м от трассы проектируемого газопровода.

Проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- подводящий газопровод высокого давления 1-категории PN 1,2МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП-1 на территории ПГБ «Нур жолы» принят из труб по ГОСТ10704-91 Ст Д 219х7,0мм - протяженность 0,051 км

- подводящий газопровод высокого давления 2-категории PN 0,6МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП-МЦПС «Хоргос» на территории МЦПС «Хоргос» принят из труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ Д 315х28,6мм - протяженность 7,780 км;

- ГРП-1 на территории ПГБ «Нур жолы», блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 15,0х10,0 м номинальной производительностью до 16тыс.нм3/час марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования,

регуляторами давления газа РДП-100В, с одним выходом PN 0,6 МПа с ультразвуковым счетчиком газа ИРВИС-РС4М-Ультра-Пл16-150, с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, с пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов;

- ГРП-МЦПС «Хоргос» блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 15,0x10,0 м номинальной производительностью до 16тыс.нм³/час марки ПГБ-200/2-Т с основной и резервной линиями редуцирования, регулятором давления газа РДП-200В, с одним выходом PN 0,3 МПа , с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, с пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов.

ГРП-1 и ГРП-МЦПС предусматривается для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети

На территории площадок предусмотрены следующие элементы благоустройства: ограждения, ворота, калитки.

Водоснабжение в период строительства – привозное.

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки предусматривается биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю.

Так же, проектом предусмотрены водоохранные мероприятия, составлен баланс водопотребления и водоотведения.

Руководствуясь статьями Водного кодекса РК, в соответствии Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 18.06.2020 года № 148, о внесении изменения в приказ Заместителя Премьера-Министра РК – МСХ РК от 01.09.2016 года № 380 «Об утверждении Правил согласования размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах водоохраных зонах и полосах», Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция согласовывает раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жоль» до котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»», при выполнении следующих требований:

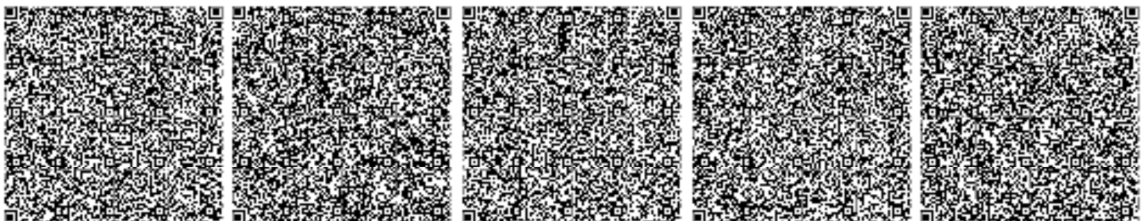
- соблюдать водоохранные мероприятия предусмотренные проектом;
- содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды - постоянно;
- в водоохранной зоне и полосе исключить размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- после окончания строительства, места проведения строительных работ восстановить;
- не допускать сброс ливневых и бытовых стоков в поверхностные водные объекты;
- обеспечение недопустимости залповых сбросов на рельеф местности;
- не допускать захвата земель водного фонда.

На основании Водного кодекса РК настоящее заключение имеет обязательную силу.

В случае невыполнения требований, виновный будет привлечен к ответственности согласно действующему законодательству Республики Казахстан, а согласование приостановлено.

Заместитель руководителя

Жаксымбетов Кайыржан
Серикбаевич



QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY EKOLOGIA,
GEOLOGIA JÁNE TABII RESÝRSTAR
MINISTRЛИGІ «QAZGIDROMET»
SHARÝASHYLQ JÚRGIZÝ QUQYҢYNDAY
RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTİK
KÁSIPOРNYNYҢ ALMATY OBLYSY
BOIYN SHA FILIALY



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

040010, Almaty oblysy, Talдықорған қ,
Гагарин көшесі, 216 үй,
тел./факс: 8 (8 (7282) 60-12-18, 60-12-17
e-mail: info_ala@meteo.kz BSN 120841015402

040010 г. Алматинская область,
г. Талдықорған, ул. Гагарина, дом 216,
тел./факс 8 (7282) 60-12-18, 60-12-17
e-mail: info_ala@meteo.kz БИН 120841015402

13-03-01-02 № 583
2022 ж. 03.08

Управляющему
директору по газовым
проектам
Олейникову А.

