

Номер: KZ72VWF00068605

Дата: 17.06.2022

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ «Управление энергетики
ЖКХ Алматинской области»**

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ82RYS00241201 от 28.04.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно Экологического кодекса РК, Приложения-1, Раздела-2, Пункта 10. подпункт 10.1 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района, Алматинской области.

Общая протяженность трассы составляет – 28653м. В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.

Исследуемый участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Балхашского района Алматинской области, от с. Ушжарма и внутри с. Акколь. В геоморфологическом отношении Район изысканий расположен в пределах долины р.Или. Поверхность участка относительно равная, с общим уклоном в северном направлении. Ныне это территория пустыни Сарыесик-Атырау. Географические координаты трассы газопровода с. Акколь точка подключения - Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. 44°57'21.34"C 75°53'3.96"B; точка 1 44°57'22.86"C 75°53'0.52"B точка 2 44°57'30.35"C 75°52'42.47"B точка 3 44°57'42.34"C 75°52'14.39"B точка 4 44°57'52.76"C 75°51'50.19"B точка 5 44°58'0.20"C 75°51' 32.86"B точка 6 44°58'4.01"C 75°51'24.07"B точка 7 44°58'7.99"C



75°51'14.52"В точка 8 44°58'12.56"С 75°51'3.79"В точка 9 44°58'16.93"С 75°50'53.56"В точка 10 44°58'20.06"С 75°50'46.33"В точка 11 44°58'25.57"С 75°50'33.53"В точка 12 44°58'32.69"С 75°50'16.87"В точка 13 44°58'35.39"С 75°50' 11.25"В точка 14 44°58'36.44"С 75°50'9.38"В точка 15 44°58'37.44"С 75°50'6.80"В точка 16 44°58'38.34"С 75°50'4.10"В точка 17 44°58'44.82"С 75°49'48.42"В точка 18 44°58'49.78"С 75°49'36.91"В точка 19 44°58'53.79"С 75°49'27.48"В точка 20 44°58'59.23"С 75°49'14.76"В точка 21 44°59'9.45"С 75°48'50.75"В точка 22 44°59'19.21"С 75°48'27.93"В точка 23 44°59'23.74"С 75°48'17.44"В точка 24 44°59'26.23"С 75°48' 11.67"В точка 25 44°59'24.18"С 75°48'9.85"В точка 26 44°59'24.16"С 75°48'4.64"В точка 27 44°59'24.81"С 75°48'4.63"В точка 28 44°59'25.73"С 75°48'2.86"В точка 29 44°59'26.70"С 75°48'0.83"В точка 30 44°59' 29.65"С 75°48'3.58"В точка 31 44°59'36.65"С 75°47'47.31"В точка 32 44°59'44.54"С 75°47'28.78"В точка 33 44°59'54.95"С 75°47'4.50"В точка 34 45°0'4.38"С 75°46'42.35"В точка 35 45°0'5.74"С 75°46'38.86"В точка 36 45°0'8.30"С 75°46'31.58"В точка 37 45°0'9.92"С 75°46'26.09"В точка 38 45°0'13.55"С 75°46'12.89"В точка 39 45°0'19.01"С 75°45'52.93"В точка 40 45°0'22.12"С 75°45'41.56"В точка 41 45°0'25.18"С 75°45'30.31"В.

Согласно распоряжению акима Аккольского сельского округа, Балкашского района, Алматинской области № 510 от 30 декабря 2021 года ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" на праве ограниченного целевого пользования земельными участками площадью 0,895 га для строительства газораспределительных сетей, расположенных в селе Аккол, Аккольского сельского округа (публичный сервитут), для строительства и обслуживания шкафных газорегуляторных пунктов площадью 0,0024 га и для строительства и обслуживания газорегуляторных пунктов площадью 0,0054 га предоставляется земельные участки с правом постоянного пользования.

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал (апрель) 2023 г., с общей продолжительностью 7 месяцев. Начало эксплуатации – IV квартал (ноябрь) 2023 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Краткое описание намечаемой деятельности

В данной части разработаны технологические решения по площадке: - Площадка ПГБ□03-БМ2У-1 с высокого на среднее давления-1шт. Площадка ГРПШ-07-2У-1 со среднего на низкое давления□4шт. предназначенные для редуцирования высокого давления PN0,6МПа на требуемое низкое давления PN 0.003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа шкафного типа производительностью 2000,0м3/час с входным давлением PN0,6МПа и выходным давлением 0,003 МПа. В данном разделе предусмотрена установка следующего оборудования: -ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 - с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 4шт (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа СГ16МТ-G100, с электронным корректором газа miniElcor, согласно Тех. условия за №100 от 16.08.2021 года выданных ТОО " Жетысу-ОблГаз", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-3шт. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN 0.003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. заданных значений, очистки газа



поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа шкафного типа с входным давлением PN0,6МПа и выходным давлением 0,003МПа соответственно комплектной заводской поставки. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: - ПГБ-03БМ-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования.

