

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ ГНПС «АТАСУ»

1) описание места осуществления деятельности, план с изображением его границ:

ГНПС «Атасу» является одним из подразделений Карагандинского нефтепроводного управления (КарНУ) АО «КазТрансОйл». Станция расположена в Жанааркинском районе Улытауской области, в 2 км южнее пгт Атасу. До 27 февраля 2020 года название посёлка городского типа Жанаарка.

Основной задачей Карагандинского НУ АО «КазТрансОйл» является прием и транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу «Павлодар-Шымкент» с поставкой в систему нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», а также эксплуатация и техническое обслуживание объектов магистрального нефтепровода.

ГНПС находится на 681 км нефтепровода «Павлодар-Шымкент». Обслуживаемый участок нефтепровода с 619,58 по 846,606 км. Основной производственной деятельностью ГНПС «Атасу» являются прием и хранение нефти в резервуарах РВСП-20000, дальнейшая перекачка нефти по нефтепроводу, поддержание рабочего давления в нефтепроводе.

Построена ГНПС в 1986 г. и введена в эксплуатацию в 1989 году. Реконструкция станции проведена в 2007 г. Общая площадь станции составляет 32,392 га.

На территории ГНПС «Атасу» отсутствуют памятники историко-культурного наследия (информация принята согласно Постановления акимата Карагандинской области от 17 ноября 2020 года № 73/01 «Об утверждении Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Карагандинской области»).

Территория ГНПС «Атасу» расположена за пределами заповедных зон, особо охраняемых природных зон и государственного лесного фонда.



2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов:

Жанааркинский район — административно-территориальная единица второго уровня в составе Улытауской области Казахстана. Административный центр — посёлок Жанаарка. Образован в 1928 году под названием **Асан-Кайгинский район**. В 1929 году переименован в **Жана-Аркинский район**. 4 мая 2022 года указом президента Казахстана была образована Улытауская область, в состав которой вошёл и Жанааркинский район.

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению № 9-23/1179 от 20.08.2014 года на проект обоснования размера санитарно-защитной зоны головной нефтеперекачивающей станции «Атасу» Карагандинского нефтепроводного управления Восточного филиала АО «КазТрансОйл» размер СЗЗ для ГНПС «Атасу» составляет 420 метров.

Анализ расчета рассеивания показывает, что не отмечается превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК, установленными для воздуха населенных мест, ни по одному из рассматриваемых веществ.

3) наименование инициатора деятельности, его контактные данные:

АО «КазТрансОйл»:

010000, г.Астана, район «Нұра»,

пр. Тұран, здание 20, н.п.12

Карагандинское нефтепроводное

управление АО «КазТрансОйл»:

100026, г.Караганда, ул. Гапеева, 4/3

4) краткое описание деятельности:

вид деятельности: Основной деятельностью ГНПС «Атасу» является прием и транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу «Павлодар-Шымкент» с поставкой в систему нефтепровода «Атасу-Алашанькоу».

Объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду:

В состав ГНПС «Атасу» входят следующие объекты производственного и вспомогательного назначений:

- площадка печей подогрева нефти;
- Резервуарный парк;
- нефтесливо-наливная эстакада (НСНЭ);
- блочная котельная и топливные емкости для хранения нефти;
- магистральная насосная;
- подпорная насосная;
- химлаборатория;
- сборники утечек нефти и дренажные емкости;
- ремонтно-механическая мастерская (РММ);
- автозаправочная станция (АЗС);
- дизель-генераторы стационарные и передвижные (ДЭС);
- площадка камеры пуска-приема очистного устройства (КППОУ);
- сварочный пост и т.д.

площадь земельного участка, необходимого для осуществления деятельности:

ГНПС «Атасу» размещается на земельном участке, общей площадью 32,392 га. Земельный участок находится в частной собственности АО «КазТрансОйл». Целевое назначение по государственному акту на землю – для головной нефтеперекачивающей станции «Атасу».

5) краткое описание существенных воздействий деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты: жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности: не прогнозируется;

биоразнообразии (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы): не прогнозируется;

земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации): ГНПС «Атасу» размещается на земельном участке, общей площадью 32,392 га. Земельный участок находится в частной собственности АО «КазТрансОйл». Целевое назначение по государственному акту на землю – для нефтеперекачивающей станции «Макат».

воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод): не прогнозируется;

атмосферный воздух: Выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 2025-2029 годы - 276,6296 г/сек; 1681,5409 тонн/год.

сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем: не прогнозируется;

материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты: не прогнозируется;

взаимодействие указанных объектов: не прогнозируется.

б) информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках деятельности:

Атмосфера Выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 2025-2029 годы - 276,6296 г/сек; 1681,5409 тонн/год.

Перечень стационарных источников загрязнения атмосферы:

№ ист. загрязнения	№ ист. выделения	Наименование источника
Котельная		
0001	01	Котел МС 1800/6
0002	01	Топливная емкость
0003	01	Топливная емкость
0061	01	РГС - 3 м3 для сброса топлива
Резервуарный парк		
0004	01	Резервуар РВСП-20000
0005	01	Резервуар РВСП-20000
0044	01	Резервуар РВСП-20000
0045	01	Резервуар РВСП-20000
0046	01	Резервуар РВСП-20000
0058	01	Нефтеловушка
Печи подогрева нефти – на консервации		
Площадка теплообменников – на консервации		
Магистральная насосная. МНС		
0007	01	Насосы МНС
	02	ЗРА, ФС
Подпорная насосная ПНС		
0008	01	Насосы ПНС
	02	ЗРА
	03	ФС
0063	01	Емкость для сброса нефти ЕП-8
0064	01	Емкость для сброса нефти ЕП-8
Маслосистема		

0009	01	Блок-бокс маслосистемы. Насосы
	02	Блок-бокс маслосистемы. ЗРА
	03	Блок-бокс маслосистемы. ФС
0010	01	Емкость для хранения масла ЕП-5,4
0011	01	Емкость для хранения масла ЕП-5,4
Сборники утечек нефти		
0016	01	Сборник утечек нефти ЕП-100
0017	01	Сборник утечек нефти ЕП-100
Ремонтно-механическая мастерская (РММ) – мастерская ремонта агрегатов (МРА)		
0019	01	Заточной станок
	02	Сверлильный станок
Ремонтно-механическая мастерская (РММ) – Токарный цех		
0057	01	Токарный станок
Ремонтно-механическая мастерская (РММ) - Покрасочные работы		
6013	01	Краска
	02	Растворитель
Сварочный участок		
0020	01	Сварочный пост - Сварка металла
	02	Сварочный пост - Резка металла
Аккумуляторная		
0021	01	Пост зарядки аккумуляторов
Стоянка автомашин		
0022	01	Стоянка спецтехники
Автозаправочная станция (АЗС)		
0023	01	Емкость для бензина ЕП-25
0024	01	Автозаправочная колонка (бензин)
0025	01	Подземная емкость для дизтоплива (летнее) ЕП-25
0026	01	Автозаправочная колонка (дизтопливо летнее)
	02	Автозаправочная колонка (дизтопливо зимнее)
0047	01	Подземная емкость для дизтоплива (зимнее) ЕП-25
ДЭС		
0027	01	Емкость для дизтоплива РГС-16
0028	01	Емкость для дизтоплива РГС-16
0029	01	Дизель-генератор №1, 640 кВт
0031	01	Дизель-генератор №2, 500 кВт
0070	01	ДЭС узла связи SDMO 16 kVA
Нефтепродукто-наливная эстакада (НСНЭ) – на консервации		
Химическая лаборатория		
0038	01	Химлаборатория
Канализационная насосная станция (КНС)		
0039	01	КНС. ЗРА
	02	КНС. ФС
Площадка устройства для очистки трансформаторного масла		
0052	01	Емкость для масла РГС-10
0053	01	Емкость для масла РГС-10
0054	01	Емкость для хранения отработанного масла
0066	01	Емкость для масла ЕП-10
Автомойка		
0055	01	Автомойка
Площадка НПВ и НПП		
6001	01	Площадка НПВ и НПП. Насосы
	02	Площадка НПВ и НПП. ЗРА
	03	Площадка НПВ и НПП. ЗРА и ФС
Площадка фильтров-грязеуловителей		
6002	01	Площадка фильтров. ЗРА и ФС
0065	01	Емкость для сбора нефти ЕП-5
Камера пуска-приема очистного устройства (КППОУ)		
0018	01	Дренажная емкость ЕП-16
6003	01	КППОУ (затвор КППОУ)
	02	КППОУ. ЗРА и ФС

	03	КШПОУ. Насос
	04	Работа автокрана при выемке и запасовке ОУ
Автостоянка		
6004	01	Стоянка спецтехники
6005	01	Стоянка легковых машин
Коммерческий узел учета нефти (КУУН)		
0062	01	Дренажная емкость ЕП - 12,5
	02	Ручной пробоотборник V= 0,001м ³
6008	01	Узел учета нефти. ЗРА и ФС
Площадка РД и ПК		
6009	01	Площадка РД. ЗРА и ФС
	02	Площадка ПК (ЗРА, ФС, ПК)
Шламонакопитель		
6010	01	Шламонакопитель
Насосы внутренней перекачки (Насосная для перекачки и откачки масла)		
6011	01	Насосы для перекачки и откачки масла
КИПиА		
0056	01	Участок КИПиА. Пайка.
	02	Участок КИПиА. Канифоль
Передвижные источники		
0059	01	ППУА 1600/100 - передвижная
(условно стационарные – верхнее оборудование)		
6012	01	Генератор на базе КамАЗ ПНУ
	02	Генератор на базе КамАЗ АРМТ
	03	ДЭС ЭД-60-Т400-РПМ-1
	04	Компрессор KB8/16
Задвижки		
6015	01	Задвижки на площадке
	02	Задвижки на линейной части
	03	Задвижки КШПОУ «Кызыл-Жар»

Источники выброса загрязняющих веществ ремонтных работ на 2025-2029 гг.

Согласно Гл.2 ст.12. п.6 Экологического кодекса РК операторами объекта не признаются физические и юридические лица, привлеченные оператором объекта для выполнения отдельных работ и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постутилизации) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. В связи с чем, в проекте также учтены текущие ремонтные работы на станции, а именно:

№ исг. загрязнения	№ исг. выделения	Наименование источника
Ремонт дефекта тела трубы		
7000	01	Земляные работы. Пыление от экскаватора
	02	ДВС. Верхнее оборудование. Экскаватор
	03	Ручной электрический инструмент
	04	Электроды
	05	Гидроизоляция (праймер)
	06	Земляные работы. Пыление (автопогрузчик, экскаватор, трактор)
Обслуживание запорной арматуры		
7001	01	Эмаль НЦ
	02	Эмаль ПФ
Отсечение РВС от технологического трубопровода П 20000 м³		
7002	01	ДВС автомобиля (работа насоса)
	02	Насос
	03	Люк автомобиля. Автомобиль-нефтевоз
	04	Пыление при маневрировании автотранспорта
	05	Пропарка паром ППУ
	06	Сварочный агрегат передвижной
Замена участков магистрального нефтепровода		

7003	01	Земляные работы
	02	ДВС. Верхнее оборудование. Экскаватор
	03	Сварочный агрегат передвижной
	04	Сварочные работы
	05	Резка труб
	06	Компрессор передвижной
	07	Гидроизоляция (праймер)
Диагностика технологических трубопроводов		
7004	01	01
	02	02
	03	03
Зачистка РВСП 20000м³		
7005	01	Дегазация РВСП 20000м ³
	02	Пароподготовительная установка
	03	Насос
	04	ДВС автомобиля (работа насоса)
	05	Люк автомобиля. Автомобиль-нефтевоз
Наружное антикоррозионное покрытие РВСП		
7006	01	Пескоструйные работы
	02	Грунтовка
	03	Растворитель
	04	Краска
Внутреннее антикоррозионное покрытие РВСП		
7007	01	Пескоструйные работы
	02	Грунтовка
	03	Растворитель
	04	Краска
Ремонт подъездных ж/д путей		
7008	01	Шлифовальные машинки
	02	Краска
	03	Дизель-генератор
Нанесение огнезащитных покрытий на НСНЭ		
7009	01	Растворитель
	02	Грунтовка
	03	Краска
Планово-предупредительные работы, в том числе текущие ремонты объектов, ТО и ТР, диагностика/обследование/экспертиза оборудования и т.д.		
7010	01	Компрессор
	02	Автотранспорт (пыление)
	03	Растворитель
	04	Краска
	05	Грунтовка
	06	Шпатлевка
	07	Молотки отбойные, перфораторы
	08	Хранение пылящих материалов
	09	Погрузочно-разгрузочные работы. Щебень от 20мм
	10	Погрузочно-разгрузочные работы. Щебень до 20мм
	11	Погрузочно-разгрузочные работы. Цемент
	12	Погрузочно-разгрузочные работы. Песок
	13	Котлы битумные
	14	Шлифовальные работы
	15	Ножницы электрические
	16	Пила дисковая
	17	Сварочные работы
	18	Резка металла
	19	ДЭС
	20	Сварка пластиковых изделий (труб и т.п)
	21	Земляные работы
	22	Работа со строительными отходами
Диагностика/обследование резервуаров и емкостей		

7011	01	Дегазация емкости
	02	Пропарка ППУ
	03	Насос
	04	ДВС автомобиля (работа насоса)
	05	Люк автомобиля
Внутритрубная диагностика		
7012	01	Компрессор передвижной
	02	Пыление при земляных работах
	04	Пыление от автотранспорта

отходы производства и потребления. На основании проведенного анализа технологической цепочки производства и видов используемого сырья, всего в процессе производственной деятельности в 2025-2029 гг. возможно образование 30 видов отходов.

№ п/п	Наименование отхода	Уровень опасности	Код отхода
1	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	Опасный	20 01 21*
2	Отработанные фильтры	Опасный	16 01 07*
3	Отработанные масла	Опасный	13 02 08*
4	Отработанные аккумуляторы	Опасный	20 01 33*
5	Тара из-под лакокрасочных материалов	Опасный	08 01 11*
6	Промасленная ветошь	Опасный	15 02 02*
7	Нефтешлам	Опасный	05 01 03*
8	Зола (сажа)	Опасный	10 01 14*
9	Песок, загрязненный нефтепродуктами	Опасный	17 05 03*
10	Отходы металлических баллонов	Опасный	17 04 09*
11	Водные растворы, содержащие соли ртути, остатки отработанных кислот и щелочей	Опасный	07 01 04*
12	Тара из-под химреактивов	Опасный	15 01 10*
13	Шламы, содержащие опасные вещества от промышленных сточных вод	Опасный	19 08 13*
14	Использованная изоляционная пленка	Опасный	17 06 03*
15	Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	Опасный	17 02 04*
16	Металлолом	Неопасный	17 04 07
17	Металлическая стружка	Неопасный	12 01 01
18	Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы и смет с твердых покрытий)	Неопасный	20 03 01
19	Пищевые отходы	Неопасный	20 01 08
20	Макулатура	Неопасный	20 01 01
21	Отходы пластика, полиэтилена	Неопасный	20 01 39
22	Списанное электрическое и электронное оборудование	Неопасный	20 01 36
23	Огарки сварочных электродов	Неопасный	12 01 13
24	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	Неопасный	15 02 03
25	Отработанные шины	Неопасный	16 01 03
26	Отходы строительных материалов	Неопасный	17 09 04
27	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	Неопасный	03 01 05
28	Стеклотара (стеклобой)	Неопасный	17 06 04
29	Отходы офисной мебели	Неопасный	03 01 99
30	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	Неопасный	19 08 16

Все отходы, образующихся на ГНПС «Атасу» передаются по договорам специализированным предприятиям.

7) информация:

о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для деятельности и предполагаемого места ее осуществления: Работа ГНПС «Атасу» в штатном режиме в соответствии с технологическим регламентом исключает возникновение аварийных выбросов загрязняющих веществ на территории проведения работ.

Комплекс организационно-технических мер (своевременное проведение ремонта технологического оборудования, проведение режимно-наладочных работ) направлен на предотвращение или исключение аварийных ситуаций и базируется на следующих принципах:

сведение к минимуму вероятности аварийных ситуаций, путем применения комплексных мероприятий, направленных на устранение причин их возникновения;

обеспечение безопасности обслуживающего персонала, населения, сведения к минимуму ущерба от загрязнения окружающей среды.

о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений;

Под природными факторами понимается разрушительное явление, вызванное геофизическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает способность саморазрушения окружающей среды.

К природным факторам относятся:

землетрясения;

ураганные ветры;

повышенные атмосферные осадки.

Под антропогенными факторами – понимается быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений, и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

Комплекс организационно-технических мер (своевременное проведение ремонта технологического оборудования, проведение режимно-наладочных работ) направлен на предотвращение или исключение аварийных ситуаций и базируется на следующих принципах:

сведение к минимуму вероятности аварийных ситуаций, путем применения комплексных мероприятий, направленных на устранение причин их возникновения;

обеспечение безопасности обслуживающего персонала, населения, сведения к минимуму ущерба от загрязнения окружающей среды.

К числу организационно-технических мер предупреждения аварий относятся следующие мероприятия:

Объекты повышенной опасности (газопроводы, газорегуляторные пункты) находятся под постоянным контролем.

Ежегодно составляются и реализуются планы текущего и капитального ремонта сооружений на них, в зависимости от их физического состояния и износа.

Функционирует круглосуточно аварийно-диспетчерская служба, обеспеченная обученным персоналом, необходимой техникой и радиосвязью.

Разработан план ликвидации аварий с различным развитием возможной ситуации. Периодически проводятся учебно-тренировочные занятия, противоаварийные тренировки.