



№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»

Материалы поступили на рассмотрение № KZ05RYS00213778 от 14.02.2022 года

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", 040000, Республика Казахстан, Алматинская область, г.Талдыкорган, улица Кабанбай батыра, дом №26, 070340007228, ТАНЕКЕНОВ БАГЛАН САГЫНДЫКОВИЧ, 87282329289, voda.gaz.tk@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: Проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка». Общая протяженность газопровода – 55,524 км

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Газификация ст. Казыбек бек Жамбылского района со строительством АГРС «Казыбек бек» и газопровода-отвода от МГ «Алматы- Талдыкорган» ранее было получено заключение государственной экологической экспертизы №25-06-25/ 1111/791 от 26.03.2013 г.. Текущий проект по корректировке разрабатывается в связи с актуализацией нормативно-технической документации и расширением мощностей.

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Казыбек бек Жамбылского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

В административном отношении проектируемый объект находится в Жамбылском районе Алматинской области в селе Казыбек бек.

Намечаемая деятельность относится к пп.12.1 п.12 Приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км».

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

1-пусковой комплекс:

- Распределительный газопровода высокого давления PN1,2 МПа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена



протяженностью: Дн325х7 мм – 4,703 км, Дн219х6 мм – 0,020 км, Дн108х4 мм – 0,025 км и Дн57х3 мм - 0,085 км;

- ГРП «Казыбек бек» - газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2- СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями очистки на базе фильтров газовых ФС-100 и линий редуцирования на базе РДП-100В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=50÷3000 нм³/час) с узлом учета расхода газа на базе расходомера-счетчика газа ультразвукового Ирвис-Ультра-Пл16-DN80, с пожарно-охранной сигнализацией, контролем загазованности и газовым конвекторным отоплением, в количестве 1 ед.;
- ГРП-1 - газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями очистки на базе фильтров газовых ФС-80 и линий редуцирования на базе РДП-100В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=50÷2400 нм³/час) с узлом учета расхода газа на базе расходомера-счетчика газа ультразвукового Ирвис-Ультра-Пл16-DN80, с пожарно-охранной сигнализацией, контролем загазованности и газовым конвекторным отоплением, в количестве 1 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-12 марки ГРПШ-32-2У-1 (Рвх=1,2 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДУ-32/6 производительностью до 100 нм³/час, в количестве 1 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-12 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷159 мм протяженностью: Дн159х4,5 мм - 0,054 км; Дн108х4,0 мм - 0,026 км; Дн89х4,0 мм - 0,866 км; Дн57х3,0 мм - 1,997 км;
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена протяженностью Дн325х7 мм – 0,118 км;
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа от ГРП «Казыбек бек» из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Дн63÷125 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн125х11,4 мм – 0,013 км; Дн110х10 мм – 0,427 км; Дн63х5,8 мм – 0,397 км;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-1, ГРПШ-3 марки ГРПШ-07-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-50/1000 без узла учета расхода газа, с обогревом от ОГШН, производительностью до 350 нм³/час, в количестве 2 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-2 марки ГРПШ-04-2У-1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М со счетчиком газа G25 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, обогревом от ОГШН, производительностью до 150 нм³/час, в количестве 1 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-1 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷159 мм протяженностью: Дн159х4,5 мм - 0,120 км; Дн108х4,0 мм - 0,043 км; Дн89х4,0 мм - 2,794 км; Дн57х3,0 мм - 1,928 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011) протяженностью: Дн90х5,4 мм - 0,476 км ; Дн63х3,8 мм -0,673 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-2 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57х3,0 мм протяженностью 0,014 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-3 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷159 мм протяженностью: Дн159х4,5 мм - 0,104 км; Дн108х4,0 мм - 0,011 км; Дн89х4,0 мм - 1,421 км; Дн57х3,0 мм - 2,561 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63÷90 мм ГОСТ Р



50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011) протяженностью: Дн90х5,4 мм - 0,496 км ; Дн63х3,8 мм -0,407 км;

2-пусковой комплекс:

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа от ГРП «Казыбек бек» из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Дн63÷110 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн110х10 мм – 1,261 км; Дн63х5,8 мм – 1,715 км;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-4, ГРПШ-5, ГРПШ-7, ГРПШ-10 марки ГРПШ-04-2У-1 (Р_{вх}=0,3 МПа, Р_{вых}=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК- 400М с обогревом от ОГШН, производительностью до 150 нм³/час, в количестве 4 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-6 марки ГРПШ-02-У-1 (Р_{вх}=0,3 МПа, Р_{вых}=3 кПа) с двумя регуляторами Pietro Fiorentini FE-25 с ротационным счетчиком газа G16 с электронным корректором газа ЕК-280 с обогревом от ОГШН, производительностью до 25 нм³/час, в количестве 1 ед.;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-8, ГРПШ-9 марки ГРПШ-04-2У-1 (Р_{вх}=0,3 МПа, Р_{вых}=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М с обогревом от ОГШН, производительностью до 200 нм³/час, в количестве 2 ед.;
- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-11 марки ГРПШ-02-У-1 (Р_{вх}=0,3 МПа, Р_{вых}=3 кПа) с регулятором Pietro Fiorentini FE-25 без узла учета расхода газа, с обогревом от ОГШН, производительностью до 25 нм³/час, в количестве 1 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-4 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷108 мм протяженностью: Дн108х4,0 мм - 0,048 км; Дн89х4,0 мм - 1,061 км; Дн57х3,0 мм - 1,430 км; Дн90х5,4 мм - 0,424 км ; Дн63х3,8 мм -0,203 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-5 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷108 мм протяженностью: Дн108х4,0 мм - 0,076 км; Дн89х4,0 мм - 1,198 км; Дн57х3,0 мм - 1,620 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн90х5,4 мм - 0,165 км ; Дн63х3,8 мм -0,053 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-6 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57х3,0 мм протяженностью 0,019 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-7 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷108 мм протяженностью: Дн108х4,0 мм - 0,004 км; Дн89х4,0 мм - 0,870 км; Дн57х3,0 мм - 2,130 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн63х3,8 мм -0,109 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-8 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷89 мм протяженностью: Дн89х4,0 мм - 0,818 км; Дн57х3,0 мм - 1,579 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63÷90 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн90х5,4 мм - 0,068 км ; Дн63х3,8 мм -0,013 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-9 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Дн57÷108 мм протяженностью: Дн108х4,0 мм - 0,159 км; Дн89х4,0 мм - 1,097 км; Дн57х3,0 мм - 1,168 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Дн63х3,8 мм -0,094 км;



- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-10 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷89 мм протяженностью: Dн89х4,0 мм - 0,822 км; Dн57х3,0 мм - 1,377 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-11 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57х3,0 мм протяженностью - 0,372 км;
- 3-пусковой комплекс:
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа от ГРП «Казыбек бек» из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Dн63х5,8 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью – 2,118 км;
- Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ-13, ГРПШ-14 марки ГРПШ-04-2У- 1 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа) с двумя регуляторами РДНК-400М с обогревом от ОГШН, производительностью до 100 нм³/час, в количестве 2 ед.;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-13 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷89 мм протяженностью: Dн89х4,0 мм - 2,306 км; Dн57х3,0 мм - 5,637 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн63х3,8 мм -0,041 км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа от ГРПШ-14 из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 Dн57÷108 мм протяженностью: Dн108х4,0 мм - 0,010 км; Dн89х4,0 мм - 1,433 км; Dн57х3,0 мм - 3,797 км; и из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Dн63 мм ГОСТ Р 50838-09 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) протяженностью: Dн 63х3,8 мм -0,182 км;
- Газопровод-отвод на АГРС-«Казыбек бек» PN9,81 МПа из труб стальных сварных прямошовных тип 1, Dн159 мм, толщиной стенки 8 мм из стали марки К-55, изготовленная по ГОСТ 31447-2012, с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием нормального исполнения по ГОСТ 31448-2012, протяженностью 0,268 км с присоединением к МГ «Алматы-Талдыкорган»;
- АГРС-«Казыбек бек» - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция Рвх=9,81÷2,5 МПа, Рвых=1,2 МПа Q=до 15,0 тыс.нм³/час исполнения У1 с рабочей и резервной линиями редуцирования на базе технологической цепочки из двух регуляторов РГП-100/100 (схема «регулятор+монитор») и линией малых расходов на базе технологической цепочки из двух регуляторов РГП-25/100 (схема «регулятор+монитор»), Дувх/вых=150/200.

Основные технологические решения

Для определения основных технико-экономических показателей рабочего проекта принята АГРС «Казыбек бек» модель «Голубое пламя» ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (сертификат СТ-KZ№ KZ 2 09 00315, ДКС-55,4%). АГРС «Казыбек бек» модель «Голубое пламя» по ТУ 3689-002-55402257-2009 имеет разрешение на применение оборудования Комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК от 05.06.2015 г., №KZ82YEN00002894. АГРС «Казыбек бек» модель «Голубое пламя» 015-1/2,5...9,81/1,2-У1» предназначена для эксплуатации на открытом воздухе в районах с сейсмичностью 8 баллов в условиях, нормированных для исполнения «У1», категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Расчетный срок службы АГРС - не менее 30 лет или 262800 часов с учетом замены отдельных комплектующих, имеющих меньший срок службы.

