

# ПРОЦЕССЫ ПРОИЗВОДСТВА

УДК 665.632.074

А. Г. Ахмадуллина, С. И. Городилова,  
А. Т. Бекбулатова, В. П. Коновалов,  
Л. Н. Орлова

Производство пропилена во всем мире неуклонно растет. Например, в США и Японии с 1965 по 1980 г. оно возросло примерно в 8 раз [1]. В нашей стране для более полного использования ресурсов пропилена, содержащихся в нефтезаводских газах, ряд установок комбинированной переработки нефти типов Г-43-107 и КТ-1 дополнен установками концентрирования пропилена. Для получения пропилена, отвечающего требованиям ГОСТ 25043-81 по содержанию соединений серы, необходимо знать групповой состав этих соединений и распределение их по технологическим потокам, что позволит выбрать наиболее экономичную и рациональную схему подготовки сырья установки концентрирования пропилена.

В этой связи исследован состав соединений серы в пропан-пропиленовых фракциях (ППФ), вырабатываемых на комбинированных установках каталитического крекинга типов Г-43-107 и КТ-1 соответственно Московского и Павлодарского НПЗ, а также распределение их по фракциям на установке концентрирования пропилена Московского НПЗ, принципиальная технологическая схема которой представлена на рисунке. Содержание соединений серы в пересчете на элементную серу определяли по усовершенствованной ВНИИУСом методике, обеспечивающей высокую точность анализа [2].

Исследованиями установлено, что содержание соединений серы в ППФ прямо зависит от эффективности гидроочистки сырья каталитического крекинга установок Г-43-107 и КГ-1. Так, содержание меркаптановой серы в ППФ при нормальной работе секции гидроочистки составляет 0,002—0,01 % (масс.). При остановке секции гидроочистки содержание меркаптановой серы в ППФ возрастает до 0,04 % (масс.), а содержание сероводорода в отдельные периоды достигает 0,01 % (масс.).

## РАСПРЕДЕЛЕНИЕ СЕРОСОДЕРЖАЩИХ СОЕДИНЕНИЙ В ПОТОКАХ ПРИ КОНЦЕНТРИРОВАНИИ ПРОПИЛЕНА

Схема получения пропилена из нефтезаводских газов включает блоки сероочистки и ректификации ППФ, а в случае получения пропилена высшего сорта — и блок осушки готового пропилена. Из соединений серы основная масса ППФ удаляется на блоке серо-

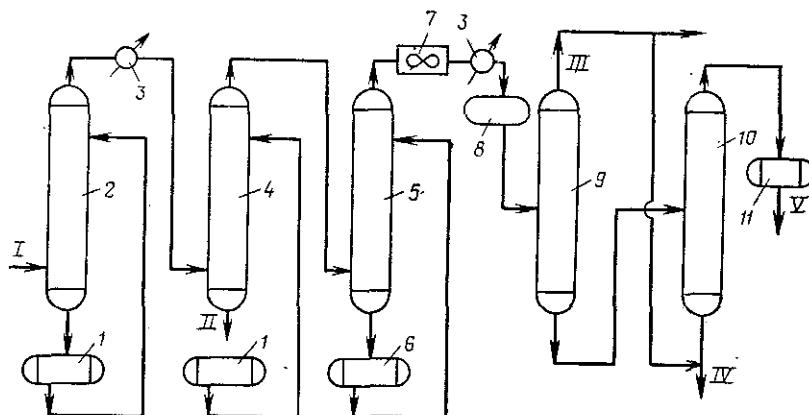
очистки щелочным раствором, а оставшаяся часть перераспределяется при ректификации между пропиленовой и пропановой фракциями. В таблице приведены данные о распределении соединений серы при концентрировании пропилена в условиях плохо и хорошо

Поток	Количество, т/ч	Содержание соединений (в пересчете на элементарную серу)					
		млн <sup>-1</sup>			% (отн.)		
		N <sub>2</sub> S	RSH	COS	RSH	COS	
<i>Содержание серы в гидроочищенном сырье — 0,98 % (масс.), в исходном — 1,36 % (масс.)</i>							
ППФ*	7,730	Отс.	114,5	4,3	100	100	
Пропилен <sup>2*</sup>	6,267	>	5,8	3,88	4,1	87,6	
Пропан <sup>3*</sup>	1,463	>	580,0	2,3	95,9	12,4	
<i>Содержание серы в гидроочищенном сырье — 0,49 % (масс.), в исходном — 1,22 % (масс.)</i>							
ППФ*	10,07	Следы	28,5	0,95	100	100	
Пропилен <sup>2*</sup>	7,53	>	2,1	1,2	5,49	93,75	
Пропан <sup>3*</sup>	2,54	>	107,1	0,3	94,51	6,25	

\* Снизу дегазатора.

<sup>2\*</sup> Сверху пропановой колонны.

<sup>3\*</sup> Снизу пропановой колонны.



Принципиальная технологическая схема установки концентрирования пропилена:

1, 6, 11 — емкости соответственно для раствора щелочи, химически очищенной воды и пропилена; 2, 4 — колонны соответственно горячей и холодной щелочной очистки; 3 — холодильник; 5 — колонна отмычки ППФ от следов щелочи; 7 — воздушный холодильник; 8 — промежуточная емкость для ППФ в жидкой фазе; 9 — дегазатор; 10 — пропановая колонна; I — ППФ; II — отработанная щелочь; III — на газоразделение; IV — пропан; V — пропилен.

работающей секции гидроочистки: остаточное содержание серы в гидроочищенном вакуумном дистилляте — соответственно 0,98 и 0,49 % (масс.).

Анализ работы секции гидроочистки за год на Московском НПЗ показал, что при хорошей работе секции гидроочистки степень сероочистки вакуумного дистиллята составляет 60 % (масс.) и выше, в остальных случаях — 25—28 % (масс.). При степени очистки вакуумного дистиллята 60 % (масс.) содержание меркаптанов и сероксидов углерода в ППФ, поступающей на концентрирование, составляет соответственно 16—44 и следы — 2,2 млн<sup>-1</sup>, при степени очистки 28 % (масс.) — 83—350 и 6—17 млн<sup>-1</sup>.

Исследование распределения соединений серы между пропиленовой и пропановой фракциями в пропановой колонне (см. рисунок) позволило выявить четкую закономерность: независимо от исходной концентрации меркаптановой се-

ры в деэтанизированной ППФ, поступающей на газоразделение, практически 95 % меркаптановой серы перераспределяется в пропановую фракцию (низ пропановой колонны). Концентрация меркаптановой серы в пропановой фракции увеличивается примерно втрое по сравнению с ее концентрацией в ППФ. В пропиленовую фракцию (верх пропановой колонны) уходит до 5 % меркаптановой серы.

Основная масса сероксида углерода благодаря низкой температуре кипения ( $-50^{\circ}\text{C}$ ) концентрируется в пропилене (температура кипения  $47,7^{\circ}\text{C}$ ) и только незначительная часть (10—15 % от исходного) уносится с пропаном. Остаточное содержание COS в propane отвечает требованиям фирмы «Exxon»: не выше 2 млн<sup>-1</sup> [3]. В этом случае вероятность общей конверсии COS в H<sub>2</sub>S весьма низкая. Пропан с таким содержанием COS проходит испытание на коррозионную агрессивность (испытание на медную пластинку).

Полученные данные о составе примесей в ППФ и закономерности распределений серы при концентрировании пропилена позволяют выбрать наиболее рациональную схему очистки сырья и целевых фракций блока концентрирования пропилена в зависимости от требований к содержанию примесных соединений. Приведенные данные использованы при разработке технологической схемы установки концентрирования пропилена ПО «Пермнефтеоргсинтез».

#### СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Черный И. Р. Производство сырья для нефтехимических синтезов. М., Химия, 1983, с. 21.
2. Ахмадуллина А. Г. и др.— В кн.: Совершенствование процессов сероочистки углеводородного сырья и газофракционирования. М., ЦНИИТЭнефтехим, 1980, с. 158—162.
3. Mick M. B.— Hydrocarb. Proc., 1976, v. 55, N 7, p. 137—142.

ВНИИУС, Московский НПЗ