

**«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 и
жилищно-коммунального
хозяйства Алматинской области»**

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство подводящего газопровода и
газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района»**

В административном отношении район расположения строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области.

Место расположения намечаемой деятельности: с. Акколь Балхашского района Алматинской области. Для повышения уровня и качества жизни сельского населения, снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как экологически чистый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей с. Акколь. Исследуемый участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Балхашского района Алматинской области, от с. Ушжарма и внутри с. Акколь.

Общая площадь земельного участка составляет 9,42 га.

Ширина отвода земли под строительство подводящего газопровода 6,0м.

Намечаемая деятельность 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. Общая протяженность трассы составляет – 28653м.

В соответствии с Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на



Согласно Приложения 3 к СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 минимальные санитарные разрывы устанавливаются для подземных и наземных магистральных газопроводов. Намечаемая деятельность предполагает строительство подводящего газопровода, который не относится к магистральным трубопроводам, в связи с этим проектируемые работы не классифицируются санитарными правилами.

В соответствии с п. 13 Приказа Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» «отнесение объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, то есть к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду, 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 по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района, не относится к магистральным трубопроводам, и данный вид намечаемой деятельности отсутствует в Приложении 2 Кодекса. Валовый выброс в период эксплуатации составляет 0,000897 тонн в год, в период эксплуатации отсутствуют источники производственного шума. В связи с вышеизложенным подводящий газопровод и газораспределительная сеть с. Акколь Балхашского района относится к объектам IV категории.

Географические координаты трассы газопровода с. Акколь, Балхашского района

Имя точки	Географические координаты	
	Широта	Долгота
точка подключения	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"B
точка 8	44°58'12.56"C	75°51'3.79"B
точка 9	44°58'16.93"C	75°50'53.56"B
точка 10	44°58'20.06"C	75°50'46.33"B
точка 11	44°58'25.57"C	75°50'33.53"B
точка 12	44°58'32.69"C	75°50'16.87"B

точка 13	44°58'38.00"C	75°50'3.20"B
точка 14	44°58'40.00"C	75°50'0.00"B
точка 15	44°58'42.00"C	75°50'0.00"B
точка 16	44°58'44.00"C	75°50'0.00"B
точка 17	44°58'46.00"C	75°50'0.00"B



Имя точки	Географические координаты	
	Широта	Долгота
точка 18	44°58'49.78"C	75°49'36.91"B
точка 19	44°58'53.79"C	75°49'27.48"B
точка 20	44°58'59.23"C	75°49'14.76"B
точка 21	44°59'9.45"C	75°48'50.75"B
точка 22	44°59'19.21"C	75°48'27.93"B
точка 23	44°59'23.74"C	75°48'17.44"B
точка 24	44°59'26.23"C	75°48'11.67"B
точка 25	44°59'24.18"C	75°48'9.85"B
точка 26	44°59'24.16"C	75°48'4.64"B
точка 27	44°59'24.81"C	75°48'4.63"B
точка 28	44°59'25.73"C	75°48'2.86"B
точка 29	44°59'26.70"C	75°48'0.83"B
точка 30	44°59'29.65"C	75°48'3.58"B
точка 31	44°59'36.65"C	75°47'47.31"B
точка 32	44°59'44.54"C	75°47'28.78"B
точка 33	44°59'54.95"C	75°47'4.50"B
точка 34	45°0'4.38"C	75°46'42.35"B
точка 35	45°0'5.74"C	75°46'38.86"B
точка 36	45°0'8.30"C	75°46'31.58"B
точка 37	45°0'9.92"C	75°46'26.09"B
точка 38	45°0'13.55"C	75°46'12.89"B
точка 39	45°0'19.01"C	75°45'52.93"B
точка 40	45°0'22.12"C	75°45'41.56"B
точка 41	45°0'25.18"C	75°45'30.31"B
точка 42	45°0'29.44"C	75°45'14.71"B
точка 43	45°0'32.52"C	75°45'3.50"B
точка 44	45°0'38.41"C	75°44'42.01"B
точка 45	45°0'45.01"C	75°44'17.67"B
точка 46	45°0'50.24"C	75°43'58.69"B
точка 47	45°0'54.01"C	75°43'44.84"B
точка 48	45°0'54.66"C	75°43'42.35"B
точка 49	45°0'54.92"C	75°43'41.35"B
точка 50	45°0'55.41"C	75°43'39.48"B
точка 51	45°0'55.57"C	75°43'38.88"B
точка 52	45°0'55.69"C	75°43'38.61"B
точка 53	45°0'59.73"C	75°43'23.70"B
точка 54	45°1'5.64"C	75°43'2.22"B
точка 55	45°1'8.86"C	75°42'50.49"B
точка 56	45°1'13.29"C	75°42'34.25"B
точка 57	45°1'18.31"C	75°42'16.24"B
точка 58	45°1'24.52"C	75°41'53.36"B
точка 59	45°1'31.03"C	75°41'29.54"B
точка 60	45°1'36.20"C	75°41'10.45"B
точка 61	45°1'41.32"C	75°40'51.62"B
точка 62	45°1'45.60"C	75°40'42.31"B
точка 63	45°1'48.88"C	75°40'38.21"B
точка 64	45°1'50.22"C	75°40'33.56"B
точка 65	45°1'54.01"C	75°40'24.58"B
точка 66	45°1'55.74"C	75°40'19.48"B



