

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

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

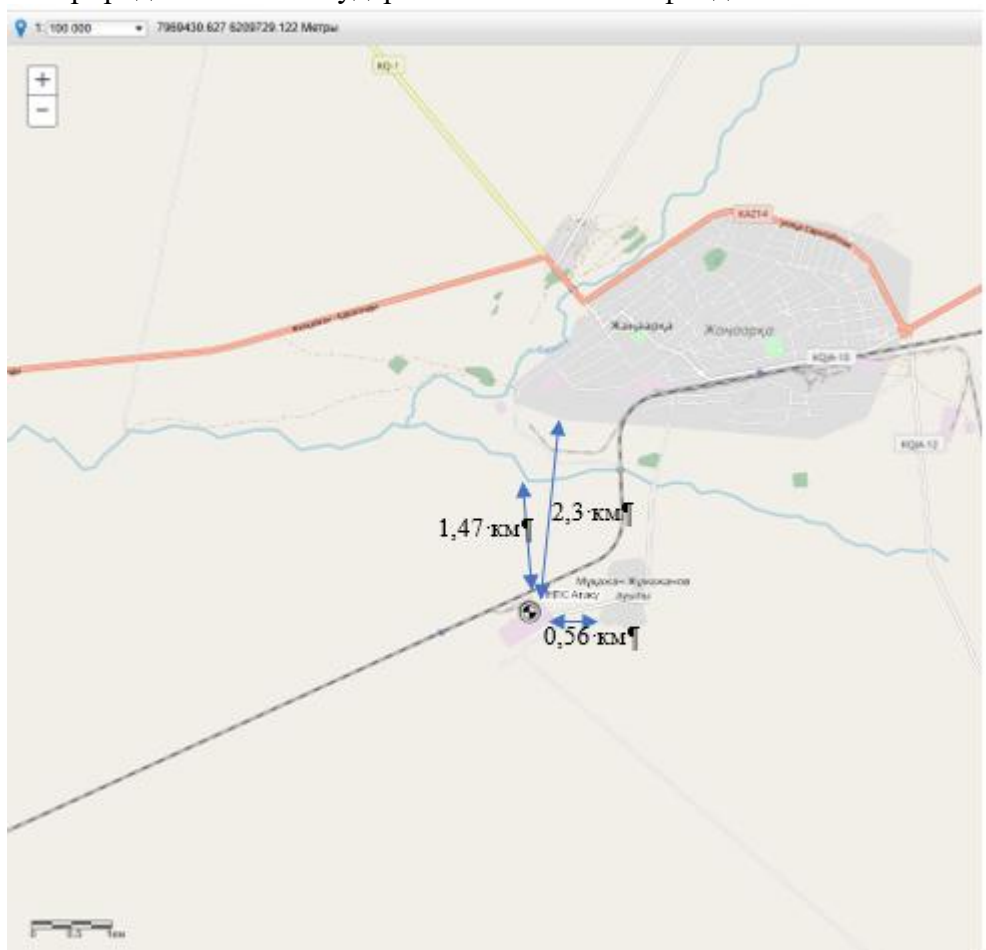
ГНПС «Атасу» расположена в Жанааркинском районе области Ылытау. Географические координаты: 48°39'5.9" с.ш., 71°36'56.8" в.д. Объект расположен на земельном участке, находящемся в частной собственности АО «КазТрансОйл» согласно актам на право частной собственности на земельные участки. Кадастровые номера участков 25-104-019-247, 25-104-019-264, 25-104-038-058, 25-104-038-056, 25-104-038-014. Целевое назначение - для обслуживания объекта (головная нефтеперекачивающая станция). Площадь станции 29 га.

Построена ГНПС в 1986 г. и введена в эксплуатацию в 1989 году. Реконструкция станции проведена в 2007 г.

Ближайший населенный пункт - село Мукажана Жумажанова - расположено на восточном направлении от станции на расстоянии 0,56 км. На расстояние 2,3 км расположен п. Жанаарка.

На территории ГНПС «Атасу» отсутствуют памятники историко-культурного наследия (информация принята согласно Постановлению акимата области Ылытау от 3 октября 2025 года №78/01 «Об утверждении государственного списка памятников истории и культуры местного значения области Ылытау»).

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 намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов:

Село имени Мукажана Жумажанова — село в Жанааркинском районе Улытауской области Казахстана. Административный центр сельского округа им. Мукажана. Население составляет 731 человек.

Расположено на расстоянии 0,56 км от территории объекта. СЗЗ ГНПС «Атасу» -420 м от крайнего источника.