Филиал «Казгидромет» по Алматинской области на Ваш запрос исх.
№430 от 02.08.2022 г. предоставляет ответ по данным наблюдений
метеорологической станции «Жаркент», расположенной на территории
Панфиловского района, Алматинской области.

Приложение: 1 лист

И.о. директора филиала

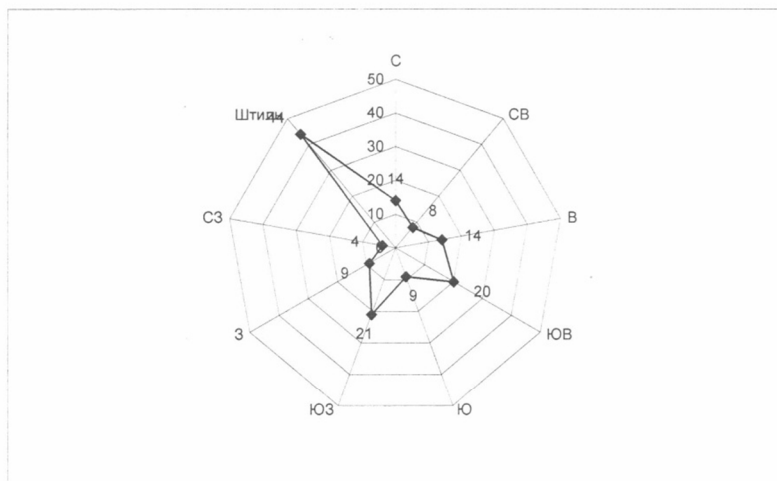
Есенгабылов А.Ж.

Исп.: Жетен А.Ш. 
тел. 8 (7282) 41-84-45

Приложение 1 к ответу на запрос вх№ 430 от 02.08.2022г.

Метеорологические характеристики за 2021 год по МС "Жаркент", Панфиловского района, Алматинской области

РОЗА ВЕТРОВ по данным по МС "Жаркент"



Повторяемость направлений ветра и штилей (%) 2021 год

	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Год	14	8	14	20	9	21	9	4	44

Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца минус 12,2°С (январь)

Средняя максимальная температура самого жаркого месяца 33,6°С (июль)

Среднегодовая скорость ветра за 2021 год составила 1,1м/с

Скорость ветра, вероятность превышения которой за год составляет 5% - 5м/с

Количество дней с осадками в виде дождя - 48 дней

Исполнитель инженер метеоролог



Жетен А.Ш.

«КАЗГИДРОМЕТ» РМК РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

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

09.08.2022

1. Город -
2. Адрес - **Казахстан, область Жетысу, Панфиловский район, село Хоргос**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО "КАТЭК"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Пенжимском сельском округе Панфиловского района Алматинской области.**
6. Разрабатываемый проект - **«Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»**
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, область Жетысу, Панфиловский район, село Хоргос выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰҚК ШЕКАРА ҚЫЗМЕТІ
Панфилов ауданы бойынша шекара
басқармасы

Пограничное управление по
Панфиловскому району
ПОГРАНИЧНОЙ СЛУЖБЫ КНБ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

041300 Алматы облысы, Панфилов ауданы, Жаркент қаласы, Ш.Уалиханов көшесі 1

041300 Алматинская область, Панфиловский район, г. Жаркент, улица Ч.Валиханова 1

«__» мамыр. 2022 жыл

Күпия емес
Дана № 1



«Қорғас» шекара маңы
ынтамақтастығы халықаралық
орталығы» арнайы экономикалық
аумағын басқарушы компаниясы»
АҚ Басқарма төрағасының м.а.
Е. Жайлаубай мырзаға

Жаркент қаласы
Күпия емес
Дана №

Сіздің, 2022 жылдың 12 мамырында келіп түскен хатыңызда (тіркеу №03-04-04/337 11.05.2022 жыл) көрсетілген мәліметтер ҚР ҰҚК ШҚ Алматы облысы бойынша Департаменті және Панфилов ауданы бойынша шекара басқармасы басшылығының отырысында қарастырылды және жұмыс жүргізуге рұқсат етілгендігін хабарлаймын.

Жұмыс істеу барысын заңды түрде рәсімдеу үшін, «КАТЭК» ЖШС мамандарының тізімін, жүру маршруты және құрылыс уақытының нақты басталу күні туралы мәліметтерді ұсынуыңызды сұраймын.

Құрметпен,
Панфилов ауданы бойынша шекара басқармасы бастығының МУА
подполковник

Б. Бузаушев

