

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ АЛМАТЫ
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

050000, Алматы облысы, Қонаев қаласы,
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772) 2-83-83
БСН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

050000, Алматинская область, город Қонаев,
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-83
БИН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

№

Государственное учреждение
"Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства Алматинской области"

Заклучение

**об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
(или) скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности Государственное учреждение "Управление
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области";
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ58RYS00519441 от 05.01.2024

Общие сведения

Проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Еламан Талгарского района Алматинской области. Корректировка». Общая протяженность газопровода – 24,530 км.

По классификации Приложение 1 раздел 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК относится к 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км;

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Еламан и создание условий для газификации прилегающих населенных пунктов, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива. Основным потребителем является население. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению. Трасса газопровода выбрана в соответствии с техническими условиями выданными РГП на ПХВ «Алматы Облгаз Engineering» на проектирование №011 от 11.09.2023 г..

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 2024 г., с общей продолжительностью 7 месяцев. Начало эксплуатации – 2025 год. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году. Предварительная эксплуатация



газопровода рассчитывается на 50 лет. Дальнейшая утилизация газопровода будет рассматриваться по тем нормативным актам, которые будут актуальны на момент утилизации.

Краткое описание намечаемой деятельности

Реализация проекта создаст необходимые условия для развития Кайнарского сельского округа Талгарского района Алматинской области, обеспечит независимо от внешних факторов автономное функционирование, позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива. Рабочим проектом предусматривается строительство: Подводящего газопровода и газораспределительных сетей с общей протяженностью – 24,530 км. Проектом предусматривается строительство подземного газопровода среднего давления PN0,3 МПа Dn160x14,6 мм по следующим параметрам: - пропускная способность - 1300,0 м³/час; - диаметр, толщина стенок трубопровода - Dn160x14,6 мм; - нормативный документ на трубу - СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ; - протяженность газопровода - 3,205 км. Надземный газопровод среднего давления PN 0,3 МПа запроектирован с прокладкой на опорах высотой h=3,0м, вдоль улиц, в местах переходов через дороги, уличные проезды, въезды во дворы высотой h=5,0м, предусмотрен от выхода из земли полиэтиленового газопровода среднего давления. Диаметр, толщина стенок трубопровода Ø108x4,0; Ø57x3,0мм нормативный документ на трубу - трубы стальные электросварные прямошовные ГОСТ 10705-80 (группа В) ГОСТ 10704-91, марка стали - Ст20. Так же проектом предусмотрен подвод газопровода среднего давления к школе и территории мечети. Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте со обогревателем ОГШН. Надземный газопровод низкого давления PN 0,003 МПа предусмотрен от ГРПШ-1-2. Диаметр, толщина стенок трубопровода 159x5,0; Ø108x4,0; Ø89x4,0; Ø76x3,5; Ø57x3,0 мм нормативный документ на трубу - трубы стальные электросварные прямошовные ГОСТ 10705-80 (группа В) ГОСТ 10704-91, марка стали - Ст20. Подземный газопровод всех давлений проложен с заглублением до верха трубы не менее 0,8 м.. Пропускная способность трубопровода газораспределительной сети – 1300 м³/час. ГРПШ - металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования среднего давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа с производительностью 450 м³/час, с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе. Предусмотрены установки следующих ГРПШ (2 ед): 1. Пункт редуцирования газа ГРПШ приняты со следующими параметрами: а) ГРПШ-07-2У-1, с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-1000, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, производительностью до 450 м³/час.

Целевое назначение объекта – размещение трассы подводящего газопровода и газораспределительных сетей для бытовых нужд населения Кайнарского сельского округа, расположенного в Талгарском районе Алматинской области. Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2024 г.. Период землепользование – временное и долгосрочное землепользование. Оформление документов на землепользование находятся на стадии разработки, поэтому указание площади занимаемой газопроводом на данной стадии не представляется возможным.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Проектом предусматривается использование воды на производственные, хозяйственные нужды в период строительства. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: - питьевые нужды – привозное в объеме 138,450 м³; - хозяйственные нужды – привозное в объеме 138,450 м³. - производственные нужды – привозное в объеме 334,746 м³. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается. Ближайшим водным объектом является река Чиликты на расстоянии 145 метров. В соответствии с постановлением акимата Алматинской области от 31.05.2018 г. №247 «Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования» установлены: Ширина водоохранной зоны реки Чиликты – 500-600 метров; Ширина водоохранной полосы реки Чиликты – 35 метров.