Имя точки	Географические координаты	
	Широта	Долгота
точка 67	45°1'21.86"C	75°40'0.01"B
точка 68	45°1'19.67"C	75°39'55.35"B
точка 69	45°1'18.87"C	75°39'54.48"B
точка 70	45°1'18.32"C	75°39'53.89"B
точка 71	45°1'16.26"C	75°39'53.47"B

Ближайшими водными объектами к площадкам проектируемых работ являются река Или.

Река Или находится на расстоянии не менее 710 м от ближайшего участка проектируемого подводящего газопровода.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01.101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории.

Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками.

Вблизи производственной базы особо охраняемые природные комплексы, заповедники и памятники архитектуры отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь, Балхашского района Алматинской области.

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.

1. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 Ø250x27,9 - протяженностью-18353,0 м, Ø110x12,3 протяженностью - 1437,0 м на газопровод. Вдоль по трассе газопровода и на расстоянии 23 м от газопровода устанавливаются ПРПШ-107М-9 в количестве 5 шт. и ПРПШ-107М-2 в количестве 2 шт. ПРПШ-107М-2У-1 с основной и дублирующей линией регулирования на газе 2-х регулируемых диапазонов ПРПШ-305М с регулирующей линией, выполненной из нержавеющей стали.



счетчика газа СГ-16МТ-G-100 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ. согласно Тех. условия за №100 от 16.08.2021 года выданных ТОО "Жетысу-ОблГаз" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х7,0м учтенным в разделе АС-1шт.

2. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 - общей протяженностью 1040,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего $P=0,3$ МПа на низкое $P=0,003$ МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 2шт, ГРПШ-04-2У-1 - с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-400 - 2шт ($P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ 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. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17, на ложементях. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом. Глубина заложения футляра в местах пересечения автодороги 1,5м. от верха дорожного покрытия до верха образующей футляра. На одной стороне футляра в верхней точке уклона следует предусматривать контрольную трубку под ковером.

3. Внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления $P=0,003$ МПа прокладываются прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 $\varnothing 32 \times 3,0$; $\varnothing 63 \times 5,8$; $\varnothing 90 \times 8,2$; $\varnothing 110 \times 10,0$; $\varnothing 160 \times 14,6$ - общей протяженностью 8643,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м. расстояния до газопровода в стесненных условиях на отдельных участках трассы допускается уменьшать при условии выполнения специальных компенсирующих мероприятий согласно СП РК 4.03-101-2013 Таблица Б.1 примечание 7. а также при пересечении центральных улиц предусматривается подземная укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17, на ложементях. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. На ответвлениях газопровода, в качестве отключающих устройств на подземном газопроводе запроектированы краны шаровые полиэтиленовые ПЭ 100 SDR11 с номинальным давлением $P=1,0$ МПа (10 кгс/см²) с удлиненным штоком с выходом под ковер.

4. Протяженность трубопроводов для низкого давления $P=0,003$ МПа Акколь:

- подземных ПЭ труб - **7761,0 м**;

- надземных стальных - **4,0 м**.

