

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников ЦППН месторождения Таскудук ТОО «Сагиз Петролеум Компани» на 2026-2031 гг. Программа управления отходами. Программа производственного экологического контроля, план природоохранных мероприятий.

Проект выполнен в соответствии с требованиями экологического кодекса РК от 2 января 2021 года, законами и нормативными актами по охране окружающей среды, действующими в РК на момент разработки настоящего проекта.

Основанием для корректировки проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу является получение предприятием разрешения на сжигание газа KZ63VPC00028419 от 08.01.2026г., а также корректировка технологических параметров источников выбросов загрязняющих веществ.

На существующее положение и на перспективу развития запроектировано выбросов загрязняющих веществ в целом по предприятию в количестве – 254,6201609 т/год, в том числе: твердых – 0,979418405 т/год, газообразные и жидкие – 253,6407425 т/год.

ТОО «Сагиз Петролеум Компани» занимается геологоразведочными работами на углеводородное сырье на территории Сагизского лицензионного участка, который расположен в восточной Прикаспийской низменности и по административному делению находится в границах Атырауской и Актюбинской области Республики Казахстан. Бурение и испытание скважин Компания проводит силами подрядных организаций.

На предприятии имеется две площадки:

- Площадка УПН м/р Ащиколь Южный (предусматривается отдельным проектом)
- Площадка ЦППН м/р Таскудук

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) нефтегазового месторождения «Таскудук» расположен в 320 км на юго-западе от областного центра города Актобе. В 10 км от объекта ЦППН находится пос. Айырык и пос. Ебейты, 7 км - пос. Копа.

Центральный Пункт Подготовка Нефти (ЦППН) предназначен для первичной подготовки добываемого нефтегазового сырья, поступающего от скважин нефтепромысла, с целью последующей транспортировки нефти нефтепроводом в Пункт приема и сдачи на м/р Таскудук, а также для отгрузки нефти в автоцистерны.

ЦППН имеет автономное электроснабжение и снабжение тепловой энергией.

Попутный газ используется в качестве топлива на печах подогрева нефти, обогрева воды для системы отопления, выработке электроэнергии на газопоршневых станциях в аварийных случаях и при ремонтных работах сжигается на факеле высокого давления.

Жилых массивов, лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха в пределах санитарной защитной зоны нет. На рассматриваемой площади ЦППН Таскудук нет особо охраняемых природных территорий (ООПТ), она не граничит с ООПТ и деятельность объектов не затрагивает никаких территорий, имеющих статус особо охраняемых (государственные природные заповедники, государственные природные заказники, национальные парки, памятники природы и архитектуры, музеи, курортные и лечебно-оздоровительные зоны, санатории и дома отдыха).

По своему функциональному назначению санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объектов в штатном режиме.

Режим работы предприятия – 24 часа в сутки 8760 час/год

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования.

Месторождения Ащиколь Южный, Таскудук в настоящее время на этапе промышленной разработки. Обоснование и выбор способа добычи в рамках технологической схемы разработки месторождений проводится на основании анализа данных пробной эксплуатации скважин с учетом геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюида и проектных показателей разработки.

В период пробной эксплуатации устья скважин были оборудованы фонтанными арматурами типа АФК-65х21, которые рассчитаны на рабочее давление 210 атм, размерами проходного сечения ствола «ёлки» 65 мм. По числу спускаемых лифтовых труб - «однорядный».

Механизированные скважины эксплуатируются винтовыми насосными установками фирмы Protex (Канада) и Shengli (Китай).

Режим работы действующих скважин: число вращения ротора 40 -300 об/мин.

При таких параметрах из скважин ЭВН отбирается от 1,0 до 60,0 м³/сут. жидкости. Обводненность продукции изменяется по скважинам от 0,5 до 90,0 %. Динамические уровни в скважинах колеблются в пределах отметок 0-600 м.

Выбор способов добычи и режимов эксплуатации скважин месторождения определяется в соответствии с условиями разработки.

По своим физико-химическим свойствам и составу нефти продуктивных горизонтов месторождений относится: по плотности к смолистым, малосернистым, парафинистым. Содержание парафина 2,7 %, серы 0,4 %, смолы 14,4 %, асфальтенов 2,4 %, содержание сероводорода и содержание метил- и этилмеркаптанов отсутствует. В приложении проекта приводится «Отчет по результатам исследования физико-химических свойств нефти из скважин месторождений Таскудук и Ащиколь» выполненной ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» и подсчет запасов месторождений Таскудук и Ащиколь, по результатам которых видно, что сероводород в составе нефти и газа по вышеназванным месторождениям отсутствует.

Режим эксплуатации фонтанных скважин устанавливают на основе обеспечения рационального расхода энергии пласта. Нормальная эксплуатация скважины заключается в получении максимального дебита при небольшом газовом факторе, наименьших количествах воды и песка, бесперебойном фонтанировании.

После срока фонтанирования вновь вводимые в эксплуатацию скважины предполагается перевести на механизированный способ эксплуатации. Выбор способа эксплуатации зависит от гидродинамических условий продуктивного пласта (числа и расположения эксплуатационных и нагнетательных скважин, способов и масштабов искусственного воздействия на пласты др.) физико-химических свойств и целесообразных отборов скважинной продукции во времени, полного срока разработки месторождения, схемы обустройства промысловых объектов на территории месторождения и технологии сбора и подготовки нефти.

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН).

Производительность объекта составляет по нефти – 50,4*10⁴ т/год, по попутному газу – 3*10⁴ т/г. На объекте «Центральный пункт подготовки нефти» (ЦППН) м/р Таскудук нефть, поступающая со

скважин, проходит предварительную подготовку на дожимных насосных станциях(ДНС) либо установках подготовки нефти (УПН). Далее она транспортируется в центральные пункты подготовки и перекачки нефти (ЦППН). В нефти содержится попутный нефтяной газ (ПНГ) и вода которые необходимо извлечь с целью повышения товарного качество. Попутный нефтяной газ извлекается из нефти путем ее сепараций в один или несколько этапов(ступеней). Количество ступеней сепараций зависит от физико-химических свойств нефти, а именно от ее газосодержания. На ДНС нефть подготавливается в две ступени сепараций. Пластовая нефть со скважин поступает на ДНС при определенном давлении, которое уменьшается в процессе ее подготовки (разгазирования и сброса воды). После подготовки на ДНС нефть дожимается насосами и под давлением транспортируется на ЦППН. На ЦППН приходит нефть с разных ДНС, фактически образуя смесь нефтей, которую также необходимо подготовить (разгазировать и удалить воду).

Перспектива развития оператора.

Согласно предоставленным исходным данным не планируется увеличение в производственном процессе, выбросы на перспективу взяты по существующему положению. Ввод новых производственных мощностей на период нормирования ведущих к изменению качественного и количественного состава загрязняющих веществ, не предусматривается.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм. р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБ УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,04		3	0,008054	0,0058
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		2	0,0011756	0,000846
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	1,985228354	7,364217693
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2	0,0005	0,00018
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	0,322590893	1,196310235
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2	0,0000267	0,00000961
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,167049808	0,087411411
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	0,793605778	0,50365272
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,015879357	0,129757318
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	3,095782222	12,14243531

0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,0004305	0,00031
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	0,001195	0,00086
0402	Бутан (99)	200			4	0,000342451	0,009417709
0403	Гексан (135)	60			4	8,4864E-06	0,000233384
0405	Пентан (450)	100	25		4	0,000197683	0,005436462
0410	Метан (727*)			50		0,25634258	5,21608847
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	15			4	0,00034345	0,009445166
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		19,17638031	156,6949164
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		7,092561308	57,95506154
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,092626734	0,756876804
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,2			3	0,251291259	0,714311293
0621	Метилбензол (349)	0,6			3	0,058222518	0,475750505
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000002011	0,000000994
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,019114583	0,011565931
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0,175	0,126
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	1,961780667	10,328766
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	1,1566946	0,8845
	В С Е Г О :					36,632427	254,6201609

Номер источника загрязнения атмосферы	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
1	3	7	8	9
0001	Газопоршневая станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	3,2277096
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,52460136
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,021942
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,19773072
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	6,5847168
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,Е-6)	0,000000494
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,005851931
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	2,1942
0004	Печь подогрева нефти (при сжигании газа)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,8735472
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,141912
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,6244128
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,935568
0004	Печь подогрева нефти (сжигание ДТ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,02652
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,0043095
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,000255
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,00148
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,03825
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,03825
0005	Печь подогрева нефти (при	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,86724
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,141912

	сжигании газа)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	1,6966368
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,935568
0005	Печь подогрева нефти (сжигание ДТ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,02652
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,0043095
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,000255
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,00148
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,03825
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,03825
0006	Печь подогрева нефти (при сжигании газа)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,804168
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,1292976
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	1,1163744
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,935568
0006	Печь подогрева нефти (при сжигании ДТ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,02652
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,0043095
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,000255
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,00148
0007	Печь подогрева нефти (при сжигании газа)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,8735472
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,141912
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	1,0217664
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,935568
0007	Печь подогрева нефти (при сжигании ДТ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,02652
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,0043095
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,000255
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,00148
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,03825
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,03825
0013	РВС-3000-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,03612
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	43,62092