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.

Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

На этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к подводящему газопроводу не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.

Строительно-монтажные работы не окажут существенного влияния на представителей животного мира. Проектируемые объекты не представляют никакой опасности для существующей на данной территории фауны. Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не предусмотрено. Иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных - не предусмотрено. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира - не предусмотрено.

На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производиться от дизельных электростанций. Во время эксплуатации электроснабжение будет осуществляться на основании технических условий на постоянное электроснабжение. Учитывая специфику работ строительно-монтажные работы рекомендуется производить при положительной температуре воздуха, исключая зимние месяцы (январь, февраль, декабрь). На период эксплуатации ГРПШ (газорегуляторного пункта) подогрев осуществляется посредством газовых конвекторов, установленных в помещении отопительного отделения с автоматическим режимом отопления

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

Период строительства перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух стационарными источниками :

Наименование загрязняющего вещества: Железо (II, III) оксиды (ди Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) - Класс опасности 3; 0.056639 г/с; 0.047405 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) - Класс опасности 2; 0.002094 г/с; 0.0035257 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - Класс опасности 2; 0.039374 г/с; 0.027175 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - Класс опасности 3; 0.017319 г/с; 0.021888 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - Класс опасности 3; 0.002517 г/с; 0.003638 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - Класс опасности 3; 0.051355 г/с; 0.007075 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - Класс опасности 4; 0.0636525 г/с;



0.037424414 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - Класс опасности 2; 0.000414 г/с; 0.00009 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) - Класс опасности 2; 0.000444 г/с; 0.000097 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - Класс опасности 3; 0.016458 г/с; 0.651 т/год; Метилбензол (349) - Класс опасности 3; 0.010936 г/с; 0.001427 т/год; Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) - Класс опасности 1; 0.000000219 г/с; 0.00000018 т/год; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) - Класс опасности 4; 0.002117 г/с; 0.000277 т/год; Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) - Класс опасности 2; 0.000384 г/с; 0.000614 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - Класс опасности 2; 0.000384 г/с; 0.000614 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) - Класс опасности 4; 0.004586 г/с; 0.000598 т/год; Керосин (654*) - 0.00401 г/с; 0.003835 т/год; Уайт-спирит (1294*) - 0.017014 г/с; 0.545135 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - Класс опасности 4; 0.059396 г/с; 0.006163 т/год; Взвешенные частицы (116) - Класс опасности 3; 0.013268 г/с; 0.383754 т/год; 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) - Класс опасности 3; 0.16604 г/с; 0.09932371 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0.002 г/с; 0.01471 т/год;

ВСЕГО на период строительства : 0.530401719 г/с; 1.855769004 т/год.

Наименование загрязняющего вещества на период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота - 0.0009816 г/с; 0.004956 т/год; Класс опасности 2; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0.00015968 г/с; 0.0008056 т/год; Класс опасности 3; Сера диоксид (Ангидрид сернистый - 0.00002632 г/с; 0.00013268 т/год; Класс опасности 3; Сероводород (Дигидросульфид) - 0.000004659 г/с; 0.00000000687 т/год; Углерод оксид (Окись углерода - 0.00364 г/с; 0.01834 т/год; Класс опасности 4; Метан (727*) - 0.00050684 г/с; 0.0009546 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0.00000303 г/с; 0.0003288 т/год; Метантиол (Метилмеркаптан) (339) - 0.000010865 г/с; 0.00000001939 т/год;

ВСЕГО на период эксплуатации: 0.005332994 г/с; 0.0255177063 т/год. Газопроводы не входят в виды деятельности к правилам ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