по диаметрам труб (полиэтиленовых):

ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 32 \times 3,0$ - 483,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 63 \times 5,8$ - 333,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 90 \times 8,2$ - 122,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 110 \times 10,0$ - 449,0 м;



ПЭ 100 SDR 11 Ø200x18,2 - 271,0 м;

- стальных:
Ø76x3,0 - 2,0 м;
Ø159x4 - 2,0 м;

Отключающие устройства:

Кран шаровой латунный муфтовый DN25 Ру-1,6 МПа-159шт;

Кран шар. ПЭ Ø63-1шт; ПЭ Ø90-2шт; ПЭ Ø160-1шт; ПЭ Ø200-1шт.

5. Протяженность трубопроводов для среднего давления Р=0,3 МПа **Акколь:**

- подземных ПЭ - **1040,0 м**;
 - надземных стальных - **8,0 м**.
- диаметрам труб (полиэтиленовых):
ПЭ 100 SDR 11 Ø63x5,8 - 608,0 м;
ПЭ 100 SDR 11 Ø90x8,2 - 432,0 м;

- стальных:
Ø57x3,0 - 8,0 м;

Отключающие устройства:

Кран шар. ПЭ Ø63-5шт;

6. Протяженность трубопроводов для высокого давления Р=1,2 МПа Акколь:

- подземных ПЭ - **19790,0 м**.
 - надземных стальных - **50,0 м**.
- по диаметрам труб (полиэтиленовых):
ПЭ 100 SDR 9 Ø110x12,3 - 1437,0 м;
ПЭ 100 SDR 9 Ø250x27,9 - 18353,0 м;

- стальных:
Ø89x5 - 2,0 м;
Ø219x8 - 48,0 м;

Отключающие устройства:

Задвижка клиновая с выдвижным шпинделем фланцевая, с ответными фланцами Ру1,6 МПа, 30с41нж; Ду-80 - 1 шт; Ду-200 - 6 шт;

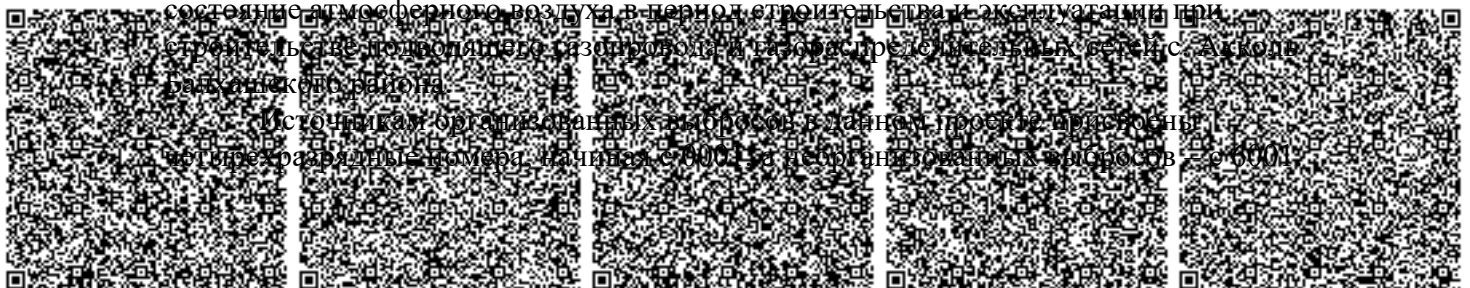
7. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Настоящим отчетом рассматривается степень воздействия проектируемых работ на

состояние атмосферного воздуха в период строительства и эксплуатации при строительстве, монтаже, прокладке газопровода и газификации населенных пунктов Аккольского района.

Источником загрязнения воздуха в данном проекте являются: котельная, склад, гаражи, здания с 0,01 МПа давлением газа, здания с 0,01 МПа.



Период строительства

В период строительства выбросы загрязняющих веществ в атмосферу будут выделяться при разгрузке строительных материалов, земляных работах, гидроизоляции битумом, проведении покрасочных и сварочных работ.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства являются:

Организованные источники:

- Подогрев битума (источник № 0001);

Неорганизованные источники:

- Работа со строительными материалами (источник № 6001);
- Разработка и засыпка грунта (источник № 6002);
- Сварочные работы (источник № 6003);
- Сварочные работы (источник № 6003);
- Газосварка (источник № 6004);
- Аппарат для сварки и резки (источник № 6005);
- Сварка полиэтиленовых труб (источник № 6006);
- Покрасочные работы (источник № 6007);
- Гидроизоляция битумом (источник № 6008);
- Работа спецтехники и автотранспорта (источник № 6009).

В период строительства в атмосферный воздух выделяются оксид железа, марганец и его соединения, оксид азота, диоксид азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, диметилбензол, бутилацетат, хлорэтилен, пропан 2-он, уайт-спирит, алканы C₁₂₋₁₉ пыль неорганическая.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составляет 3,5003693975 тонн.

Период эксплуатации

В период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ в атмосферу будут выделяться от продувочных свечей и неплотностей оборудования (ЗРА и ФС).

Источниками выбросов загрязняющих веществ **в период эксплуатации** являются:

Организованные источники:

- Свеча продувочная (источник № 0001);
- Свеча продувочная (источник № 0002);
- Свеча продувочная (источник № 0003);
- Свеча продувочная (источник № 0004);
- Свеча продувочная (источник № 0005);

Неорганизованные источники:

- Неплотности оборудования (ЗРА и ФС) (источник № 6001);



Ожидаемое воздействия на воды

Ближайшим водным объектом является река Или, которая протекает на расстоянии 710 м от проектируемого объекта. Получено согласование РГУ «Балхаш-Алакольская инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» № KZ26VRC00014146 от 27.07.2022 г.

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые по мере накопления очищаются сторонней организацией. На период эксплуатации водоотведение производиться не будет.

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.

Расход воды на период строительства составит 78м³.

Водопотребление и водоотведение в период эксплуатации при реализации проектных решений не прогнозируется.

Ожидаемые виды отходов

Период строительства

В период строительства образуются следующие виды отходов: тара из-под лакокрасочных материалов, огарыши сварочных электродов, промасленная ветошь и коммунальные отходы.

Предполагаемые виды отходов будут образовываться в процессе проведения покрасочных и сварочных работ, протирки оборудования и в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала.

- тара из-под лакокрасочных материалов – 0,03877 т/период;
- огарыши сварочных электродов – 0,006 т/период;
- промасленная ветошь – 0,000002 т/период;
- коммунальные отходы – 1,4 т/период.

Образование отходов технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины) настоящим разделом не рассматривается, в связи с тем, что специальная и автотранспортная техника принадлежит подрядной организации, которой будут осуществляться строительно-монтажные работы и то, что техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

Период эксплуатации

На период эксплуатации отходы не образуются.

Оценка воздействия на растительный покров

Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ. Как правило, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство. Возникающие при этом нарушения будут следующими:

- механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова;
- основные типы деградационных изменений почвенно-растительного покрова вызванные механическим воздействием и нарушением снежного покрова;
- частичное уничтожение биологической продуктивности в результате разложения органики;
- нарушение естественной растительности покровом, которое подлежит восстановлению.



- площади);
- уничтожение большей части растительного покрова и подстилки (войлока) за счет многократного прохождения транспорта;
- механическое нарушение всего почвенного профиля при экскавации и переотложении грунта.

С учетом рассчитанных данным Проектом максимальных приземных концентраций при проведении строительных работ и эксплуатации проектируемых объектов и оборудования существенного воздействия на почвенно-растительный покров от выбросов загрязняющих веществ не ожидается.

Обязательством получения участка является возмещение потерь лесохозяйственного производства, вызванных изъятием земель лесного фонда. Сумма ущерба составляет 1 150 558 тг. (из них поселок Ушжарма – 157 768 тг поселок Акколь – 992 790,4 тг.).

Согласование с РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» № 26-02-21/1313 от 04.10.2022г.

Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области не проходит по территории охотхозяйства «Кокжиде», письмо №136 от 10.20.2022г. КГУ «Баканасское лесное хозяйство» ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области».

Оценка воздействия на животный мир

В соответствии со ст. 245. Экологические требования при осуществлении градостроительной и строительной деятельности. П.3. При размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных.

Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области не проходит по территории охотхозяйства «Кокжиде».