Пункты редуцирования газа (ГРП-«Казыбек бек», ГРП-1, ГРПШ-1÷14).

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРПб). ГРПб предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа



при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта. Блоки ГРПб состоят из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна.

Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН. ГРПШ - металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений.

В технологической части представлена схема газового оборудования и габаритная схема пункта редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью до 7500 нм³/час с узлом учета газа с входным давлением PN 1.2МПа и выходным давлением 0,3 МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе.

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности – 2023-2025 гг., с общей продолжительностью 24 месяцев. Начало эксплуатации – 4 квартал 2025 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды - привозное; хозяйственные нужды – привозное; производственные нужды - привозное. Водоснабжение в период эксплуатации предусматривается на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды. Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 550,600 м³/период; мойка транспорта – 79,100 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 7,910 м³/период. На период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды – 194,180 м³/год.

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. На период эксплуатации водоотведение не предусматривается. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 3,068 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 1,759 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,01740 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0010054 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 4,525 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,114 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) 0,65410 тонн, при работе установки мойки колес. На период эксплуатации образуются отходы: люминесцентные лампы – 0,03162 тонн, от отработанных ламп; газовый конденсат – 0,00392 тонн, от зачистки емкости конденсатосборника; твердо-бытовые отходы – 0,375 тонн, от деятельности персонала. Все отходы, образующиеся на период строительства и эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

На период эксплуатации основными источниками загрязнения будут газовые котлы, конвектора для обогрева газорегуляторных пунктов, и залповые выбросы при ремонтно-профилактических работах и сбросе предохранительного клапана. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 12,288 т/год. Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта.



Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 29,085 тонн.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории, земли лесного фонда, пути миграции диких животных в районе расположения предприятия отсутствуют. (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» исх. №03-09/1075 от 29.10.2021 г.). Ближайшими водными объектами являются река Аксенгир на расстоянии ~2108 метров, и р. Жынгылды, на расстоянии около 66 метров.

Согласно письма №KZ90VNW00005168 от 30.12.2021 г. от РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии «Южказнедра»» на проектируемой территории отсутствуют месторождения полезных ископаемых. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

Целевое назначение объекта – размещение трассы газораспределительных сетей высокого, среднего и низкого давления в Алматинской области, на территории Жамбылского района в с. Казыбек бек. Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2023-2025 гг.. Период землепользование – временное и долгосрочное землепользование.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. 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.

2. Согласно представленной информации в заявлении о намечаемой деятельности площадка № 2 находится на левом берегу ручья Кокузек, с юго-западной стороны золоотвала на расстоянии 300 метров протекает р. Аксай, Севернее – Большой Алматинский канал. Между промплощадкой и золоотвалом протекает река р. Карагайлы. В целях предотвращения загрязнения и истощения земельных ресурсов необходимо представить мероприятия, исключающие загрязнение и истощение ближних рек, водоемов. Кроме того, инициатору намечаемой деятельности необходимо учесть требования ст. 125 и ст. 126 Водного кодекса РК.

3. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

4. Согласно Приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314, оходы привести в соответствие с Классификатором отходов.

5. Необходимо учесть требования статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

6. Кроме этого, в соответствии со статьей 207 Кодекса на источниках загрязняющих веществ предусмотреть установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

7. Учесть требования ст.351 Кодекса, строительные отходы запрещается принимать для захоронения на полигонах.

Кроме того, в отчете о намечаемой деятельности предусмотреть исполнение норм ст. 376 Кодекса «Экологические требования в области управления строительными отходами»:

- Под строительными отходами понимаются отходы, образующиеся в процессе сноса, разборки, реконструкции, ремонта (в том числе капитального) или строительства зданий, сооружений, промышленных объектов, дорог, инженерных и других коммуникаций.

- Строительные отходы подлежат обязательному отделению от других видов отходов непосредственно на строительной площадке или в специальном месте.



- Смешивание строительных отходов с другими видами отходов запрещается, кроме случаев восстановления строительных отходов в соответствии с утвержденными проектными решениями.
- Запрещается накопление строительных отходов вне специально установленных мест.

Также согласно ст. 381 Кодекса, при проектировании зданий, строений, сооружений и иных объектов, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Отчет о возможных воздействиях необходимо предоставить с учетом вышеизложенных замечаний.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Исп. Ракишева К.К
74-08-36



Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

