Қазақстан Республикасының Экология және Табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Ақтөбе облысы бойынша экология Департаменті



Номер: KZ45VWF00427215 Департамент эколю 28009 2025 Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

030007 Актөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: <u>№КZ15RYS01325994</u>

27.08.2025 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского района.

Период строительства составляет 6 месяцев. Начало реализации намечаемой деятельности запланировано на сентябрь 2025 года (3-й квартал), с завершением строительных работ в марте 2026 года (1-й квартал). Планируемый год ввода объекта в эксплуатацию — 2026 год.

Намечаемая деятельность по строительству подводящего и внутрипоселкового газопровода осуществляется на территории населённых пунктов с.Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Проектируемый газопровод обеспечит подачу природного газа к жилым домам, социальным и инфраструктурным объектам указанных посёлков, улучшая условия жизнедеятельности населения и содействуя развитию региона. Место выбрано с учётом близости к существующему газопроводу, минимального воздействия на окружающую среду, инженерной и экономической целесообразности, а также обеспечения газоснабжения населённых пунктов с.Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского района. Альтернативные варианты не рассматриваются, так как выбранное место является оптимальным по техническим, территориальным и социально-экономическим показателям.

Общая длина подводящий сети газопровода - 47 318 метр. Общая длина внутрипоселкового сети газопровода (Кумкудык) -9 024 метр. Общая длина внутрипоселкового сети газопровода (Шибулак)- 1 941 метр. Общая длина внутрипоселкового сети газопровода (Бабатай) - 4232 метр.

Координаты участка: Алтыкарасу точка подключение 1) $49^{\circ}12'20"N$ $55^{\circ}51'34"E$ 2) $49^{\circ}12'19.7"N$ $55^{\circ}52'10.9"E$ 3) $49^{\circ}11'49.6"N$ $55^{\circ}51'23.6"E$ 4) $49^{\circ}11'52.0"N$ $55^{\circ}52'16.8"E$ Бабатай 1) $49^{\circ}18'01.9"N$ $55^{\circ}38'09.8"E$ 2) $49^{\circ}17'57"N$ $55^{\circ}38'55"E$ 3) $49^{\circ}17'41.9"N$ $55^{\circ}38'43.5"E$ 4) $49^{\circ}17'46.9"N$ $55^{\circ}37'56.9"E$ Кумкудук 1) $49^{\circ}15'59.4"N$ $55^{\circ}32'39.7"E$ 2) $49^{\circ}15'57.2"N$ $55^{\circ}33'25.7"E$ 3) $49^{\circ}15'35.9"N$ $55^{\circ}33'24.1"E$ 4) $49^{\circ}15'39.4"N$ $55^{\circ}32'37.7"E$ Шибулак 1) $49^{\circ}19'30.9"N$ $55^{\circ}28'14.1"E$ 2) $49^{\circ}19'26.4"N$ $55^{\circ}28'46.4"E$ 3) $49^{\circ}19'14.8"N$ $55^{\circ}28'31.8"E$ 4) $49^{\circ}19'22.4"N$ $55^{\circ}28'08.1"E$ Переход через реки 1) $49^{\circ}16'11.5"N$ $55^{\circ}32'31.2"E$ 2) $49^{\circ}17'04.2"N$ $55^{\circ}32'49.9"E$ 3) $49^{\circ}17'36.0"N$ $55^{\circ}33'02.2"E$ 4) $49^{\circ}18'28.2"N$ $55^{\circ}33'05.0"E$.

Краткое описание намечаемой деятельности

Объектом проектирования является строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского района Актюбинской области. На линии газопровода запроектированы две плошалка ГРПШ-13-2 HR-V1 размером