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира согласовывает проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акколь Балхашского района», при условии соблюдения лесного законодательства и требований статьи 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

При строительстве подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района предусмотрены следующие мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных:

• создание экологического коридора; транзитный участок не универсальной трассе; временные дорожки для прохода техники, доставки оборудования и других необходимых инструментов персонала; обеспечение мест обитания животных; запрещение компиляции, промазывания, пилинга животных;



5. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании».

Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель.

При пересечении через водоохранные зоны и полосы реки соблюдать требования пунктов 2, 3 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан и режим хозяйственной деятельности использования этих зон и полос;

- строительные работы производить с соблюдением требований водного законодательства Республики Казахстан;

- при пересечении оросительных каналов необходимо согласование эксплуатационными организациями, на балансе которых находятся эти каналы;

- после завершения земляных работ необходимо произвести рекультивацию земель водного фонда малых рек;

- для предотвращения или минимизации возможного негативного влияния на поверхностные воды во время строительства необходимо соблюдать технологии строительства, содержать строительные машины в исправном состоянии, содержать территорию земель водного фонда в надлежащем санитарном состоянии.

- подрядчиком должны соблюдаться требования по предотвращению загрязнения, засорения, истощения водного объекта, сохранения экологической устойчивости окружающей среды и режима хозяйственной деятельности.

- при заборе воды из подземных и поверхностных источников Вам необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в уполномоченном органе водного фонда.

6. Согласно пп.8 п. 4 ст. 72 ЭК РК указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

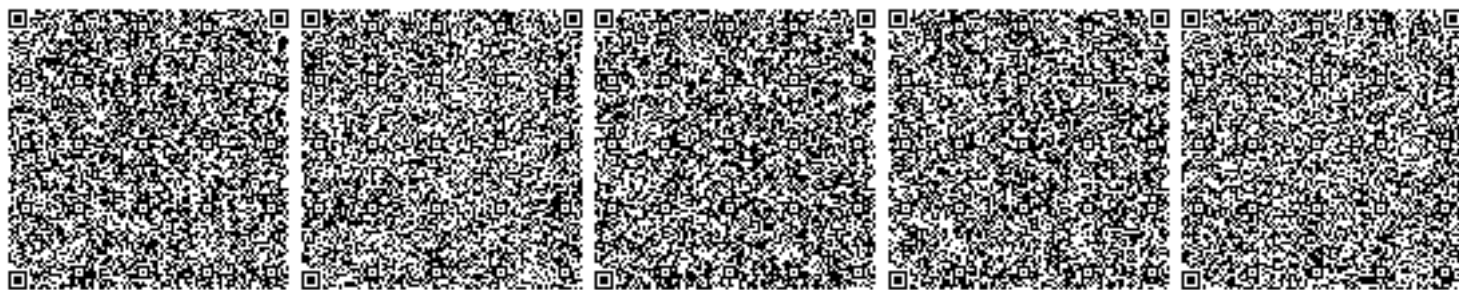
1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду



Акколь Балхашского района»

4. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Представленный Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводного газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета **02.09.2022 год** на интернет ресурсе Уполномоченного органов области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

- 1) На Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>;
- 2) На официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области»,

<https://www.gov.kz/memleket/entities/zhetysu-tabigat>, 04.05.2022 г.

- 3) в средствах массовой информации: газета «Жизнь» 24 - 30 августа 2022 № 33 (817); Телеканал «Жетысу» 23.08.2022г.

Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложении 3 к настоящему протоколу общественных слушаний.

- 4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц: размещение текстового объявления на информационной доске по адресу: Алматинская область, Балхашский район, с.Аккол, ул.Орталык 5А. Фотоматериалы представлены в приложении к настоящему протоколу общественных слушаний.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов **02.09.2022 года**.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности: ТОО «ABC Engineering», abc_engineering@inbox.ru; 8 705 576-46-87.;

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования Алматинской области» тел. 8(7282)329383 эл.адрес: prroda@zhetysu.gov.kz

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: **6 октября 2022 года**, общественные слушания проведены в режиме онлайн, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

Общественные слушания проведения проведены 6 октября 2022 года в 11:00 часов, присутствовали 13 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Протокол размещен на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/> и на сайте местного исполнительного органа, в разделе «Общественные слушания».

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Также, замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях Сняты.