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - $P=1,2$ МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет – 540,0 м³/час. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат территории изысканий приводится по данным метеостанции, находящейся в с. Баканас. Данные по элементам климата взяты из СП РК 2.04-01-2017. Климат резко-континентальный. Основные параметры климата – большие суточные и годовые колебания температуры воздуха. Среднее количество осадков за ноябрь-март - 81мм; Среднее месячное атмосферное давление на высоте установки барометра за январь, гПа-979,1; Средняя скорость за отопительный период, м/с - 1,3; Среднее число дней со скоростью >10м/с при отрицательной температуре воздуха -1; Грунтовые воды на изучаемой территории были вскрыты по всей трассе проектируемого газопровода. Зафиксирован уровень подземных вод на период изысканий сентябрь 2021г. на глубине от 0,9 до 3,7 м. Подробное описание глубины вскрытия грунтовых вод приведены в приложении - 3. Грунтовые воды по отношению к обычным портландцементом - неагрессивные, к сульфатостойким маркам цемента - неагрессивные. По содержанию хлоридов грунтовые воды неагрессивные к железобетонным конструкциям По содержанию сухого остатка грунты(0,183-0,25%) -незасолен. Тип засоления - сульфатный. Процентное содержание солей приведено в приложении - 5. По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO₄ 2-/ (547-336мг/кг) грунты от не агрессивных до слабоагрессивных к бетонам марки на портландцементе, неагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе и сульфатостойких цементах (приложение 5). По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl-/ (284-426мг/кг) грунты слабоагрессивные к бетонам на всех видах цемента(приложение 5). Нормативная глубина сезонного промерзания грунта для глина и суглинков - м - 126см., для супесь, песок мелкий и пылеватых грунтов-153 см В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и поверхностных вод в РГП «Казгидромет» справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В пруды-накопители – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 78 м3/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Или протекающий на расстоянии 710м. При соблюдении проектных решений в период строительства воздействие на состояние подземных и поверхностных вод не прогнозируется.; На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается использование воды в объеме – 78 м3/период; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Предусматривается использование воды для питьевых нужд рабочих;

Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.



Подводящий газопровод протяженностью 19,84 км планируется провести на территории лесного фонда площадью 7,3 га. Намечаемой деятельностью планируется вырубка зеленых насаждений таких как: 1). Саксауыл черный-18,768т/м ; 2) Гривенчук(Жыңғыл) – 9,1т/м; 3). Чингиль (шеңгел) – 2,4т/м. Государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области», в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, для строительства газопроводов в селе Акколь Балхашского района Алматинской области, дает согласие на использование земельного участка для строительства газопроводов как несъемного из лесного фонда на следующих условиях: - соблюдение правил пожарной безопасности в лесах в соответствии с сезоном пожарной опасности на территории государственного лесного фонда. - соблюдение лесного и природоохранного законодательства при проведении капитального ремонта.

Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) Песок-6,14т; щебень-0,46т; разработка грунта-24346,66т; засыпка грунта-17401,86т; электроды УОНИ13/45-649кг; ацетилен-22,1155кг; пропан-бутан-3,7177кг; битум-2,838т; грунтовка ГФ-021 - 0,010467 т; грунтовка ГФ-0119 – 0,052632 т; грунтовка ФЛ-03К – 0,051858 т; уайт-спирит –0,00162 т; растворитель Р-4 - 0,0726 т; эмаль ХВ-124 – 0,0153 т; эмаль ПФ-115 –0,01045 т; олифа – 0,0002 т; эмаль ХВ□125 – 0,132526 т; краски – 0,01208 т; лак БТ-123 – 0,0052 т мастика – 0,01393 т.

На период проведения строительства имеется 1 организованный и 7 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 1.54093975т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.0111966, оксид азота (класс опасности 3)- 0.00181915т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.059217т/год, пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 1.304021т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.021332т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.00694 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.000597т/год, фториды плохо растворимые (класс опасности 2) – 0.00214т/год, фтористые газообразные соединения (класс опасности 2)– 0.000487т/год, пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.019954т/ год, углерод (класс опасности 3) – 0.000907т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.03958т/год, метилбензол (класс опасности 3) - 0.04756 т/год, углеводороды C₁₂-C₁₉ (класс опасности 4)– 0.004172т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.01175т/год, хлорэтилен (класс опасности 1)– 0.000061т/год, бутилацетат (класс опасности 4) – 0.009206 т/год. На период эксплуатации имеется 5 организованный и 1 неорганизованный источник выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.00089665 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. предполагающихся к выбросу в атмосферу при эксплуатации, т/год: смесь углеводородов C₁-C₅ (класс опасности)- 0.00089665 т/год.

В период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации сбросы отсутствуют.

Основными отходами, образующимися в период проведения работ, являются: - коммунальные отходы – 0,641т/год; огарки сварочных электродов – 0,009735т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,0227т/год..



С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрены предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми. Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность. Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы. Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м. обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала. В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов. При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды: - обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства; - применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов; - устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств); - завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова; - оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов; - использование специальных установок для подогрева воды, материалов; - слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой местях; - выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей Алматинской области. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона.

К IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложения 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

Намечаемая деятельность: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области» относится к объектам IV категорий.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным следующими подпунктами п.25 главы 3:



- пп.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
- пп.12) повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду;
- пп.15) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса);
- пп. 16) оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается **обязательным**.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

1. РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»:

Намечаемая деятельность, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района.

Общая протяженность трассы составляет – 28653м.

Участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Балхашского района Алматинской области, от с. Ушжарма и внутри с. Акколь.

Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Или протекающий на расстоянии 710,0 м.

Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей предусматривается в водоохранной зоне р. Или.

Водоснабжение – привозное.

В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан *в водоохраных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.*

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохраных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

2. РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Алматинской области»:

Согласно пункта 1, Стати 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов являются производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.



В соответствии с подпунктом 21, пункта 3, Стати 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22, пункта 3, Стати 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании выше изложенного сообщаем, что ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» обязан согласовывать проектную документацию перед строительством подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

3. ГУ «Акимат Балхашского района»:

Предложения: При строительстве соблюдать все требования и нормы земельного законодательства.

4. 1. Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

2. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

При подготовке отчета по ОВОС необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ «Управление энергетики ЖКХ Алматинской области» проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области» при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович



