

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

НПС имени Т.Касымова Атырауского нефтепроводного управления

На Общественные слушания представляется Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ нефтеперекачивающей станции (НПС) имени Т.Касымова Атырауского нефтепроводного управления (АНУ) АО «КазТрансОйл» (корректировка) на 2025-2026 гг.

Разработчик проекта: Филиал «Центр исследований и разработок» АО «КазТрансОйл», г. Астана

Корректировка проекта НДВ загрязняющих веществ НПС имени Т.Касымова АНУ связана с изменением нормативов загрязняющих веществ, связанных с различными технологическими решениями и с учетом перспективы развития предприятия, так на РВС №7 (20000 м³) согласно РП «НПС им.Т.Касымова. Реконструкция РВС 20000 м³ №7» в 2026 г. планируется установка понтона.

Состав и содержание настоящего проекта соответствуют:

- Экологическому кодексу РК № 400-VI (от 02 января 2021 года);
 - Методике определения эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
 - Рекомендациям по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02.-97, 1997 г.;
- другим нормативным документам.

Согласно решению, выданным РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду НПС имени Т.Касымова АНУ АО «КазТрансОйл» определен как объект II категории.

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению (№402 от 18.12.2014 г.) НПС имени Т.Касымова является предприятием 2-го класса опасности с размером санитарно-защитной зоны равной 500 м.

НПС имени Т.Касымова АНУ АО «КазТрансОйл»

Построена - 1969 год

Введена в эксплуатацию - 1969 год

Занимаемая площадь - 94,698 га

Целевое назначение участка - Обслуживание нефтеперекачивающей станции

НПС имени Т.Касымова является одной из станций, входящих в состав Атырауского нефтепроводного управления (АНУ) АО «КазТрансОйл». Основной деятельностью НПС имени Т.Касымова в области транспортировки нефти является прием (поступление), слив, налив, перекачка (поставка) и перевалка нефти.

Основная деятельность НПС имени Т.Касымова

В настоящее время на станции осуществляется прием нефти практически из всех месторождений Казахстана (из магистральных нефтепроводов Узень-Атырау, КТК, Мартыши-Атырау, Кенкияк-Атырау, экспортный нефтепровод NCOC), дальнейшая перекачка по магистральному нефтепроводу Атырау-Самара и на Атырауский нефтеперерабатывающий завод, перевалка нефти в систему нефтепровода КТК и по нефтепроводу «Кенкияк – Атырау» в режиме «реверс». Планируемый объем транспортировки нефти составляет 27920 тыс тонн/год.

Резервуарный парк НПС имени Т.Касымова состоит из 16 резервуаров объемами 10000 м³ (1 РВС – выведен из эксплуатации) и 20000 м³ для осуществления операции по приему нефти с нефтепромысловых предприятий. Согласно РП планируется проведение реконструкция резервуара РВС №7 (20000 м³) с монтажом алюминиевого понтона.

Для подогрева нефти установлены 6 печей подогрева нефти марки Г9ПО2В, 4 печи работают на подогрев нефти при откачке по нефтепроводу Узень-Атырау-Самара на участке Атырау-Самара (откачка), 2 ед. работают на подогрев нефти при откачке по нефтепроводу Узень-Атырау-Самара на участке Узень-Атырау (прием).

Перекачка нефти осуществляется магистральными насосами, подпорными насосами

На сливо-наливные железнодорожные эстакады НПС имени Т.Касымова поступает нефть различных грузоотправителей.

Техническая возможность налива/слива нефти на сливо-наливной железнодорожной эстакаде №1 на 60 вагоно-цистерн составляет до 4, 5 млн. тонн.

Односторонняя сливо-наливная железнодорожная эстакада №2 на 30 вагоно-цистерн. Налив и слив нефти составит по 1,9 млн тонн/год.

Для обеспечения текущей деятельности на промплощадке планируется:

Зачистка РВС, наружное и внутреннее антикоррозийное покрытие;

Ремонт ж/д эстакады и антикоррозионное покрытие оборудования ж/д эстакады;

Ремонт печей подогрева нефти (ППН);

Ремонт бетонного каре резервуаров и бетонной отмостки, переходов и лестниц;

Диагностика печей подогрева нефти, ёмкостей, резервуаров;

Внутритрубная диагностика;

Отсечение технологического трубопровода;

Текущий ремонт зданий;

и др. планово-предупредительные работы.

**Сравнительная
таблица выбросов загрязняющих веществ по проектам нормативов
допустимых выбросов (НДВ) (на период эксплуатации)**

Параметры	Проект НДВ, разработанный на 2024- 2026 гг.	Проект НДВ, разработанный на 2025- 2026 гг.
Количество источников	100 Организованных – 62 Неорганизованных - 38	100 Организованных – 62 Неорганизованных - 38
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тонн/год	2024 г. – 7430,1133 2025 г. – 7389,9734 2026 г. – 7385,6648	2025 г. – 7982,9999 2026 г. – 7529,5286

Источники выбросов

Печи подогрева нефти	Резервуарный парк	Другие источники
6 печей подогрева нефти	16 резервуаров: РВС №2 (10000 м³)- выведен из эксплуатации РВС 10000 м³- 5 резервуаров оснащены дисками-отражателями; РВС 10000 м³- 3 резервуара оснащены понтонами; РВСП 20000 м³ – 5 резервуаров оснащены понтонами; РВСПК 20000 м³ – оснащен плавающей крышей РВС 20000 м³- планируется установка понтона	
Доля выбросов- 5%	Доля выбросов- 93%	Доля выбросов- 2%

**Эффективность используемого оборудования
по сокращению выбросов**

	Эффективность, %
Диски-отражатели	20
Понтон	80
Плавающая крыша	87