

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



Департамент экологии по
Актыобинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

АО «СНПС - Актобемунайгаз»

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: №KZ48RYS01539770 06.01.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется Проект разработки месторождения Жанажол.

Продолжительность цикла строительства наклонно-направленных скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 140; - Испытание 24. Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 95; - Испытание 24. Продолжительность бурение бокового ствола, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 45; - Испытание 24. Продолжительность бурение горизонтальных скважин КТ II, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 140; - испытание 24. Продолжительность бурение горизонтальных скважин КТ I, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 120; - испытание 24. Продолжить работ по расконсервации 1(одной скважины): Мобилизация техники и персонала 2 сут.; Доставка оборудования на место дислокации 2 сут.; Монтаж установки КРС 3 сут.; Подготовительные работы 1 сут.; Работы по восстановлению скважин 6 сут.; Освоение скважины 3 сут.; Демонтаж установки КРС 3 сут.; Итого на одну скважину 20 сут.; Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Ликвидация последствий недропользования по завершению контракта если не будет продления либо по завершению разработки месторождения в 2100 году.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугоджарском районе Актыобинской области РК в 240 км к югу от г. Актобе, между Мугоджарскими горами и долиной реки Эмба. Ближайшими населенными пунктами являются усадьба совхоза Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку и действующий нефтепромысел Кенкияк, расположенный в 35 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция Эмба на линии Москва - Средняя Азия находится в 100 км от площади. Производственное предприятие НГДУ «Октябрьскнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположено в городе Кандыагаш, в 130 км на север от месторождения Жанажол. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. В среднем расстояние от г.Актобе до Вахтового поселка Жанажол 244км – дорога асфальтированная, от вахтового поселка до буровой площадки около 20км.

Географические координаты месторождения Жанажол: 1. 48° 12' 00" с.ш. 57° 18' 12" в.д.; 2. 48° 13' 18" с.ш. 57° 17' 36" в.д. ; 3. 48° 13' 18" с.ш. 57° 25' 06" в.д. ;4.48° 14' 54" с.ш.57°



11' 18" в.д. ;5.48° 15' 00" с.ш.57° 17' 00" в.д. ;6.48° 15' 24" с.ш.57° 16' 18" в.д. ;7.48° 17'36" с.ш.57° 18' 42" в.д. ;8.48° 18' 48" с.ш.57° 22' 12" в.д. ;9.48° 19' 12" с.ш.57° 23' 42" в.д. ;10.48° 20' 00" с.ш.57° 23' 30" в.д. ;11.48° 20' 12" с.ш.57° 24' 42" в.д. ;12.48° 22' 06" с.ш.57° 24' 48" в.д. ;13.48° 22' 36" с.ш.57° 25' 24" в.д. ;14.48° 22' 42" с.ш.57° 26' 54" в.д. ;15.48° 23' 24" с.ш.57° 28' 30" в.д. ;16.48° 24' 36" с.ш.57° 28' 18" в.д. ; 17.48° 25' 06" с.ш.57° 31' 24" в.д. ;18.48° 24' 30" с.ш.57° 33' 24" в.д. ;19.48° 23' 24" с.ш.57° 33' 42" в.д. ;20.48° 22' 06" с.ш.57° 32' 48" в.д. ;21.48° 21' 00" с.ш.57° 31' 36" в.д. ;22.48° 18' 36" с.ш.57° 30' 06" в.д. ;23.48° 16' 18" с.ш.57° 27' 00" в.д. ;24.48° 16' 00" с.ш.57° 25' 24" в.д. ;25.48° 16' 36" с.ш.57° 25' 06" в.д. ;26.48° 16' 24" с.ш.57° 24'30" в.д. ;27.48° 16' 00" с.ш.57° 24' 36" в.д. ;28.46° 18' 12" с.ш.57° 21' 54" в.д. ;29.48° 13' 48" с.ш.57° 20' 48" в.д. Географические координаты Горного отвода южной части месторождения Жанажол (2022г.): 1.48° 12' 01" с.ш.57° 14' 36" в.д.;2.48° 13' 18" с.ш.57° 14' 47" в.д.;3.48° 13' 18" с.ш.57° 17' 36" в.д.;4.48° 12' 00" с.ш.57° 18' 12" в.д.;5.48° 13' 48" с.ш.57° 20' 48" в.д.;6.48° 13' 27" с.ш.57° 21' 54" в.д.;7.48° 13' 36" с.ш. 57° 22' 58" в.д.;8.48° 12' 01" с.ш.57° 22' 53" в.д.;9.48° 11' 60" с.ш.57° 21' 0" в.д.;10.48° 11' 60" с.ш.57° 16' 0" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актюбемунайгаз», осуществляющий свою деятельность на основании Контракта №76 от 26 сентября 1997г., заключенного на основании лицензии Серия МГ №252 (нефть) на право пользования недрами в Республике Казахстан, между Государственным Комитетом Республики Казахстан по инвестициям и Акционерным обществом «Актюбемунайгаз» и Китайской Национальной корпорацией по нефтегазовой разведке и разработке, на проведение операций по углеводородам на месторождениях Жанажол, Кенкияк (надсолевой) и Кенкияк (подсолевой). В 2022г к Контракту №76 было подписано Дополнение №7 сроком на 20 лет. Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол в тектоническом отношении относится к Жанажольской ступени, расположенной на восточной бортовой части Прикаспийской впадины. Месторождение Жанажол, открытое в 1978 году, является крупным месторождением со сложным геологическим строением. Залежи приурочены к двум карбонатным толщам КТ-I и КТ-II.

Для расчета технологических показателей разработки и обоснования коэффициентов извлечения нефти рассмотрены 3 варианта с различной системой разработки с бурением новых нефтедобывающих скважин для уплотнения сетки выделенных объектов разработки, с учетом текущей разбуренности залежей продуктивных горизонтов. Ниже приведены описания вариантов разработки по месторождению Жанажол: Вариант 1 является базовым. Данный вариант предусматривает разработку объекта существующим фондом скважин без дополнительного бурения. Вариант 2 предусматривает сохранение концепции рекомендуемого варианта действующего проектного документа (ПР-2019г). В целом, по данному варианту предусматривается ввод из бурения 44 проектных скважин из которых 14 нагнетательных, проведение дострела в 173 скважинах, из которых 4 будут работать совместно на пачках Аюг и Бюг. Вариантом запланировано бурение скважин дублеров. Скважины-дублеры предусматриваются для замены фактически ликвидированных из-за старения (физического износа) или по техническим причинам (в результате аварий при эксплуатации) добывающих и нагнетательных скважин. Всего запланировано бурение 33 скважин-дублёров. Также с целью усиления ППД предусматривается перевод под закачку воды 29 добывающих скважин. Также предусматривается перевод 19 скважин в газодобывающие скважины, из них 3 скважины (№ 167, 653, 5162) будут работать совместно на пачках Аюг и Бюг. Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривает бурение проектных скважин в общем количестве – 60 ед. в период с 2025 -2035гг. (45 ед. – проектные добывающие скважины, 15 ед. – проектные нагнетательные скважины). Также по данному варианту планируется бурение бокового ствола по 62 скважинам, проведение дострела по 173 скважинам. С целью усиления существующей системы ППД 35 добывающих скважин переводятся под нагнетание воды. Планируется перевести нефтедобывающую скважину под добычу газа в количестве 45 ед. Также предусмотрен перевод под закачку газа – 15 ед. Ниже приведены описания вариантов разработки по участку Южный Жанажол: Вариант 1 предусматривает бурение 7 вертикальных добывающих скважин. Вариант 2 предусматривает бурение 7 проектных добывающих скважин, в том числе 4 вертикальные и 3 горизонтальные



Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривает бурение 12 проектных скважин: в том числе 7 добывающих (из них 4 вертикальные и 3 горизонтальные) и 5 нагнетательных скважин. Ввод новых проектных скважин предусмотрен с середины года. Также предусматривается ввод из консервации 4 ранее пробуренных добывающих скважин в 2026 году: ЮЖ-1 в марте, ЮЖ-2 и ЮЖ-4 в апреле, ЮЖ-3 в мае. Проектные скважины предусмотрены на I объект разработки (пачка А).

Месторождение Жанажол разделено рекой Атжаксы.. Также по территориям месторождения Жанажол и по территории месторождения Южный Жанажол протекает река Эмба. Проектные скважины проектируемый в рамках намечаемой деятельности располагаются на расстоянии не менее 500м., что говорит о том, что расположение скважин находится за пределами водоохранной зоны реки В процессе работ, на территории проводимых работ, будет производиться обваловка территории на высоту не менее 1,8 метра, после завершения работ в радиусе 25м. от устья скважины производится обваловка на высоту не менее 1,5 метра. Согласно географическим координатам отводов пески Кокжиде располагаются на расстоянии 1000м. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.

Согласно данным РГКП «Казахское лесоустroительное предприятие» представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

В связи с этим и согласно прилагаемой картограмме необходимо согласовать с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустroйства.

В проектируемом регионе Актюбинской области Мугалжарского района встречаются следующие виды диких животных: волк, лиса, степной хорек. Корсак, заяц, кабан и другие грызуны. Из птиц встречаются утка, гусь, лысуха и куропатка. В регионе встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, журавль касавка – местообитание в весенне-осенний периоды.

Сведения о растениях, занесенных в Красную книгу на планируемом участке, в инспекции отсутствуют.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу **при строительстве 1(одной) скважины:** Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 5,5029561955 г/с; 32,848267925 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,892146667 г/с; 5,27176 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,37888889 г/с; 2,252 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0,792579999 г/с; 5,16068 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,000009772 г/с; 0,0000068404 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 4,609538889 г/с; 28,5749 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000008291 г/с; 0,000049588 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,094366667 г/с; 0,54056 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 2,26970245 г/с; 13,5144361596 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) 0,35095 г/с; 1,93358 т/год; **ВСЕГО: 14,8911478 г/с; 90,09624051 т/год. При строительстве 72 (семидесяти двух) скважин, ВСЕГО: 1072,16264 г/сек; 6486,929316 т/год. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при бурении бокового ствола 1(одной) скважины:** Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 5,5029561955 г/сек; 32,848267925 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,892146667 г/сек; 5,27176 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0,37888889 г/сек; 2,252 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,792579999 г/сек; 5,16068 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,000009772 г/сек; 0,0000068404 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4,609538889 г/сек; 28,5749 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,000008291 г/сек; 0,000049588 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 0,094366667 г/сек; 0,54056 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 2,26970245 г/сек; 13,5144361596 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)0,35095 г/сек;1,93358 т/год. **ВСЕГО: 14,8911478 г/сек; 90,09624051 т/год. При бурении бокового ствола 62(шестидесяти двух) скважин: ВСЕГО: 923,2511649 г/сек; 5585,966912 т/год. Вывод из консервации (расконсервация) 1(одной) скважины: ВСЕГО: 15,81443362 г/с 40,464313 т/год. Вывод из консервации (расконсервация) 4(четырех) скважин Всего: 63,25773 г/с 161,8573 т/год.** Эксплуатация согласно проекту НДВ. Выбросы не будут постоянными, будут временными и локальными. Бурение скважин запланировано в период за 2025года по 2035гг по Жанажол. По Южному Жанажол бурение скважин запланировано за период 2026г-2032г.

Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится на полигон. Уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Тара из-под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки). мешкотара – 15 01 01 неопасные отходы. пластмассовые бочки – 15 01 02 неопасные отходы. Тара вывозится по договору на утилизацию. Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору. Буровой шлам (БШ) 01 05 05* Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - опасные отходы. Отработанные масла 13 02 06* – опасные отходы. Отработанные масла используются повторно в производстве для смазки деталей. Твердые бытовые отходы 20 03 01- неопасные отходы. ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией. Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п. 1 статьи 336 на основании договора. **При строительстве 1(одной) скважины Всего отходов – 989,267 т/год.** В т.ч. буровой шлам – 770,30 т/год; ОБР– 210,91 т/год; Отработанные масла – 6,68 т/год; Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Мешкотара — 0,15 т/год; Пластмассовые бочки – 0,35 т/год; ТБО– 0,75 т/год. **При строительстве 72(семидесяти двух) скважин Всего отходов – 71227,22 т/год.** В т.ч. буровой шлам – 55461,6 т/год; ОБР– 15185,52 т/год; Отработанные масла – 480,96 т/год; Промасленная ветошь – 9,144 т/год; Мешкотара – 10,8 т/год; Пластмассовые бочки – 25,2 т/год; ТБО– 54 т/год. **при бурении бокового ствола 1 (одной) скважины: Всего отходов – 896,417 т/год.** В т.ч. буровой шлам – 706,77 т/год; ОБР– 182,68 т/год; Отработанные масла – 5,68 т/год; Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Мешкотара — 0,15 т/год; Пластмассовые бочки – 0,35 т/год; ТБО– 0,66 т/год. **При бурении бокового ствола 62(шестидесяти двух) скважин: Всего отходов – 55577,85 т/год.** В т.ч. буровой шлам – 43819,74 т/год; ОБР– 11326,16 т/год; Отработанные масла – 352,16 т/год; Промасленная ветошь – 7,874 т/год; Мешкотара – 9,3 т/год; Пластмассовые бочки – 21,7 т/год; ТБО– 40,92 т/год. **При расконсервации 1 (одной) скважины:** Твердые бытовые отходы 20 03 01 - 3,9945т; Буровой шлам (БШ) 01 05 05* - 192,0064 т; Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - 173,7265т; Промасленная ветошь 15 02 02 - 0,0127т; Отработанные масла 13 02 06 – 11,93 т; Мешкотара15 01 01 - 0,15 т; Пластмассовые бочки 15 01 02 – 0,35 т. **Всего: 382,2844т. При расконсервации 4 (четырех) скважин:** Твердые бытовые отходы 20 03 01 – 15,978т; Буровой шлам (БШ) 01 05 05* - 768,0256 т; Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - 694,906 т; Промасленная ветошь 15 02 02 – 0,0508 т; Отработанные масла 13 02 06 – 47,72 т; Мешкотара15 01 01 - 0,6 т; Пластмассовые бочки 15 01 02 – 1,4 т. **Всего: 1529,138 т.** Эксплуатация согласно проекту ПУО.

Намечаемая деятельность - «Проект разработки месторождения Жанажол» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения

атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых



концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: - Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; - Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; - Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; - Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; - Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса 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 пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. Возрастает объем или мощность производства 1.2 пункт 2 статьи 65 Экологическому кодексу Республики Казахстан.

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. 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, водоохраных 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 водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных 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.

3. 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».



4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. 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;

7. 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).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, 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.

9. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохраных объектов.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Конкретизировать источник водоснабжения, 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», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

12. 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.

13. 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».

14. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности

ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные



негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.

16. 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.

17. 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 Куанов Бисенұлы

