

جداسازی گازها توسط غشاها پلیمری

رتضی صادقی، مهدی پورافشاری چنار و سید عباس موسوی

شرکت پارسیان پویا پلیمر، مرکز رشد فناوری پلیمر، پژوهشگاه پلیمر و پژوهشیمی ایران

مقدمه -

جداسازی مخلوط‌های گازی می‌توانند از طریق غشاء‌های مری بسیار نازک با ساختار شیمیائی و ساختارهای فیزیکی باوت جدا شوند. کریم اولین فردی بود که در سال ۱۸۵۰ این بند را با غنی‌سازی اکسیژن هوا به وسیله عبور هوا از یک غشاء مری (از جنس لاستیک طبیعی) نشان داد. این کشف موجب بردهای فراوان این روش جداسازی در قرن بعدی گردید. بن مورد کاربرد غشاء در مقیاس صنعتی جداسازی گازها در نهضت نفوذ گاز‌های جداسازی، ایزوتوپ‌های اورانیم بود. این

۲- انواع فرآیندهای غشائی

بعه غشاء های نامتقارن با توانایی عبوردهی بالا و غشاء های
مرکب برای تصفیه آب توسط لوب و سوریراجان در
۱۹۶۰ و دیگر محققان در سال های بعد، حضور این غشاء ها
در صنعت جداسازی ممکن ساخت. توسعه و کاهش قیمت
اسازی گازها توسط غشاء ادامه یافت تا اینکه در انتهای ده
به منظور شناخت کلی از جداسازی های عملی توسعه
فرآیندهای غشائی مهترین این فرآیندها و کاربردهای جداساز
آنها در جدول ۱ ارائه شده اند. برخی خصوصیات این فرآیند
نیز در این جدول ارائه شده اند. در ذیل توضیحات مختصراً
این فرآیندها و کاربردهای جداسازی آنها آورده شده است.

١-٢- الكتبة وديلاليه: الكتبة وديلاليه

اسازی از طریق غشاء در مقایس صنعتی توسط شرکت سانتو در سال ۱۹۷۷ برای بازیافت هیدروژن از گاز طبیعی بشد. فرآیندهای جداسازی غشاء دارای مزیت‌های توجه، شامل موارد ذیل می‌باشد:

۲-۲- دیالیس: در دیالیس احیاء حمل شده با

پایین تر به علت اختلاف غلظت در محلول های موجود در طرف غشاء از غشاء عبور می کنند. از این عمل در امراض کلیوی، بازیافت سود از پساب های شامل سلولز از واحده تولید الیاف ابریشم مصنوعی و حذف الكل از آبجو استفاده می گردد.

جزء ترجیحاً تراوش	نیروی محرکه فراهم شده به وسیله	توانایی جداسازی برای	فرآیند غشائی
ماده حل شونده (یو)	میدان الکتریکی	محلول‌های آبی	الکترودیالیز
ماده حل شونده (یو)	اختلاف غلظت	محلول‌های آبی	دیالیز
حلال	اختلاف غلظت	محلول‌های آبی	اسمز
حلال	اختلاف فشار (۱۰۰ بار)	محلول‌های آبی با جرم ملکولی کم محلول‌های آلی - آبی	اسمز معکوس
حلال	اختلاف فشار (۱۰ بار)	محلول‌های درشت ملکول، امولسیون	اولترافیلتراسیون
حلال	اختلاف فشار (۱۵ بار)	تمام موارد بیان شده در مورد فرآیندهای اسمز معکوس و اولترافیلتراسیون	نانوفیلتراسیون
فاز پیوسته	اختلاف فشار (۵ بار)	سوسپانسیون‌ها، امولسیون‌ها	میکروفیلتراسیون
جزء ترجیحاً تراوش	اختلاف فشار (۸۰ بار)	مخلوط‌های گازی، مخلوط‌های گاز - بخار آب	تراوش گاز
جزء ترجیحاً تراوش	قسمت خروجی غشاء: نسبت فشار جزئی به فشار اشباع	مخلوط‌های آلی مخلوط‌های آلی - آبی	تراوش تبخیری

جدول ۱: فرآیندهای غشائی و خصوصیات آنها [۱۶]

۶-۲-۳-۴- اسمز و اسمن معکوس: اسمز یک پدیده طبیعی است که در آن به علت بزرگ بودن پتانسیل شیمیایی حلال در محلول رقیق نسبت به محلول غلیظ، حلال موجود در محلول رقیق از درون غشاء عبور کرده و به سمت محلول غلیظ موجود در طرف دیگر غشاء می‌رود و این عمل تا رسیدن به تعادل ادامه می‌یابد. در هنگام تعادل، اختلاف سطحی بین دو محلول ایجاد می‌گردد که به فشار اسمزی معروف است. اگر فشار بیشتری از فشار اسمزی به محلول غلیظ وارد گردد، پتانسیل شیمیایی حلال در محلول غلیظ نسبت به پتانسیل شیمیایی حلال در محلول رقیق

۶-۲-۴- تراوش تبخیری: در این فرایند غشائی برخلاف دیگر فرایندهای غشائی تغییر فاز صورت می‌گیرد. در این فرایند از کاهش فعالیت (کاهش فشار جزئی) در قسمت خروجی غشاء برای انتقال اجزاء و جداسازی اجزاء استفاده می‌شود. در حال حاضر مهمترین کاربرد صنعتی این فرایند آبزدایی از الكلهایی مانند اتانول و ایزوپروپانول می‌باشد.

۸-۲- تراوش گاز یا جداسازی گاز توسط غشاء: اساس فرآیند

تراوش گاز بر اختلاف میزان جذب گازها در ماده غشاء و نفوذ و جریان آنها از درون غشاء استوار است. نظر به اینکه این فرآیند در این مقاله مورد توجه قرار گرفته است؛ لذا در ادامه اطلاعات بیشتری، از این سیستم فرآیندهای اسم: معکوس و اولتافلت اسوسی دارد.

۹- نانوفیلتراسیون: فرآیند غشائی نوینی است که خواص حداکثری از این سیستم فرآیندهای اسم: معکوس و اولتافلت اسوسی دارد.

۳- غشاهاي پلimeri مورد استفاده در جداسازی گازها: پلimerهاي آلى مواد غالب برای غشاهاي جداسازی گاز هستند. غشاهايی که به طور گستردگی در جداسازی گازها از آنها معکوس می باشد. مهمترین استفاده از این فرآيند در صنایع غذايی می باشد.

<i>Gas/Gas Separation Systems</i>		
H_2/N_2 , H_2/CH_4	~200 Units	<i>Glassy Membranes</i>
O_2/N_2	~10,000 Units	
CO_2/CH_4	~200 Units	
<i>Gas/Vapor Separation Systems</i>		
VOC/Air	~100 Units	<i>Rubberly Membranes</i>
$Hydrocarbon/N_2$, $Hydrocarbon/CH_4$		

جدول ۲: فرآیندهای نصب شده تجاری برای تصفیه گاز

Polymer	Permeability at 30 °C (Barrer)					Ideal selectivity $\alpha(\text{CO}_2/\text{CH}_4)$
	H2	N2	O2	CH4	CO2	
Cellulose Acetate	2.63	0.21	0.59	0.21	6.3	30
Ethyl Cellulose	87	8.4	26.5	19	26.5	1.4
Polycarbonate (Brominated)		0.18	1.36	0.13	4.23	33
Polydimethylsiloxane	550	250	500	800	2700	3.4
Polyimide (Matrimide)	28.1	0.32	2.13	0.25	10.7	43
Polymethylpentyne	125	6.7	27	14.9	84.6	5.7
Polyphenylene oxide	113	3.81	16.8	11	75.8	6.9
Polysulfone	14	0.25	1.4	0.25	5.6	22

جدول ۳: تراوش‌پذیری گازها در پلیمرهای کاربردی

۴- ساخت غشاء پلیمری

غشاء‌های مورد استفاده در حوزه جداسازی گازها، از طریق مکانیسم انحلال-نفوذ عمل جداسازی را بر روی گازها انجام می‌دهند. در مکانیسم انحلال-نفوذ مولکول گاز در یک وجه غشاء حل شده و از طریق نفوذ عرض غشاء را طی می‌کند و در وجه دیگر غشاء دفع می‌گردد. بنابراین حضور یک لایه چگال انتخاب‌پذیر در این نوع غشاء‌ها لازم می‌باشد. از سوئی دیگر به علت سرعت کم نفوذ گاز در بستر پلیمر، ضخامت زیاد این لایه انتخاب‌پذیر موجب افزایش مقاومت در مقابل عبور گاز خواهد شد و به دنبال آن دبی گاز عبوری از غشاء کاهش خواهد یافت. از این رو لازم است که ساختار غشاء به گونه‌ای بوجود آید که این لایه انتخاب‌پذیر با کمترین

استفاده می شود به دو گروه شامل پلیمرهای شیشه‌ای و پلیمرهای لاستیکی تقسیم می شوند.

