

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ:

Оператором объекта, рассматриваемого настоящим проектом, является ТОО «Карабалыкская нефтебаза», производственной деятельностью которого является (в соответствии с Общим классификатором видов экономической деятельности (ОКЭД): 46909 Оптовая торговля широким ассортиментом товаров без какой-либо конкретизации; 49410 Деятельность грузового автомобильного транспорта, 52104 Хранение нефти.

Юридический и фактический адрес расположения промышленной площадки ТОО «Карабалыкская нефтебаза»: РК, Костанайская обл., Карабалыкский р-он, Станционный с.о., с.Приуральское, ул.Орталык, зд. 4.

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 105 метров и более от склада ГСМ в южном и юго-восточном направлениях – село Приуральское. Жилой сектор представлен частными домами.

Ситуационная карта-схема района расположения предприятия представлена на рисунке 1.2, на карте-схеме включена информация относительно размещения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, смежных участков хозяйственной деятельности, розы ветров, СЗЗ для объектов воздействия в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения.

Географические координаты участка проведения работ:

- 1 – 53°52'48.75"C; 61°57'33.48"B;
- 2 – 53°52'43.85"C; 61°57'41.45"B;
- 3 – 53°52'38.55"C; 61°57'35.30"B;
- 4 – 53°52'41.91"C; 61°57'26.58"B.



Заказчик: ТОО «Карабалыкская нефтебаза»: РК, Костанайская обл., Карабалыкский р-он, Станционный с.о., с.Приуральское, ул.Орталық, зд. 4. БИН: 120640000997;

Исполнитель: ТОО «Экофон». БИН: 160640027123. Костанайская область, г. Костанай, ул. Амангельды, 93 Б. Тел.: 8 (7142) 39-22-38.

Технологические и конструктивные решения:

На нефте складе осуществляется прием, хранение и отпуск нефтепродуктов. Годовой объем нефтепродуктов:

- дизельное топливо – 2 800 т/год,
- бензин нефтяной высокооктановый марки АИ-92 – 3 500 т/год,
- бензин нефтяной высокооктановый марки АИ-95 – 500 т/год.

Основными источниками загрязнения окружающей среды (ИЗА) являются резервуары для хранения топлива, очистные сооружения, насосная площадка, прием и отпуск нефтепродуктов на наливных эстакадах, а также вспомогательные подразделения и АПО.

Автономный пункт отопления предназначен для теплоснабжения административного здания. Источником выделения загрязняющих веществ является котел «Сатурн», работающий на жидкое топливо. Тепловая мощность котла 50 кВт. Оборудование работает в круглосуточном режиме, загружено 4320 часов в год. Отопительный сезон составляет 180 дней.

Склад мазута. Для хранения печного топлива (мазут) на участке имеется закрытый наземный резервуар объемом 10 м³.

Сварочный участок. На предприятии производятся электросварочные работы ручной дуговой сваркой с применением штучных электродов. Годовой расход электродов на сварочные работы составит – 41 кг/год.

Токарный участок. На участке установлены: 1 токарный, 1 сверлильный и 1 заточной станок (диаметр круга 200 мм). Годовой фонд рабочего времени станков – 20, 20 и 10 часов в год соответственно.

Нефтебаза.

Основными технологическими процессами, осуществляемыми на нефтебазе, являются:

- прием нефтепродуктов из железнодорожных цистерн;
- хранение нефтепродуктов в наземных резервуарах;
- отпуск нефтепродуктов через автоналивную эстакаду.

Для выполнения технологических операций нефтебаза располагает следующими сооружениями:

Прием нефтепродуктов. Эстакада расположена вдоль железнодорожных путей и предназначена для слива нефтепродуктов из железнодорожных цистерн в

резервуары парка хранения путем присоединения к технологическим нефтепроводам базы железнодорожных цистерн.

Эстакада оборудована трубопроводами и сливными устройствами, обеспечивающими одновременный слив нефтепродуктов из железнодорожных цистерн. Каждое сливное устройство имеет патрубок с арматурой и резиновыми шлангами, необходимыми для присоединения технологических трубопроводов к сливным вентилям железнодорожной цистерны.

После слива нефтепродуктов из цистерны в резервуар происходит выброс паров нефтепродуктов в атмосферу из рукавов сливного устройства железнодорожной эстакады.

Резервуарный парк. Конструкция резервуаров предусматривает наземную установку. Общее количество резервуаров – 24 шт. (20 вертикальных и 4 горизонтальных), из них:

1 шт. – 2000 м³ – бензин АИ-95;

3 шт. – 2000 м³, 1 шт. – 1000 м³, 2 шт. – 700 м³, 2 шт. – 400 м³, 3 шт. – 200 м³ – бензин АИ-92;

3 шт. – 2000 м³, 2 шт. – 1000 м³, 3 шт. – 100 м³ – дизтопливо;

4 шт. – 40 м³ – дизмасло. Хранение дизельного масла в настоящее время не осуществляется и в дальнейшем не планируется.

Общий объем резервуарного парка составляет 20 260 м³. Резервуары парка хранения оборудованы пружинными предохранительными клапанами (дыхательными клапанами), предназначенными для выброса газовоздушной смеси в атмосферу при повышении давления в резервуаре выше допустимой величины. Для снижения выбросов вредных веществ в атмосферу на резервуарах предусмотрена обвязка дыхательной арматуры газосборниками. Эти мероприятия позволяют снизить выбросы на 60%.

Насосно-компрессорное отделение. В отделении установлены 5 насосов (3 шт. – бензин, 2 шт. – дизтопливо) центробежные, обеспечивающие заполнение нефтепродуктами автоцистерн, слив из железнодорожных цистерн в резервуары парка хранения, перемещение нефтепродуктов по трубопроводам из резервуара в резервуар.

Отпуск нефтепродуктов. Автоналивная эстакада предназначена для отпуска нефтепродуктов и заправки автомобильных цистерн и представляет собой блок следующих элементов: наливной стояк, счетчик жидкости с термокорректором, дозирующий полуавтоматический клапан, фильтр-воздухоотделитель, гидроамортизатор, насосный агрегат, пускател, пульт управления наливом.

Для сбора замазученных стоков с территории нефте базы предусмотрена **нефтеловушка**.

В период эксплуатации количество сотрудников на промплощадке составит 32 человека. Режим работы: пятидневка с 8.00 до 17.00 с понедельника по пятницу, обед с 12.00 до 13.00.

Водным объектом, принимающим сточные воды предприятия, является накопитель-испаритель, расположенный в 25 метрах от территории нефтебазы.

Согласно Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13 июля 2021 г. № 246 (в редакции приказа Министра экологии и природных ресурсов РК от 13.11.2023 г. № 317), а также в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан, рассматриваемый объект – ТОО «Карабалыкская нефтебаза» - относится к видам деятельности, изложенным в Разделе 2 Приложения 2 ЭК РК (7.18. любые виды деятельности с осуществлением сброса загрязняющих веществ в окружающую среду), и классифицируется как объект **II категории**.

Решение по определению категории объекта от «24» сентября 2021 г. представлено в приложении.

Все земли, расположенные под объектом, оформлены в землепользование заказчиком на праве временного возмездного землепользования – аренды.

В зоне влияния объекта заповедников, музеев, памятников архитектуры, курортов, зон отдыха и других объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию окружающей среды нет.

Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта

1. Эмиссии в атмосферу

Объект ТОО «Карабалыкская нефтебаза» имеет в своем составе **9 стационарных** источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (2 организованных и 7 неорганизованных), расположенных на одной промплощадке. Выбросы от двигателей внутреннего сгорания передвижных источников не нормируются в соответствии со ст. 202 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. № 400-VI.

Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ промплощадки предприятия представлена на рисунке 2.1.

Нормативы допустимых выбросов определяются для каждого вещества отдельно, в том числе и в случаях наличия суммации вредного действия нескольких веществ. Нормативы допустимых выбросов (г/с) устанавливаются для условий нормального функционирования предприятия с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, предусмотренных технологическим регламентом на период действия экологического разрешения.

**Расшифровка источников выбросов загрязняющих веществ
ТОО «Карабалыкская нефтебаза»**

№ п/п	№ источника	Наименование
1	0001	АПО
2	0002	Насосное отделение
3	6003	Сварочный пост
4	6004	Токарный участок
5	6005	Прием нефтепродуктов
6	6006	Резервуарный парк
7	6007	Отпуск нефтепродуктов
8	6008	Нефтепомповая станция
9	6009	Закрытый склад мазута
10	6010	Движение автотранспорта

Согласно п.17 статьи 202 Экологического кодекса «Нормативы допустимых выбросов и технологические нормативы выбросов», нормативы эмиссии от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются. Предельные концентрации основных загрязняющих атмосферный воздух веществ в выхлопных газах определяется законодательствах РК о техническом регулировании.

Источники выбросов и нормативные объемы эмиссий регламентированы Проектом нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Карабалыкская нефтебаза» на период 2026-2035 гг. (Костанайская область, Карабалыкский район), разработанным ТОО «Экофон» (государственная лицензия № 01946Р от 04.08.2017 г.).

Валовые объемы выбросов (с учетом и без учета сжигания топлива) в целом по предприятию составят:

Год	Валовые объемы (с учетом сжигания топлива)	Нормативные объемы, тонн
2026-2035 гг.	16,01894	15,889449

В соответствии с п. 7 главы 1 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утверждённой Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63, нормативы эмиссий пересматриваются не реже одного раза в десять лет и при необходимости учета новых или изменения параметров существующих источников загрязнения атмосферы, изменения применяемых технологий, требующих изменения экологических условий, пересмотре комплексного экологического разрешения в соответствии со статьей 118 Экологического кодекса РК.

2. Эмиссии в водные объекты

Водоснабжение. Вода привозная, питьевого качества на нужды работников объекта, а также техническая вода для зачистки резервуаров и уборку территории.

Хозяйственные и бытовые нужды предприятия обеспечиваются привозной водой, подвоз которой осуществляется специализированным транспортом. Объем водопотребления составляет **134,08 м³ в год**.

Канализация. В период эксплуатации Карабалыкской нефтебазы технологические сточные воды отсутствуют. Для нужд работников объекта на территории установлен надворный туалет.

Объем технической воды (для зачистки резервуаров и уборку территории) принят согласно сведениям заказчика и составляет **40 м³/год**. Вода отводится в канализационный отстойник для очистки совместно с дождовыми и тальми водами и последующего сброса в накопитель-испаритель.

Проектом нормативов допустимых сбросов (НДС) нормируется выпуск производственно-ливневых стоков, собирающихся с территории нефтебазы. Ливневые стоки собираются в канализационном колодце и поступают на очистные сооружения. На предприятии предусмотрены следующие очистные сооружения: дождеприемный колодец, горизонтальный отстойник с бензомаслоуловителем, стокоприемник емкостью 15 м³. После очистки сточные воды отводятся в накопитель-испаритель. Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ предложены по *11 показателям*: взвешенные вещества, сухой остаток, азот аммонийный, азот нитритный, азот нитратный, хлориды, сульфаты, фосфаты, БПК-5, ХПК, нефтепродукты. Веществ, токсичность которых увеличивается в результате трансформации в воде водного объекта, нет.

По выпуску № 1 - в накопитель-испаритель, объем сброса сточных вод составляет: **16 м³/час, 936 м³/год**, при этом нормативный объем сброса загрязняющих веществ – **0,64841 т/год**.

Техническая характеристика накопителя-испарителя:

- эксплуатируется с 1986 года;
- общая площадь накопителя – 1000 м²;
- проектный объем – 10 000 м³;
- глубина накопителя-испарителя – 3,0 метра;
- фактический объем накопителя – 2000 м³;
- высота стояния сточных вод в накопителе на момент разработки нормативов ПДС составляет 2,0 метра.

Территория рассматриваемого объекта находится *за пределами* установленных водоохраных зон и полос рек Кайрак и Тогузак, согласно Постановления акимата Костанайской области от 3 августа 2022 года № 344 «Об установлении водоохраных зон и полос на водных объектах Костанайской области, режима и особых условий их хозяйственного использования» (в посл. редакции от 08.08.2025 № 221 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования)), необходимости их установления нет.

3. Система управления отходами на предприятии

В период эксплуатации промплощадки ТОО «Карабалыкская нефтебаза» будут образовываться отходы следующей классификации:

1. Отходы потребления, образующиеся в результате хозяйственно-бытовой деятельности работников объекта. К ним относятся твердые бытовые (коммунальные) отходы;

2. Отходы производства, образующиеся в результате каких-либо производственных работ - вовлеченные в технологический процесс материалы, коммуникационное оборудование, изношенные части оборудования, автотранспорта и спецтехники и т.д.

Отходы потребления:

1. Твердые бытовые отходы образуются в результате жизнедеятельности персонала, задействованного для выполнения данных видов работ.

Твердые бытовые (коммунальные) отходы временно накапливаются в металлический контейнер (2 ед.), расположенный на территории промплощадки. В последующем при наполнении контейнера вывозится на полигон ТБО - сдаются владельцу полигона по договору.

2. Смет с территории. Смет с территории временно накапливаются в металлический контейнер. В последующем при наполнении контейнера вывозится на полигон ТБО - сдаются владельцу полигона по договору.

Отходы производства:

3. Нефтешлам образуется в результате зачистки резервуаров для хранения топлива и очистных сооружений нефтебазы от осадка. Объем отхода принимается по фактическим данным, предоставленным предприятием-заказчиком и равен **2 тонны/год**;

Количество автотранспорта на балансе предприятия (по наименованиям представлено в приложении к настоящей Программе в справке по исходным данным.

В процессе эксплуатации автотранспорта и спецтехники образуются специфические отходы:

4. Отработанные аккумуляторы. Выработка ресурса во время эксплуатации аккумуляторов, как источника низковольтного электроснабжения в автомашинах, спецтехнике и других устройствах. Отработанные аккумуляторы образуются после истечения срока эксплуатации и/или годности. Складируются в специальных установленных местах и передаются специализированной организации. Срок накопления не более 6 месяцев.

5. Промасленная ветошь образуется в результате протирки замасленного оборудования в процессе мелкосрочного ремонта и эксплуатации автотранспорта и спецтехники. Складируются в специальных установленных местах и передаются специализированной организации. Срок накопления не более 6 месяцев.

6. Отработанные автомобильные шины образуются при обслуживании и эксплуатации транспорта и спецтехники. Временно накапливаются в специальных установленных местах, далее передаются специализированной организации, занимающейся утилизацией резиносодержащих отходов.

7. Отработанные масла. Образуются при обслуживании и эксплуатации бензиновых и дизельных двигателей автомашин, спецтехники. Отходами являются: отработанные моторные, трансмиссионные в системе смазки технологического оборудования, машин, станков и др. масла. Отработанные масла накапливаются в промаркированных емкостях и передаются специализированной организации. Срок накопления не более 6 месяцев.

8. Огарки сварочных электродов представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта оборудования и автотранспорта. Складируются в специальных установленных местах (промаркированных контейнерах), передаются специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению.

Нормативные объемы образования отходов производства и потребления на ТОО «Карабалыкская нефтебаза», показаны в таблице 2.1.

Таблица 2.1

**Перечень и объемы образования отходов производства и потребления
ТОО «Карабалыкская нефтебаза»
на период 2026-2035 гг.**

№ п/п	Наименование отходов	Нормативное количество образования, т/год
1.	ТБО (коммунальные) отходы	13,12
2.	Смет с территории	22,5
3.	Нефтешлам	2
4.	Отработанные аккумуляторы	0,102
5.	Промасленная ветошь	0,635
6.	Отработанные автомобильные шины	0,516
7.	Отработанные масла	0,097
8.	Огарки сварочных электродов	0,000615
Итого:		38,970615

Правильная организация накопления и удаления максимально предотвращает загрязнение окружающей среды. Это предполагает исключение, изменение или сокращение видов работ, приводящих к загрязнению отходами почвы, атмосферы или водной среды.

Собственных полигонов захоронения, а также отходов, подлежащих захоронению, на предприятии не проектируется.