6х3м. За отметку 0,00, принять отметку верха покрытия площадки, соответствующую абсолютной отметке:- для площадки ГРПШ-13-2НВ-У1 на газопроводе высокого давления ІІ категории на с.Кумкудык (Кайынды) - 243,10;- для площадки ГРПШ-13-2НВ-У1 на газопроводе высокого давления II категории на Бабатай - 215,20;- для площадки ГРПШ-13-2НВ-У1 на газопроводе высокого давления ІІ категории на Шибулак - 215,20; На внеплощадочных сетях газпрвода запроектированы площадки размером 2,0х4,0м под задвижки 150-3шт на ПК 0+10, ПК29, ПК58 и под задвижки 100-5шт на ПК 257+80, ПК317, ПК380, ПК401, ПК414+40. Территория ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой. Объемно-пространственное решение и планировка территории приняты с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности. Перед началом строительных работ почвенный слой на глубину 0,2м должен быть снят и складирован во временные бурты для дальнейшей рекультивации земли по окончании строительства. Конструктивные решения Для защиты участка ГРПШ от доступа посторонних лиц предусмотрено сетчатое ограждение с калиткой. Ограждение площадки высотой 1,60м. Покрытие площадки-щебеночное фр.20-40 СТ PK1284-2004* толшиной уплотненному грунту. Площадка ограждается звеньями из оцинкованной сетки рабицы ГОСТ 5336-80 на металлическом каркасе из уголка 50х5 по ГОСТ 8509-93. Звенья крепятся к стойкам из труб 76 по ГОСТ10704-91. Фундаменты под стойки ограждения из бетона кл.С12/15W4.F50 СТ РК EN206-2017 на сульфатостойком цементе. Запорное устройство калитки выполнить по месту. ГРПШ устанавливается на раму из уголка ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки рамы из бетона кл.С12/15W4.F50 СТ РК EN206-2017на сульфатостойком цементе. Гидроизоляцию бетонных поверхностей выступающих над землей произвести обмазкой горячим битумом за 2 раза. Металлические конструкции очистить от грязи, ржавчины и окрасить эмалью ПФ-115ГОСТ6465-76*за 2 раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*. Монтажные соединения должны защищаться лакокрасочным покрытием после монтажа конструкций. Электроды для сварки типа Э-42 ГОСТ9467-75.Инженерные мероприятия по защите оснований И неблагоприятных внешних воздействий. По результатам химических анализов коррозионная активность грунтов участка к бетонам марок по водонепроницаемости W4-W8 неагрессивной до сильноагрессивной, а на арматуру в железобетонных конструкциях от неагрессивной до среднеагрессивной по содержанию сульфатов и хлоридов. Рекомендуется сульфатостойкие цементы. применять Для защиты оснований и фундаментов воздействий неблагоприятных предусмотрены внешних мероприятия:вертикальная планировка территории предусмотрена обеспечением надежного стока атмосферных вод;- под щебеночным покрытием площадки предусмотрена утрамбовка грунта Газоснабжение улучшит социально-бытовые условия жизнедеятельности людей, обеспечит развитие малого бизнеса, услуг, фермерства, что приведет к увеличению занятости трудоспособной части населения и повышению качества уровня жизни.

Подводящий газопровод высокого давления второй категории до ГРПШ-13-2НВ-У1 в с.Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского района запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø160x14,6мм и Ø110x10,0мм. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,0м от верха трубы. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из песка толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Сварные стыки газопровода подвергнуть 100% проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией. Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер не более чем через каждые 1000м. В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровод. Внутриквартальный газопровод: - среднего давления для

РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR-17 Ø63x3,8мм, Ø32x3,0мм. На границе участков предусмотрено выход из земли, с установкой шаровых кранов Ду25мм. - низкого давления для жилых домов запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR-17 Ø110x6,6мм, Ø63x3,8мм, Ø32x3,0мм. На границе участков предусмотрено выход из земли, с установкой шаровых кранов Ду25мм. Надземный газопровод прокладывается по опорам. Опоры предусмотрены из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 Ø57x3,0мм, Ø25x2,5мм, H=2,2м. Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным). Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на мягкое основание толщиной не менее 0,1м, и присыпаться слоем мягкого грунта, на высоту не менее 0,2м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм², с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сак болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить: 1). При температуре окружающего воздуха выше + 10°C уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток. 2). При температуре окружающего воздуха ниже + 10°C возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C и не выше плюс 30°C. Согласно «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически сложным и (или) технологически сложным объектам»: данный объект относится к объектам II (нормального) уровня ответственности.

Для обеспечения питьевых нужд в период строительства предусмотрено использование привозной бутилированной воды. Вода для бытовых и технических нужд будет доставляться автоцистернами типа АЦА-42-130 ёмкостью 4200 литров из ближайших населённых пунктов. Газопровод пересекает реку Уил. Ширина водотока в месте пересечения составляет 47 м, глубина — 1,5 м. Проектом предусмотрена укладка трубопровода с учетом возможного размыва дна — на глубину 2,0 м от дна реки. Пересечение водной преграды должно осуществляться перпендикулярно течению, по возможности — в наиболее узком участке русла. Для перехода предполагается использование длинномерных труб. При необходимости формирования плети из труб мерной длины, соединение выполняется сварным методом с обязательной 100% проверкой качества сварных швов. На обоих берегах предусмотрена установка береговых указательных знаков для обозначения перехода. Водоохранная зона реки составляет 500 м. Период строительства – 6 месяцев (210 календарных дней). Количество работников на период строительства – 57 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют: 57 чел.* $0.025 \text{ м}^3/\text{сут} = 1.425 \text{ м}^3/\text{сут} *210 дней = 299.25 м}^3/\text{период.}$ Итого объем водопотребления на питьевых нужды при строительстве составляет 299,25 м3/период. Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют: 57 чел.* $0.11 \text{ м}^3/\text{сут} = 6.27 \text{ м}^3/\text{сут} *210 дней = 1316,7 м}^3/\text{период. Итого объем водопотребления на$ хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляет 1 316,7 м3/период. Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – 1 615,95 м³. Период Эксплуатации –12 месяцев (365 календарных дней). Количество работников на период строительства – 2 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют: 2 чел.* $0.025 \text{ м}^3/\text{сут} = 0.05 \text{ м}^3/\text{сут} *365 \text{ дней} = 18.25 \text{ м}^3/\text{период}$. Итого объем водопотребления на питьевых нужды при строительстве составляет 18,25 м3/период. Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют: 2 чел.* $0,11 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,22 \text{ м}^3/\text{сут} * 365 дней = 80,3 м}^3/\text{период. Итого объем водопотребления на$ хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляет 80,3 м³/период. Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит $-98,55 \text{ м}^3$.



Сообщаем, что представленные географические координаты граничат с землями государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда по данному участку с КГУ «Уилское учреждение по охране лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел. Кроме того, на данной территории встречаются лиса, корсак, заяц и грызуны.

Строительные материалы: полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11 и SDR17, стальные электросварные трубы 57 мм и 32 мм, полиэтиленовые футляры, битумно-полимерные ленты, грунтовка ГФ-021, эмаль ПФ-115 — будут приобретаться у сертифицированных поставщиков, аккредитованных в Республике Казахстан, с учетом логистической доступности и соответствия техническим требованиям. Сырье и изделия: электродные материалы марки Э42 и Э42А.

На период строительства объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие **вещества: всего – 0.503159745 г/сек, 0.2772769419 т/год**. Железо триоксид (оксид железа) (3 класс опасности) -0.02233 г/сек, 0.01348 т/год; Марганец и его соединения (оксид марганца (IV)) (2 класс опасности) – 0.0005459 г/сек, 0.0008546 т/год; Азот (IV) оксид (диоксид азота) (2 класс опасности) -0.103417556 г/сек, 0.0318903 т/год; Азот (II) оксид (оксид азота) (3 класс опасности) -0.015045478 г/сек, 0.00457378 т/год; Углерод (сажа) (3 класс опасности) -0.007777778 г/сек, 0.002448 т/год; Сера диоксид (ангидрид сернистый) (3 класс опасности) – 0.016222222 г/сек, 0.003966 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) – 0.103205 г/сек, 0.02995529 т/год; Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (3 класс опасности) – 0.015 г/сек, 0.036487т/год; Метилбензол (толуол) (3 класс опасности) – 0.02067 г/сек, 0.00325874 т/год; Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) (1 класс опасности) -0.000000144 г/сек, 0.0000000449 т/год; Хлорэтилен (винилхлорид) (1 класс опасности) -0.000002 г/сек, 0.000013127 т/год; Бутилацетат (4 класс опасности) -0.00785 г/сек, 0.00258724 т/год; Формальдегид (2 класс опасности) — 0.001666667 г/сек, 0.0004896 т/год; Пропан-2-он (ацетон) (4 класс опасности) — 0.00867 г/сек, 0.00167202 т/год; Уайт-спирит -0.0333 г/сек, 0.028272 т/год; Алканы С12-19 (растворитель РПК-265П) (4 класс опасности) — 0.041857 г/сек, 0.014246 т/год; Пыль неорганическая (двуокись кремния – шамот, цемент) (3 класс опасности) – 0.1056 г/сек, 0.1030832 т/год. На период Эксплуатации объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: всего – 0.000131952 г/сек, 0.0022552853 т/год. Азот (IV) оксид (диоксид азота) (2 класс опасности) -0.00000494 г/сек, 0.0000844 т/год; Азот (II) оксид (оксид азота) (3 класс опасности) -0.000000802 г/сек, 0.00001372 т/год; Сера диоксид (ангидрид сернистый) (3 класс опасности) -0.00000001 г/сек, 0.0000001653 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) -0.0001262 г/сек, 0.002157 т/год.

На период строительства; Твердые бытовые отходы (код 20 03 01) в объеме 2,457тонн временно накапливаются на строительной площадке в специально маркированных контейнерах с раздельным сбором. Хранение отходов не превышает 2 месяцев. По мере накопления они передаются специализированным организациям, имеющим лицензию на сбор и утилизацию бытовых отходов. Жестяные банки из-под краски (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*) в объеме 0,0103 тонн в год временно накапливаются на строительной площадке в специально отведенном и маркированном месте, оборудованном согласно требованиям безопасности для хранения опасных отходов. Срок хранения не превышает 30 суток. По мере накопления отходы передаются специализированным организациям с лицензией на сбор и утилизацию опасных отходов. Пластиковые канистры из-под растворителя (код 15 01 10*) в объеме 0,0006 тонн в год временно хранятся в герметичных контейнерах на строительной площадке, отдельно от прочих отходов, с соблюдением мер пожарной безопасности. Максимальный срок хранения суток. Передаются специализированным лицензированным организациям. Остатки сварочных электродов (огарыши) (код 12 01 13) объемом 0,0065 тонн в год накапливаются в металлических емкостях на территории стройки. Хранение осуществляется в течение не более 60 дней с дальнейшей передачей специализированным организациям по утилизации

в год временно складируются на стройплощадке в контейнерах для строительных отходов. Срок хранения не превышает 2 месяца. По мере накопления отходы передаются специализированным компаниям, имеющим лицензию на сбор и утилизацию. На период эксплуатации. Твердые бытовые отходы (код 20 03 01) в объеме 4,275 тоннв год временно накапливаются на строительной площадке в специально маркированных контейнерах с раздельным сбором.

Намечаемая деятельность - «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского района» (наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год) относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 2 пункта 13 Главы 2 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Территория темирского района, в том числе с. Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского района Актюбинской области, на которых планируется строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода, характеризуется степным типом ландшафта с преимущественно умеренным антропогенным воздействием. Уровни основных показателей качества воздуха, почвы и поверхностных вод находятся в пределах установленных экологических нормативов Республики Казахстан и соответствуют целевым показателям качества окружающей среды. Данные по концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышают предельно допустимых концентраций (ПДК). Химический состав почв не выявил признаков накопления токсичных веществ в значениях, превышающих гигиенические нормативы. Водные объекты вблизи трассы газопровода не демонстрируют отклонений от норм качества, что подтверждает отсутствие существенного техногенного загрязнения. При этом отсутствуют сведения о наличии на территории проектирования объектов с историческим загрязнением, а также бывших военных полигонов или иных объектов, потенциально способных оказывать неучтённое негативное воздействие на окружающую среду. С учетом достаточности и полноты имеющихся фоновых исследований, а также отсутствия в зоне влияния объекта факторов, требующих дополнительного изучения, необходимость проведения полевых экологических исследований в рамках данного проекта не возникает.

Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде: – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; - установка биотуалета на участке работ; - используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; - заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; - своевременно производить рекультивацию профиля, засыпку ям и выравнивание поверхности; - снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; - обязательное соблюдение правил техники безопасности. - производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; - запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ; - снижение активности передвижения транспортных средств ночью; - исключение случаев браконьерства; - инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; запрещение кормления и приманки диких животных; - приостановка производственных работ при массовой миграции животных; - просветительская работа экологического содержания; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны; (подпункт 8, пункт 29) (Намечаемая деятельность по строительству подводящего и внутрипоселкового газопровода осуществляется на территории населённых пунктов с.Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского района).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

- 1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.
- 2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».
- 3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.
- **4.** Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.
- **5.** Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.
- **6.** Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).
- **7.** Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.
- **8.** Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».
 - 9. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: снятие,

повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

10. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенүлы



