

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



Департамент экологии по  
Актюбинской 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

ТОО «ЖАН-АМИ и К»

## 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: №KZ37RYS01574209 04.02.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется переработка первичного углеводородного сырья, тёмных вторичных нефтепродуктов, углеводородсодержащих отходов методом вакуумно-волновой конверсии углеводородного сырья магнитоэлектрическим полем.

Начало намечаемой деятельности и ее завершение будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно эксплуатация планируется начать с мая 2026 г.

Участок Нефтебазы расположен в промышленной зоне по адресу 41 разъезд, участок 823. С северной стороны проходят железнодорожные тупики к существующим производствам. Автомобильный подъезд к базе возможен со стороны трассы Актобе-Алга и со стороны трассы Актобе-Богословка. На расстоянии около 500 метров западнее участка проходит магистральный трубопровод. Со всех остальных сторон - свободная территория. Ближайшая жилая зона расположена с северо-восточной стороны на расстоянии 1,3 км. (41 разъезд, пос. Ясный).

Координаты угловых точек 1. 50°12'20.43"C, 57°15'29.04"B; 2. 50°12'20.74"C, 57°15'37.99"B; 3. 50°12'13.54"C, 57°15'37.74"B; 4. 50°12'13.74"C, 57°15'28.72"B.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Видом производственной деятельности ТОО «ЖАН-АМИ и К» является переработка первичного углеводородного сырья, тёмных вторичных нефтепродуктов, углеводородсодержащих отходов, отпуск и реализация нефтепродуктов и моторного топлива. Производительность – 40 тыс. тонн в год.

На нефтебазе расположены: паровой котёл; РВС-400 м<sup>3</sup> вертикальные (нефть); РВС-200 м<sup>3</sup> вертикальные (нефть); ёмкость 50 м<sup>3</sup> горизонтальная (нефть); РВС-75 м<sup>3</sup> вертикальный (бензин); РВС-25 м<sup>3</sup> подземный (дизтопливо); слив с ж/д эстакады – на 5 вагонов; слив с автоцистерн – 2 ед.; насосы перекачки – 3 ед.

Установка «Электромагнитный наномолекулярный реактор».

Комплектность. В КОУ входят реакторы: – К21 – 1 шт.; – К11 – 1 шт.; – К21 – 1 шт.; – вакуумно-струйный смеситель К10С – 1 шт.; – вакуумно-струйный смеситель К10М – 1 шт.; – БПУ К21 магнитно-электрической конверсии УВС – 1 шт.; – БПУ К11 вакуумно-вихревой электроволновой конверсии УВС со струйным смешением ионизированного реагента – 1 шт.; – БПУ К10С, К10М – 1 шт.; – отражатель – 1 шт.; – рабочее тело – 1 кг.

Технологическая схема производственного процесса. Технологическое оборудование и сооружения. Новизна технологии передела нефти и нефтепродуктов заключается



комбинированном применении: – нового способа вакуумирования среды; – нового способа обработки среды ударными волнами разрежения; – нового способа накачки энергии магнитного поля в среду. Технологией предусмотрена вакуумно-волновая конверсия углеводородов под воздействием электромагнитного поля с глубокой проникающей способностью. Мини-завод вакуумно-волновой конверсии органических соединений в циклические и нециклические химические продукты и моторные топлива является разработкой казахстанских ученых и инженеров, не имеющей аналогов в СНГ и мире. В основе метода, используемого в Комплексе, высокотемпературные процессы переработки углеводородного сырья заменены на волновые процессы, позволяющие избежать получения вредных для человека и окружающей среды продуктов горения и кипения углеводородного сырья. Процесс волновой обработки органических соединений представляет собой герметичный, замкнутый цикл и происходит в промежутке между насосом, откачивающим углеводородное сырье из резервуара № 1 в резервуар № 2. Причем в резервуар № 2 поступает продукт, уже готовый к реализации. Установка предполагаемого оборудования позволит значительно улучшить систему переработки нефти и при 100% переработке улучшить общую экологическую обстановку на предприятии и в работе. Производство бензина и дизельного топлива относится к экологически чистому производству ввиду герметизации процесса и невозможности выбросов в атмосферу продуктов переработки. Газообразные продукты после очистки от твердых примесей и диоксида углерода используются в процессе гидрогенизации. Реактор K21 интегрирует остальные изделия в единую КОУ. Его интегрирующая функция состоит в том, что K21, имея создающий магнитно-электрическое поле высокой напряженности блок, обеспечивает конверсию УВС, гидрогенизацию ненасыщенных молекул и их стабилизацию в виде устойчивых насыщенных соединений топлив, с одной стороны, и очистку топлив от серы, солей, механических примесей, кислорода и азота — с другой стороны. Общее потребление энергии блока питания, управления и регулирования реактора K21 составляет 4,5 кВт·ч для высоковязких битуминозных УВС при потоке не менее 18 м<sup>3</sup>/час. Номинальная пропускная способность K21 составляет 22–25 м<sup>3</sup>/час по общей смеси. Реакторы K11 и K22 служат для формирования нерасслаивающейся смеси УВС с ионизированным водорастворимым реагентом, где реагент присутствует в виде ультрадисперсных капель от наноразмера до нескольких микрометров. Нераслаивающаяся рабочая смесь УВС и реагента имеет достаточную диэлектрическую проницаемость (близкую к «ε» для воды), высокую электропроводимость и магнитную проницаемость. Эти свойства обеспечиваются встроенными к ним на диэлектрических грузочных трубах УВС электроволновыми генераторами, создающими электрические поля высокой напряженности. Рабочие органы K11 и K22 не имеют ни вращающихся, ни совершающих колебательные движения механических узлов, выводящих из строя при работе. Реакторы также не подключены к электрическим сетям, следовательно, обладают высокой надежностью и долговечностью. Реакторы K10С и K10М служат для подачи в реакторы K21 и K11 разжижителя и реагента со струйно-вихревым смешением их с УВС. Они обеспечивают равномерную и объемную подачу разжижителя и реагента, которые в реакторах K21, K22 и K11 доводятся до гомогенного состояния. Эти реакторы также не имеют механически подвижных частей и не подключаются к электрическим сетям. Активацию разжижителя и реагента, предварительно прошедших обработку, осуществляют встроенные в их грузочные диэлектрические трубы генераторы электрических полей. В целом реакторы K10С и K10М обладают высокой надежностью и долговечностью.

Ближайшим водным объектом является река Илек расположенной на расстоянии более 2 км с юго-западной стороны. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,75 м<sup>3</sup>/сутки или 112,5 м<sup>3</sup>/год. Общее количество воды, используемой для технических нужд максимальное количество составляет 100 м<sup>3</sup> в год.

ТОО «ЖАН-АМИ и К» относится к планируемой нефтедобывающей, производственной территории, не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда. Поскольку это производственная территория, здесь не обитают животные и птицы.

Выбросы. Согласно расчетным данным, общее количество выброса загрязняющих веществ по предприятию определено в количестве: **98.4889293 т/год**. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0301) Азота диоксид - 1.323 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 0.2149



т/год, Кл. опас 3; (0328) Углерод - 0.00016035 т/год, Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.00099 т/год, Кл.опас 4; (0333) - Сероводород - 0.0135758 т/год, Кл.опас 2; (0337) Углерод оксид - 4.897 т/год. Кл. опас 4; (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 50.2066 т/год. Кл. опас 4; (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 18.5505 т/год. Кл. опас 4; (0501) Пентилены - 1.47131 т/год. Кл. опас 4; (0602) Бензол - 1.402966 т/год. Кл. опас 2; (0616) Диметилбензол - 0.1863753 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 1.309481 т/год. Кл. опас 3; (0627) Этилбензол - 0.0333512 т/год. Кл. опас 3; (2754) Углеводороды предельные C12-C19 - 1.77888 т/год. Кл. опас 4.

Отходы. Предварительное общее накопление отходов составит – **3,241 т/год**, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 3,2 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Промасленная ветошь - 0,041 т/год. Так же основным видом деятельности предприятия является переработка нефтешлама методом пиролизной обработки. Годовой объем принимаемый сторонней организации нефтешлама составит – 10 тыс.т. Нефтешлам (050105\* опасный), состав отхода: нефти (10–56 %), вода (30–85 %) и твердые примеси (1,3–46%). Классификация: относится к опасным отходам.

Намечаемая деятельность - «Переработка первичного углеводородного сырья, тёмных вторичных нефтепродуктов, углеводородсодержащих отходов методом вакуумно-волновой конверсии углеводородного сырья магнитоэлектрическим полем» (*удаление и (или) восстановление опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в сутки, включающие в себя одну или несколько из следующих операций*) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 6.1 пункт 6 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Системный мониторинг экологического состояния воздушного бассейна, включает наблюдение за качеством воздуха, оценку концентрации загрязняющих веществ и анализ воздействия антропогенных факторов на окружающую среду. В регионе, как и в других регионах Казахстана, экологические проблемы обусловлены промышленной деятельностью, транспортом и климатическими особенностями. Мониторинг позволяет своевременно реагировать на угрозы здоровью населения и разрабатывать меры для улучшения состояния окружающей среды. Участок располагается за пределами земель особо охраняемых природных территорий. Дикие животные, занесенные в Красную книгу на участке, отсутствуют. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния объекта оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. Согласно п. 24 Инструкции выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности. В целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции. Если воздействие, указанное в п. 25 Инструкции, признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия. Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции, признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия. По



каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий: 1) воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устранению его последствий: - не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы; - не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности; - не приведет к ухудшению состояния территорий и объектов, указанных в подпункте 1) пункта 25 Инструкции; не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду; - не приведет к последствиям, предусмотренным п. 3 статьи 241 Намечаемая деятельность не входит в особо охраняемые природные территории, и находится вне охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного.

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: - проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта.; - осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; - на площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При эксплуатации необходимо руководствоваться следующими положениями: - не допускается сжигание на площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; - внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов; - заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров; Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду: - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек нефтеотходов. – передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при эксплуатации; - эксплуатация не коснется водной поверхности. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров: Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: - ведение учета образования и движения отходов, паспортизация отходов; - организация и проведение сбора, накопления и транспортировки отходов способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей. - заключение договоров со специализированными предприятиями на вывоз отходов; Для снижения негативного воздействия на растительный мир предусматриваются следующие мероприятия: - движение транспорта по установленным маршрутам передвижения, исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; - запрещение повреждения растительного покрова; - недопущение захламления территории отходами и порубочными остатками, организация мест сбора отходов; - исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами; - поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; - снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время; - профилактика пожаров, ведущих к полному уничтожению растительности. При соблюдении представленных мероприятий, оценка воздействия проектируемого объекта на растительный покров характеризуется как допустимая. Для снижения негативного воздействия на животный мир предусматриваются следующие мероприятия: - проведение работ строго в границах площади,

отведенной под эксплуатацию; - ограничение пребывания на территории участка лиц, не



занятых в рассматриваемых работах; - устройство освещения площадки, отпугивающее животных; - сбор образующихся при эксплуатации отходов в специальные контейнеры, с целью предотвращения загрязнения среды обитания животных; - минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц (проезд строительного транспорта должен осуществляться только по существующим дорогам или строго по вновь проложенным колеям); - исключение вероятности возгорания на территории ведения работ и прилегающей местности, строгое соблюдение правил противопожарной безопасности; - работы будут выполняться в строгом соответствии с проектной документацией и с соблюдением запланированных сроков. Предусмотренные мероприятия, позволят свести к минимуму воздействие на животный мир. При реализации намечаемой деятельности предусматриваются следующие меры по уменьшению риска возникновения аварий: - проведение вводных инструктажей при поступлении на работу; - проведение инструктажей на рабо.

**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. В черте населенного пункта или его пригородной зоны; (подпункт 8, пункт 29) (*Участок Нефтбазы расположен в промышленной зоне по адресу 41 разъезд, участок 823*).

**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 водоохранных 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.

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