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные:

АО «КазТрансОйл»

010000

г.Астана, район «Нұра»,

пр. Тұран, здание 20, н.п.12

**Карагандинское нефтепроводное
управление АО «КазТрансОйл».**

100026, Республика Казахстан

город Караганда, улица Гапеева, 4/3

Тел.: +7 (7212) 98-22-41

4) краткое описание намечаемой деятельности:

вид деятельности: Транспортировка нефти по магистральному трубопроводу
объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду:

ГНПС «Атасу» является одним из подразделений КарНУ АО «КазТрансОйл».

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.

Станция типовая и представляет собой технологический комплекс с административными и бытовыми помещениями для рабочих и служащих.

Электроснабжение станции – централизованное.

Теплоснабжение – от индивидуальной котельной.

Водоснабжение – артскважины ГНПС «Атасу».

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

- Резервуарный парк;
- нефтесливо-наливная эстакада (НСНЭ);
- магистральная насосная;
- подпорная насосная;
- сборники утечек нефти и дренажные емкости;
- блочная котельная и топливные емкости для хранения нефти;
- химлаборатория;

- ремонтно-механическая мастерская (РММ);
- автозаправочная станция (АЗС);
- дизель-генераторы стационарные и передвижные (ДЭС);
- площадка камеры пуска-приема очистного устройства (КППОУ);
- сварочный пост и т.п.
- системы водоснабжения, теплоснабжения, вентиляции, канализации, пожаротушения, электроснабжения, автоматики, АСУ, связи, производственно-бытовые здания и сооружения.

На предприятии осуществляются следующие технологические операции:

- транспортировка нефти;
- поддержание в рабочем состоянии линейной части трубопроводной системы;
- ремонт и наладка технологического оборудования.

примерная площадь земельного участка, необходимого для осуществления намечаемой деятельности:

Общая площадь станции составляет 29 га.

5) краткое описание существенных воздействий намечаемой 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;

биоразнообразие (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): Объект расположен на земельном участке, находящемся в частной собственности АО «КазТрансОйл» согласно актам на право частной собственности на земельные участки. Кадастровые номера участков 25-104-019-247, 25-104-019-264, 25-104-038-058, 25-104-038-056, 25-104-038-014. Целевое назначение - для обслуживания объекта (головная нефтеперекачивающая станция). Площадь станции 29 га.

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

На площадке ГНПС «Атасу» для обеспечения питьевых, производственных и технических нужд пробурены и с 1988 года эксплуатируются три водозаборные артезианские скважины, из которых две являются рабочими и одна — резервной.

Для отвода сточных вод предусматриваются две отдельных системы канализации:

- 1) хозяйственно-бытовая,
- 2) производственная или производственно-ливневая.

В систему бытовой канализации отводятся стоки, образовавшиеся в процессе удовлетворения бытовых потребностей обслуживающего персонала.

В сеть производственной канализации отводятся сточные воды от технологических процессов предприятия, а также талые и дождевые поверхностные стоки с территории производственной площадки.

Производственно-дождевые и хозяйственно-бытовые стоки после очистки на очистных сооружениях отводятся на пруд-испаритель.

Расчеты, проведенные на 2026 год в соответствии с нормами СНиП и с учетом всех источников водопотребления, показали, что объемы водопотребления на ГНПС должны быть в пределах 30,0 тыс.м³/год. Этот объем воды должен использоваться при полной нагрузке технологического и вспомогательного оборудования.

В соответствии с расчетными данными вышеприведенной таблицы, объем сточных вод,

обязательный к отведению на очистные сооружения ГНПС «Атасу», будет составлять 66 % от величины нормативного водопотребления.

Таким образом, рассчитанную норму водоотведения для ГНПС «Атасу» в объеме **20,0 тыс.м3/год; 54,8 м3/сут; 2,28 м3/час.**

Атмосферный воздух: Общее количество источников загрязнения атмосферного воздуха составит 93, в том числе 63 организованных и 30 неорганизованных (из которых 16 являются основными, а 14 — периодическими (ремонтные работы)). В расчетах учтены источники загрязнения, возникающие в период выполнения ремонтных работ.

В атмосферный воздух ГНПС «Атасу» выбрасывает загрязняющие вещества 42 наименований 1-4 класса опасности, из них 14 твердых, 28 газообразных и жидких. Основной вклад количество валовых выбросов вносят газообразные и жидкие вещества 99,4%.

В предлагаемом проекте определены следующие нормативы: на 2027-2036 гг.- 2298,429263т/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 намечаемой деятельности:

Атмосфера. Общее количество источников загрязнения атмосферного воздуха составит 93, в том числе 63 организованных и 30 неорганизованных (из которых 16 являются основными, а 14 — периодическими (ремонтные работы)). В расчетах учтены источники загрязнения, возникающие в период выполнения ремонтных работ.

В атмосферный воздух ГНПС «Атасу» выбрасывает загрязняющие вещества 42 наименований 1-4 класса опасности, из них 14 твердых, 28 газообразных и жидких. Основной вклад количество валовых выбросов вносят газообразные и жидкие вещества 99,4%.

В предлагаемом проекте определены следующие нормативы: на 2027-2036 гг.- 2298,429263т/год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности
1	2	4	5	6	7
Твердые вещества:					
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)		0,02		3
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		1
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,0015		1
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		2
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		3

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности
1	2	4	5	6	7
2904	Мазутная зола тепловых электростанций /в пересчете на ванадий/ (326)		0,002		2
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		3
2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*)			0,5	
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	
2936	Пыль древесная (1039*)			0,1	
Газообразные и жидкие вещества:					
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			4
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			3
0621	Метилбензол (349)	0,6			3
0627	Этилбензол (675)	0,02			3
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)		0,01		1
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7	
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			4
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		4
2732	Керосин (654*)			1,2	
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05	
2750	Сольвент нефтяной (1149*)			0,2	
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	
2754	Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4

Водные ресурсы. На площадке ГНПС «Атасу» для обеспечения питьевых, производственных и технических нужд пробурены и с 1988 года эксплуатируются три водозаборные артезианские скважины, из которых две являются рабочими и одна — резервной.

Расчеты, проведенные на 2026 год в соответствии с нормами СНиП и с учетом всех источников водопотребления, показали, что объемы водопотребления на ГНПС должны быть в пределах 30,0 тыс.м3/год. Этот объем воды должен использоваться при полной нагрузке технологического и вспомогательного оборудования.

В соответствии с расчетными данными вышеприведенной таблицы, объем сточных вод, обязательный к отведению на очистные сооружения ГНПС «Атасу», будет составлять 66 % от величины нормативного водопотребления.

Таким образом, рассчитанную норму водоотведения для ГНПС «Атасу» в объеме 20,0 тыс.м3/год; 54,8 м3/сут; 2,28 м3/час.

Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на 2027-2036 гг.				
	Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм3	Сброс	
	м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
Азот аммонийный	2,28	20,0	20	45,6	0,4
Нитраты (NO ₃)			10	22,8	0,2
Нитриты (NO ₂)			3,5	7,98	0,07
Нефтепродукты			0,3	0,684	0,006
СПЛАВ			0,5	1,14	0,01
Взвешенные вещ-ва			100	228,0	2,0
БПК _{полн.}			6,0	13,68	0,12
ХПК			150	342,0	3,0
Хлориды			200	570,0	5,0
Сульфаты			300	798,0	7,0
Железо общее			0,3	0,684	0,006
Фосфаты			3,5	7,98	0,07
Фенол			0,1	0,228	0,002
Всего:				1810,8	15,884

Отходы производства и потребления. В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов:

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего		2972,176
<i>в том числе отходов производства</i>		2877,176
<i>отходов потребления</i>		95
Опасные отходы		
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы		0,426
Отработанные фильтры		0,172
Отработанные масла		1,31
Отработанные аккумуляторы		1,062
Тара из-под лакокрасочных материалов		1
Промасленная ветошь		2
Отработанный силикагель		0,02

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Отходы уплотнительных материалов		0,03
Нефтешлам		2700
Зола (сажа)		0,5
Песок, загрязненный нефтепродуктами		5
Отходы металлических баллонов		0,1
Водные растворы, содержащие соли ртути, остатки отработанных кислот и щелочей		0,3
Тара из-под химреактивов		0,1
Шламы, содержащие опасные вещества от промышленных сточных вод		2
Использованная изоляционная пленка		1
Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства		1,75
Не опасные отходы		
Металлолом		90
Металлическая стружка		0,5
Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы и смет с твердых покрытий)		80
Пищевые отходы		15
Макулатура		1,2
Отходы пластика, полиэтилена		1,4
Списанное электрическое и электронное оборудование		0,3
Огарки сварочных электродов		0,3
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды		2,56
Отработанные шины		5,946
Отходы строительных материалов		56,4
Лом и пыль отработанных абразивных кругов		0,2
Стеклотара (стеклобой)		0,1
Отходы офисной мебели		1
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений		0,5
Зеркальные		
-	-	-

7) информация:

о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления:

Согласно закону РК от 11.04.2014 г. №188-V «О гражданской защите», «авария – это разрушение зданий, сооружений и (или) технических устройств, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ».

Согласно статьи 395, пункт 2 Экологического кодекса РК, при возникновении аварийной ситуации на объектах I и II категорий, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае в срок не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения окружающей среды вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей и возмещения ущерба, причиненного окружающей среде.

Залповых выбросов на территории ГНПС «Атасу» не предусматривается.