



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Актюбинский филиал компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В».

Материалы поступили на рассмотрение №KZ67RYS01610238 от 26.02.2026 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Актюбинский филиал компании "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.", 030008, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 010241001329, ХАН ДОХИ, +7 7132 232828, LYP@ALTIUS.KZ.

Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация. Рабочим проектом предусматривается «Установка по переработке производственных и бытовых отходов и стоков». Намечаемая деятельность подлежит обязательному проведению оценки воздействия на окружающую среду согласно пп.6.1 п.6 Раздела 1 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (объекты по удалению опасных отходов путем сжигания (инсинерации), химической обработки или захоронения на полигоне).

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объекта). Период строительства 2 квартал 2026, период эксплуатации 2026-2035 гг. Постутилизация объекта не предусматривается.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Площадка переработки производственных и бытовых отходов и стоков расположена на месторождении «Акжар» в Байганинском районе Актюбинской области. Областной центр – г.Актобе расположен на расстоянии 260 км в северном направлении от месторождения Акжар. Районный центр – с.Байганин расположен на расстоянии 100 км в северо-западном направлении от месторождения Акжар. Ближайшие населенные пункты с.Жаркамыс, с.Кемерши расположены на расстоянии 30км, 25 км в юго-западном и юго-восточном, и с.Булактыколь - 17 км. в северо-восточном направлении от месторождения Акжар.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Установка термодеструкционная модель ТДУ Фактор-500/2 (далее в тексте «установка», «ТДУ Фактор-500/2» или «оборудование») предназначена для термического обезвреживания бытовых и промышленных отходов. Установка должна быть способна обрабатывать нефтешлам и иные виды отходов и стоков. Производительность установки, не более – 2 м³/ч или 4000 кг/час. Габаритные размеры установки - 21000х4000х7600 мм без поста управления и топливного бака.



Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Установка ТДУ Фактор-500/2 позволяет перерабатывать и утилизировать бытовые и промышленные отходы, а также все виды отходов органического происхождения, смеси отходов органического происхождения с углеводородсодержащими отходами, неорганические в смеси с органическими отходами в любой пропорции, обеспечивающей их утилизацию. Установка работает от промышленной сети переменного тока номинальным напряжением 400 в частоте 50 Гц с системой заземления и может использоваться в полевых условиях с питанием от промышленной сети. Подготовленные к сжиганию отходы загружаются в приёмную воронку и при помощи шнекового транспортера, подаются во вращающуюся камеру сгорания. В камере сгорания происходит термическое обезвреживание отходов. Камера сгорания — это модуль сжигания с основной вращающейся трубой в комплекте с горелкой. Наружный диаметр камеры сгорания 1020мм, длина камеры сжигания 5700мм. Камера сгорания имеет ограждение для исключения прикосновения к горячим поверхностям. Внутри камеры сгорания применена система перемешивания отходов. Привод камеры сгорания вращает камеру вокруг своей продольной оси, обеспечивая равномерное прогорание отходов. Горелка камеры сгорания служит для поддержания необходимой температуры в камере сгорания. Газовоздушная смесь, образовавшаяся в процессе работы установки в камере сгорания, попадает в камеру дожига, где происходит удаление из неё крупных фракций механических примесей сгоревших частиц. Камера дожига отходящих газов изготовлена из нержавеющей стали. Предусмотрена площадка обслуживания с лестницей. Предусмотрены взрывные люка, которые дополнительно являются люками для очистки камеры дожига. Оборудована местами под установку горелки. Остаточный продукт сжигания сыпается из камеры дожига по выгрузному желобу. Зола, скапливающаяся из блока циклонов и скруббера в процессе очистки газов, на выпуске образует отход IV класса опасности (неопасный). Указанный отход подлежит обязательному нормированию и включению в перечень образующихся отходов. Сбор необходимо осуществлять в герметичных металлических контейнерах либо в герметичных мягких контейнерах типа «биг-бег», обеспечивающих защиту от пролива, пыления, просыпания и воздействия атмосферных осадков. При наличии производственной необходимости данный отход может использоваться как инертный компонент при повторном смешивании с исходными нефтесодержащими отходами — с целью доведения их характеристик до нормативных значений, предусмотренных регламентом эксплуатации установки. В месте выгрузки золы, техногенного грунта, проектом предусмотрено устройство бетонированного приямка, для последующего его вывоза погрузчиком в карту хранения размером 2,0мх2,0м, глубиной 1,65м. Загрязненная жидкость в баке водоподготовки удаляется через дренажные краны или же ее можно откачать через смотровой люк. Удалить осадок из ёмкости скруббера, открыв технологический люк и откачать осадок из ёмкости скруббера в дренажную емкость 8м³ с последующей утилизацией на данной установке путем смешивания с нефтешламом. После камеры дожига газовоздушная смесь попадает в циклон-искрогаситель, где происходит удаление из неё мелких фракций механических примесей сгоревших частиц. Осевшие частицы сыпаются из циклона в выгрузной желоб. После циклона газы попадают в скруббер, где происходит окончательная их очистка, от несгоревших окислов, сажи и мелких механических примесей, а также частичное охлаждение потока газов. Очищенная газовая смесь отводится в атмосферу при помощи дымососа через дымовую трубу. Ориентировочное годовое количество образования зольно минерального остатка составляет 2 380 тонн в год. (20% максимального возможного объема перерабатываемых отходов). Технологически применима для обезвреживания замазученных грунтов и твёрдых горючих нефтесодержащих отходов, образующихся при проведении капитального ремонта скважин (КРС), работ связанных с ликвидацией аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, нефтешламов, промасленных опилок, ветоши, отработанных автомобильных фильтр.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На период строительства объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: Всего – 8.1353666528 т/год. Класс опасности ЗВ: Углеводороды предельные С12-19 - 4, Пыль неорганическая: 70- 20% - 3 Выбросы в период эксплуатации в соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10.03.2021 г. № 63 представлены следующим образом: организованные источники - (0301) азот (IV) диоксид (к.о 2) - 0.23 т/год, (0304) азот (II) оксид (к.о 3) - 0.037377 т/год, (0328) углерод (к.о 3) - 0.00545 т/год, (0330) сера диоксид (к.о.3) - 0.299097 т/год, (0333) сероводород (дигидросульфид) (к.о 2) - 0.011194 т/год, (0337) углерод оксид (к.о 4) - 1.006 т/год, (1325) формальдегид (к.о 2) - 0.002571 т/год, (2754) углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (к.о 4) 0.053615 т/год. Неорганизованные источники - (2908) пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(к.о 3) - 4.92076 т/год. Всего – 6.566064 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Сброс загрязняющих веществ в водные объекты и рельеф местности не предполагается.

Водоснабжение. Источник водоснабжения привозная вода. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят. На проектируемом участке режимы водного потока отсутствуют. Изъятие воды из поверхностного источника при осуществлении проектируемой деятельности не планируется. Ближайший водный объект р.Жем расположена на расстоянии более 9 км от намечаемой деятельности. Водоохранная полоса реки Жем составляет 500 м.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водопользование – общее. Вода предназначена для питьевых целей. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд. Согласно расчетам, объем водопотребления в период эксплуатации составит 22,725 м3/год. Объем водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды при эксплуатации составляет 100 м3/год. Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период эксплуатации составит – 122,725 м3/год. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества.

Описание отходов. На период строительства образуются следующие виды отходов - ТБО - 20 03 01 - 0,01849 т/год- ТБО – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала и проживающих в вахтовом поселке. На период эксплуатации - Зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль от процессов совместного сжигания, содержащие опасные вещества - 10 01 14* - 76,2328 т/год. Зольный остаток образуется после переработки/утилизации производственных отходов, ежедневно по окончании рабочей смены очищается и складироваться на специально выделенной площадке в герметичных металлических контейнерах для дальнейшей передачи спец. организации. Объем образования золы составляет 76.2328 т/год (20% утилизируемых отходов за исключением нефтешлама и ХБСВ). В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются отходы производства, связанные с термическим обезвреживанием (утилизацией) отходов и функционированием системы газоочистки. Отходы, подлежащие термическому обезвреживанию, подаются в камеру сжигания. Продукты сгорания по выгрузному желобу удаляются из камеры дожига и далее поступают в циклон-искрогаситель, в котором осуществляется улавливание мелких фракций механических примесей сгоревших частиц. Осевшие частицы ссыпаются в выгрузной желоб и учитываются в составе отходов сжигания. После циклона отходящие газы направляются в скруббер, где происходит их окончательная очистка от несгоревших оксидов, сажи и мелких механических примесей, а также частичное охлаждение газового потока. Очищенная газовая смесь отводится в атмосферу с помощью дымососа через дымовую трубу. В результате термического обезвреживания отходов (за исключением нефтешлама и хозяйственно-бытовых сточных вод) образуется остаточный



отход - Зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль от процессов совместного сжигания, содержащие опасные вещества, относящаяся к опасным отходам, с кодом 10 01 14*. Объем образования зольного остатка составляет 76,2328 т/год, что соответствует 20 % от массы утилизируемых отходов. Зольный остаток временно накапливается на специально выделенной площадке в герметичных металлических контейнерах с последующей передачей специализированной организации, имеющей соответствующую лицензию, для окончательной утилизации (обезвреживания). В процессе очистки отходящих газов в скруббере образуется шлам, содержащий уловленные несгоревшие оксиды, сажу и мелкие механические примеси. Образующийся шлам не является самостоятельным видом отхода, не подлежит накоплению и вывозу за пределы производственной площадки и направляется на повторную утилизацию в составе технологического процесса термического обезвреживания отходов. В связи с этим при эксплуатации скруббера отдельный вид отхода не образуется. Так же, при эксплуатации месторождения Акжар образуются следующие виды отходов, которые могут быть переработаны/утилизированы на установке Фактор-500/2: 20 03 01 - Коммунальный отходы (ТБО) - 370,2 т/год, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала и проживающих в вахтовом поселке, 05 01 03* - Нефтешлам- 11 900 т/год, образуется в результате смешивания нефти, воды, механических примесей и осадка, который может содержать продукты коррозии и другие загрязнения, в процессе добычи, транспортировки, хранения и переработки нефти, 19 12 04 - резинотехнические изделия- 0,3 т/год, образуются в качестве отходов при их износе, замене или выходе из строя в процессе эксплуатации, а также в процессе производства, 17 04 07 - огарки сварочных электродов - 1,12 т/год, образуются в результате остатки сварочных электродов, которые образуются в процессе сварки, 20 01 08 - пищевые отходы - 3,504 т/год, образуются в процессе.

Выводы:

1. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно ст.72 Экологического Кодекса (далее - Кодекс), в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

2. 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 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

4. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося



объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам;

5. Дать подробное описание технологического процесса с количественными и качественными характеристиками на каждом этапе, включая процедуру обращения с отходами на этапе поступления до сжигания, с целью исключения выбросов (запахов);

6. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

7. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов;

8. В соответствии с пунктом 1 статьи 321 Кодекса под накоплением отходов в процессе сбора понимается хранение отходов в специально оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах, в которых отходы, вывезенные с места их образования, выгружаются в целях их подготовки к дальнейшей транспортировке на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. В этой связи, привести описание мест накопления отходов в отдельности по каждому классу (А, Б, В) планируемого пункта по утилизации отходов, в том числе учесть требования статьи 320 Кодекса;

9. Необходимо описать процесс транспортировки опасных отходов. Предусмотреть альтернативные варианты размещения проектируемого объекта в целях соблюдения п.1 статьи 345 Кодекса, указать расстояние от места образования отходов до объекта;

10. Необходимо предусмотреть установку очистки газов, соответствующую требованиям законодательства Республики Казахстан СТ РК 3498-2019 на планируемой печи, а также дать подробную характеристику данной установке, описать технологическую схему работы установки очистки газа, указать ее вид и эффективность очистки газов, а также обосновать ее эффективность, принять соответствующие коэффициенты очистного оборудования в расчетах;

11. При осуществлении намечаемой деятельности необходимо исключить риск негативного воздействия для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

12. Согласно п.4 статьи 344 Кодекса субъект предпринимательства, осуществляющий предпринимательскую деятельность по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению опасных отходов, обязан разработать план действий при чрезвычайных и аварийных ситуациях, которые могут возникнуть при управлении опасными отходами. В этой связи необходимо описать возможные чрезвычайные и аварийные ситуации, а также план действий при данных ситуациях.



Замечания и предложения от Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан.

1. В соответствии с требованиями статьи 92 п.1 Водного кодекса РК физические и юридические лица, хозяйственная деятельность которых может оказать отрицательное влияние на состояние подземных вод, обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод.

п.2 на месторождениях и участках подземных вод, запасы которых утверждены для питьевого водоснабжения, должны соблюдаться требования к зонам санитарной охраны, установленные законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения и экологическим законодательством Республики Казахстан.

п.5 при проведении операций по недропользованию недропользователь обязан принимать меры по охране подземных вод.

В контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещаются проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

2. В соответствии статьи 103 п.5 Водного кодекса РК использование питьевой воды для промышленности при наличии возможности использовать воду другого качества не допускается, за исключением тех организаций, на которых оно предусмотрено технологическим процессом. При чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера местные исполнительные органы области (города республиканского значения, столицы) вправе временно разрешать потребление для промышленных целей питьевой воды с учетом первоочередного удовлетворения питьевых и хозяйственно-бытовых нужд населения. Сроки потребления питьевой воды для промышленных нужд устанавливаются по согласованию с бассейновой инспекцией.

3. Реализацию намечаемой деятельности связанной со строительством (или не связанной со строительством) на территории водных объектов и их водоохраных зон и полос (установленных акиматами соответствующих областей) осуществлять с учетом ограничений и запретов установленных в соответствии с требованиями статей 86 Водного кодекса Республики Казахстан, в частности:

3.1. Запрещается на водных объектах и в пределах водоохраных полос проведение работ, связанных со строительной деятельностью, сельскохозяйственными работами, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, и иных работ без согласования с бассейновой водной инспекцией. В пределах водоохраных полос запрещаются любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности, за исключением, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта;

3.2. Запрещается в пределах водоохраных зон ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение поверхностных водных объектов, водоохраных зон и полос, размещение и строительство автозаправочных станций, складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического осмотра, обслуживания, ремонта и мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники ;

3.3. Проекты строительства транспортных или инженерных коммуникаций через территорию водных объектов должны предусматривать проведение мероприятий,



обеспечивающих пропуск паводковых вод, режим эксплуатации водных объектов, предотвращение загрязнения, засорения и истощения вод, предупреждение их вредного воздействия;

4. 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 и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;

5. 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 45 Водного кодекса Республики Казахстан.

Замечания и предложения от Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Актюбинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан.

В соответствии Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» и Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» Актюбинский филиал компании "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В." - Рабочий проект «Установка по переработке производственных и бытовых отходов и стоков» должны получить следующие разрешительные документы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемиологической значимости, если размер санитарно-защитной зоны данного объекта составляет более 500 метров (п.п.29) п.3 приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемиологически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения»);

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам;

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон (п.6 Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.).

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

*Исп. Кенесов М.
74-08-97*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