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	16,1336
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,2107
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,06622
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,13244
0014	РВС-3000-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,03612
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	43,62092
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	16,1336
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,2107
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,06622
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,13244
0015	РВС-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,03612
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	43,62092
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	16,1336
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,2107
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,06622
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,13244
0017	ДЭС Cummins	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,280002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,0455
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,010714
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,150001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,275002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,Е-6)	0,00000025
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,002857
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,071429
0018	ДЭС Cummins	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,280002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,0455
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,010714
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0330 (0,5)	0,150001

		Сера (IV) оксид) (516)		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,275002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,00000025
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,002857
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,071429
0019	Лаборатория	Азотная кислота (5)	0302 (0,4)	0,00018
		Серная кислота (517)	0322 (0,3)	0,00000961
0020	Факел	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,051625693
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,008389175
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,043021411
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,430214112
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,010755353
6001	РГС нефть	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,007647
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	9,235027
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	3,41566
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,044608
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,01402
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,028039
6002	РГС нефть	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,007647
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	9,235027
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	3,41566
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,044608
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,01402
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,028039
6003	РГС дизтопливо	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000001795
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,000639
6004	РГС дизтопливо	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000001795

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,000639
6005	РГС дизтопливо	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000001795
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,000639
6006	РГС дизтопливо	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000001795
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,000639
6007	Трехфазный сепаратор	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000377108
		Бутан (99)	0402 (200)	0,002232814
		Гексан (135)	0403 (60)	5,53321E-05
		Пентан (450)	0405 (100)	0,001288913
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,319666674
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (15)	0,002239323
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,455420143
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,168441345
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,002199794
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000691364
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,001382728
6008	Трехфазный сепаратор	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000377108
		Бутан (99)	0402 (200)	0,002232814
		Гексан (135)	0403 (60)	5,53321E-05
		Пентан (450)	0405 (100)	0,001288913
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,319666674
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (15)	0,002239323
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,455420143
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,168441345
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,002199794
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000691364

		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,001382728
6009	Буферная емкость	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000276539
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,333967155
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,123520836
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001613145
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000506989
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,001013977
6010	Электродегидратор горизонтальный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00010492
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,126708715
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,046864388
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,000612035
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000192354
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000384708
6011	Электродегидратор горизонтальный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00010492
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,126708715
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,046864388
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,000612035
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000192354
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000384708
6012	Электродегидратор горизонтальный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00010492
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,126708715
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,046864388
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,000612035
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000192354
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000384708
6013	Электродегидратор горизонтальный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00010492
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,126708715
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,046864388
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,000612035
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000192354

		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000384708
6014	Сепаратор топливного газа	Бутан (99)	0402 (200)	0,001490562
		Гексан (135)	0403 (60)	3,69381E-05
		Пентан (450)	0405 (100)	0,000860441
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,213400192
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (15)	0,001494907
6015	Газовый фильтр сепаратора	Бутан (99)	0402 (200)	0,001117597
		Гексан (135)	0403 (60)	2,76956E-05
		Пентан (450)	0405 (100)	0,000645143
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,160003685
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (15)	0,001120855
6016	Газовый фильтр сепаратора	Бутан (99)	0402 (200)	0,001117597
		Гексан (135)	0403 (60)	2,76956E-05
		Пентан (450)	0405 (100)	0,000645143
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,160003685
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (15)	0,001120855
6017	Газовый фильтр сепаратора	Бутан (99)	0402 (200)	0,001117597
		Гексан (135)	0403 (60)	2,76956E-05
		Пентан (450)	0405 (100)	0,000645143
		Метан (727*)	0410 (*50)	0,160003685
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (15)	0,001120855
6022	Дренажный резервуар	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,001824
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	2,202784
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,81472
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,01064
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,003344
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,006688
6023	Факельный сепаратор	Бутан (99)	0402 (200)	0,000108729
		Гексан (135)	0403 (60)	2,6945E-06
		Пентан (450)	0405 (100)	0,000062765

		Метан (727*)	0410 (*50)	0,015566521
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412 (15)	0,000109046
6024	Насосная в здании ЭДГ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,1752
6025	Насосная в здании ЭДГ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,1752
6026	Насосная в здании ЭДГ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,1752
6027	Насосная станция циркуляции сырой нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,0288
6028	Насосная станция циркуляции сырой нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,0288
6029	Магистральная насосная станция	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,92
6030	Магистральная насосная станция	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	1,702
6031	Магистральная насосная станция	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	1,702
6032	Насосы для перекачки нефти с РГС на манифольд	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,0532
6033	Насосы для перекачки нефти с РГС на манифольд	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,0532
6034	Манифольд на входе ЦППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00020125
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,243043083
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,089891728
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001173959
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000368959
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000737917
6035	Камера запуска	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000241364

	скребка	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,291487172
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,107809222
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001407956
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000442501
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000885001
6036	Камера приема скребка	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00021616
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,26104966
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,096551627
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001260935
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000396294
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000792588
6037	Блок химреагентов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	5,02936E-05
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,06073792
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,02246448
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,000293379
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000092205
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,00018441
6038	Очистные сооружения	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,515
6039	Эстакада налива нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00020125
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,243043083
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,089891728
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001173959
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000368959
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000737917
6040	Эстакада налива нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00020125
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,243043083
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,089891728
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001173959

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000368959
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000737917
6041	Эстакада налива нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00020125
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,243043083
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,089891728
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001173959
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000368959
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000737917
6042	Эстакада налива нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00020125
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,243043083
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,089891728
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001173959
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000368959
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000737917
6043	Эстакада налива нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00020125
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,243043083
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,089891728
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001173959
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000368959
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000737917
6044	Эстакада налива нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00020125
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,243043083
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,089891728
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001173959
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000368959
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000737917
6045	Насосы перекачки нефти на эстакаду	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,048
6046	Насосы перекачки нефти на эстакаду	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель	2754 (1)	0,048

		РПК-265П) (10)		
6047	Насосы перекачки нефти на эстакаду	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,048
6048	Насосы перекачки нефти на эстакаду	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,048
6049	Насос дизтоплива	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,006
6050	Насос дизтоплива	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,006
6051	Участок приема нефти с автоцистерн	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	1,03
6052	Участок приема нефти с автоцистерн	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	1,03
6053	Слив дизтоплива с авто в резервуары	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,001176
6054	Слив дизтоплива с авто в резервуары	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,001176
6055	Блок химреагентов	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,0876
6056	Блок химреагентов	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,0876
6057	Блок химреагентов	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,0876
6058	Блок химреагентов	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,0876
6059	Склад химреагентов	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,00003504
6060	Насосы шестеренчатые для подачи топлива на ППН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,0752
6061	Насосы шестеренчатые для подачи топлива на ППН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,0752
6062	Насос дренажной	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель	2754 (1)	0,0438

	емкости	РПК-265П) (10)		
6067	Манифольд	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000226283
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,273274937
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,101073258
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001319987
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000414853
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000829706
6068	Манифольд	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000226283
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,273274937
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,101073258
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001319987
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000414853
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000829706
6069	Манифольд	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000226283
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,273274937
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,101073258
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001319987
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000414853
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000829706
6070	Манифольд	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000226283
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,273274937
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,101073258
		Бензол (64)	0602 (0,3)	0,001319987
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,000414853
		Метилбензол (349)	0621 (0,6)	0,000829706
6075	Сварочные работы	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (**0,04)	0,0058
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (0,01)	0,000846
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,000296

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,0000481
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,00356
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (0,02)	0,00031
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (0,2)	0,00086
		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)	2908 (0,3)	0,0005
6076	Разгрузка-погрузка, хранение	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)	2908 (0,3)	0,884
6077	Покрасочные работы	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0,2)	0,126
		Уайт-спирит (1294*)	2752 (*1)	0,126

Цель программы управления отходами заключается в достижении установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объемов и (или) уровня опасных свойств образуемых и накопленных отходов, а также отходов, подвергаемых удалению, увеличение доли восстановления отходов.

Задачи программы – определить пути достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами.

Целевые показатели программы – количественные (выраженных в числовой форме) или качественные значения обезвреживания (изменения опасных свойств; изменение вида отхода; агрегатного состояния и т.п.).

	Виды отходов	Единица измерения	Код отхода
1	Смешанные коммунальные отходы	тонна	20 03 99
2	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (воздушные фильтры)	тонна	15 02 03
3	Черные металлы	тонна	16 01 17
5	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	тонна	20 01 21*
6	Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	тонна	13 02 08*
7	Свинцовые аккумуляторы	тонна	16 06 01*
8	Масляные фильтры	тонна	16 01 07*
9	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	тонна	15 02 02*

10	Грунт и камни, содержащие опасные вещества	тонна	17 05 03*
11	Нефтешлам	тонна	05 01 03*

Лимиты накопления отходов на 2026-2031 гг.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
1	2	3
Всего:	-	1179,5 3838
В т.ч. отходов производства	-	1140,9 9838
Отходов потребления	-	38,54
Опасные отходы		
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	-	0,0074 8
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	-	0,4
Свинцовые аккумуляторы	-	0,0475
Масляные фильтры	-	0,0105
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	-	0,0254
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	-	300
Нефтешлам	-	800
Металлическая тара из-под химреагентов и ЛКМ	-	0,691
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы	-	38,54
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (воздушные фильтры)	-	0,0075
Черные металлы	-	0,3
Огарки сварочных электродов	-	0,009
Отработанные шины	-	0,96
Зеркальные отходы		
-	-	