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

Газопроводы не входят в виды деятельности к правилам ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,868 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,001 тонн, при битумных работах; строительные отходы – 5,0 тонн, при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 1,138 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,026 тонн, при сварочных работах. Все отходы, образующиеся будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

В административном отношении проектируемый объект находится в Кайнарском сельском округе Талгарского района Алматинской области. Талгарский район расположен в южной части Алматинской области, в предгорной равнине Заилийского Алатау. Относится к одному из крупных районов Алматинской области. Район в основном сельскохозяйственного направления, здесь развиты промышленный комплекс и инфраструктура частного сектора. Село Еламан и село Жалкамыс через которые будут проходить проектируемые газопроводы входят в состав Кайнарского сельского округа,



Талгарского района Алматинской области. Площадка строительства находится в застроенной части города, связанной с транспортной сетью района строительства подъездной автодорогой. Расстояние до районного центра г. Талгар и до города республиканского значения Алматы составляет более 20 км. Рельеф местности представляет собой участок грядово-холмистого ландшафта. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 560 до 570 м. Ближайшим водным объектом к газораспределительным сетям является река Чиликты, на расстоянии около 145 метров. Расстояние до ближайшей жилой зоны составляет около 15 м. Климат района резко континентальный. Зимы холодные с сильными ветрами и морозами. Лето жаркое, засушливое. Низкая влажность воздуха и пониженное давление. Почвы в основном темно-каштановые, которые в южной части сменяются черноземами. На территории района представлены практически все ландшафты от ледников до полупустынных районов. Однако почвенный и растительный покров проектируемого участка линий газопровода представлен антропогенно нарушенной поверхностью в результате жизнедеятельности человека, так как проектируемые трассы будут располагаться в черте населенных пунктов Кайнарского сельского округа сел Еламан и Жалкамыс. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе с. Еламан Талгарского района Алматинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с. Еламан для проектируемого объекта отсутствуют. В районе работ движение для транспортных средств осуществляется по автодорогам республиканского, областного, районного и городского значения, а также слабо развитой сети грунтовых (проселочных) и полевых дорог со скоростью в сухое время года до 30 км/ч. По предварительным данным зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют. Ближайшим водным объектом является река Чиликты на расстоянии 145 метров. В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений и диких животных не обнаружено. Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ. На данной территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности.

На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 1,855 тонн. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0,025 т/год. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят временный характер, в связи с небольшим объемом и кратковременностью строительно-монтажных работ, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб – локальный.

Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием плодородного слоя на участках размещения газорегуляторных пунктов (разработка траншеи). При реализации рассматриваемой деятельности необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается.



В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Строительство и эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на животный и растительный мир, поскольку объект будет расположен в зоне антропогенного воздействия. В связи с тем, что участок работ находится на застроенной территории, вне территории водных объектов, то загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

Перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. - 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 участки для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. -перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ; -сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; -вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения; - занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; применение технически исправных машин и механизмов; -хозбытовые сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раз в неделю; -исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. -установка временных ограждений на период строительных работ; -Во избежание разрушения объектов историко-культурного наследия во время строительных работ застройщику необходимо установить охранные знаки по периметру охранных зон.

Период эксплуатации своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; -применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем.

Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня.

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с.Еламан и создание условий для газификации прилегающих населенных пунктов, коммунально-бытовых и промышленных потребителей,



использующих природный газ в качестве основного топлива. Основным потребителем является население. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителя. Трасса газопровода выбрана в соответствии с техническими условиями выданными РГП на ПХВ «Алматы Облгаз Engineering» на проектирование №011 от 11.09.2023 г. Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным, так как проект является социальным, то при выполнении проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

В соответствии с пунктом 26 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280 (далее - *Инструкция*), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренных в пункте 25 Инструкции, а именно:

- осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; **в черте населенного пункта или его пригородной зоны**; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия. По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса РК, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами деятельности.

В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.



При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения согласно Протоколу от 05.02.2024 года, размещенного на сайте <https://ecoportal.kz/>.

Согласно п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса РК составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявление о намечаемой деятельности Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"; при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендиорович