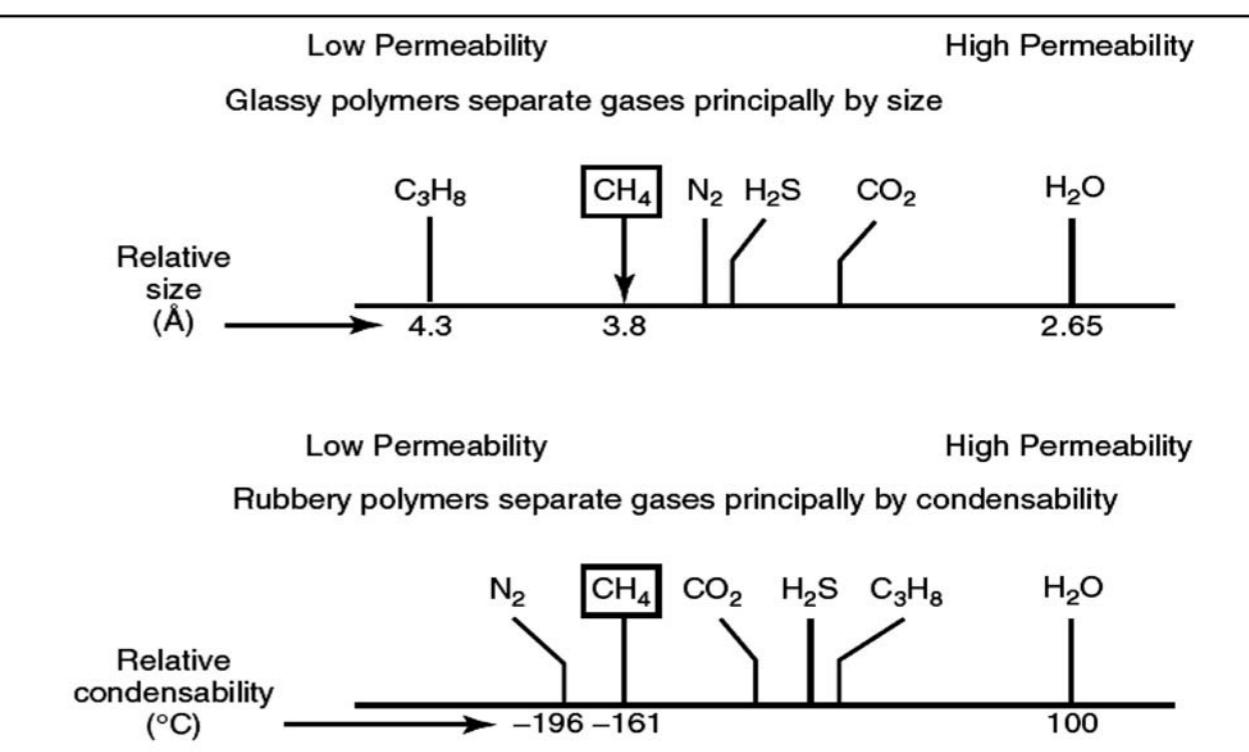
غشاهاشیشه‌ای عمدتاً از پلیمرهای ساخته می شوند که در زیر دمای انتقال شیشه‌ای شان کار می کنند. در حالت شیشه‌ای پلیمرها سخت و شکننده هستند و در این حالت تحرکات سگمنتی و جابجایی مولکولی حداقل و سرعت نفوذ ملکول های بزرگ کم می باشد. این پلیمرها غالباً گازها را بر مبنای اختلاف اندازه ملکولی شان از هم جدا می کنند و ملکول های کوچکتر و متراکم تر دارای تراوش پذیری بالائی هستند.

از طرف دیگر غشاهاشیشه‌ای لاستیکی از پلیمرهای ساخته می شوند که در بالای دمای انتقال شیشه‌ای شان کار می کنند. این غشاها نرم و بسیار انعطاف پذیر هستند. جداسازی گازها در این غشاها بر مبنای اختلاف انحلال پذیری اجزاء در غشاء صورت می گیرد. عمدتاً اجزائی که میان پذیری شان بیشتر باشد (مانند

هیدروکربن های سنگین) تمایل دارند که به آسانی و به سهولت د این غشاهاشیشه‌ای لاستیکی حل شده و در نتیجه سریع تراوش یابند.

شکل ۱ نشان دهنده اختلاف سرعت های تراوش پذیری گازها را رایج در غشاهاشیشه‌ای و لاستیکی می باشد. جدول ۲ نیز نشان دهنده کاربرد صنعتی از این دو گروه از غشاهاشیشه‌ای پلیمری می باشد.

در طول دو دهه گذشته پلیمرهای جدیدی نیز برای جداسازی گازها توسعه یافته اند که در مقالات متعددی شرعاً داده شده اند. بزرگترین گروه از این پلیمرها پلی ایمیده هستند. برخلاف تلاش های انجام شده فقط چیزی کمتر از پلیمر هستند که در صنایع جداسازی گاز به صورت تجاری آنها استفاده می شود. تراوش پذیری گازها در پلیمرهایی که دارای اهمیت عملی برای جداسازی گاز هستند در جدول ۱ آمده است [۱-۱۷].



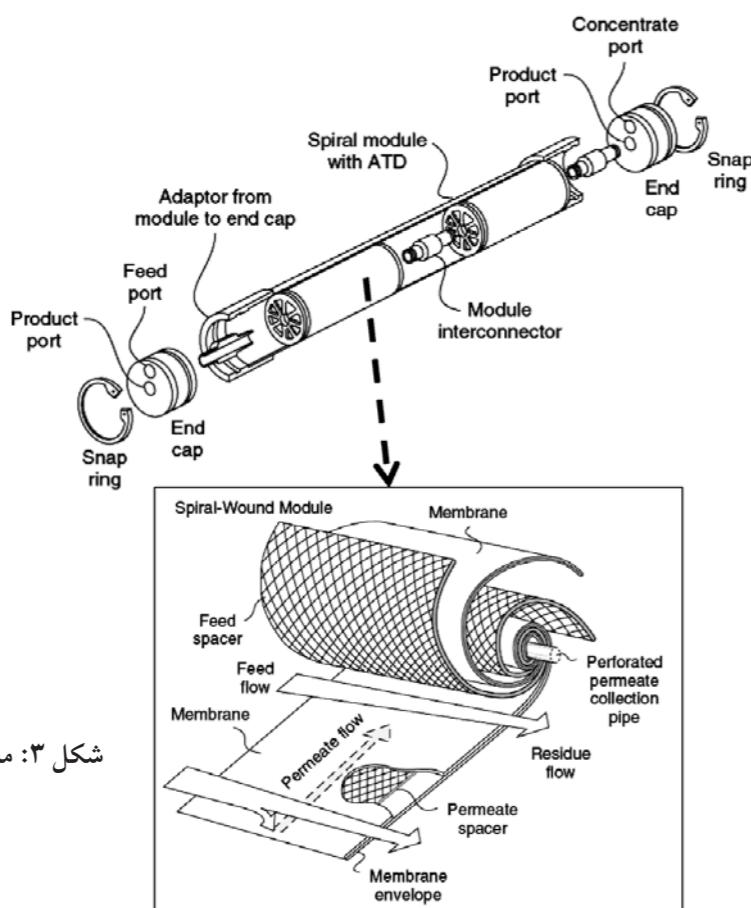
شکل ۱: مقایسه تراویش پذیری نسبی گازها در غشاها شیشه‌ای و لاستیکی

پلیمرهایی مانند پلی ایمیدها، پلی سولفون‌ها، پلی فیلن‌اکسید و غشاها استات‌سلولز از مهم‌ترین پلیمرها در جداسازی گاز هستند [۱-۱۱]. در زمینه غشاها لاستیکی نیز پلی اورتان تراوش‌پذیری بالائی دارد و در جداسازی اکسیژن-نیتروژن در حال حاضر به کار برده می‌شود. از میان پلیمرهای سیلیکونی، پلی‌دی‌متیل‌سیلوگزان (PDMS) پلیمرهایی است که تحقیقات زیادی بر روی آن انجام می‌گیرد [۱۲-۱۴].

حلزونی و الیاف توخالی به ترتیب ۳۰ الی ۵۰۰، ۲۰۰ الی ۸۰۰ و ۵۰۰ متر مربع بر متر مکعب گزارش شده است.

عواملی نظیر نسبت سطح به حجم خیلی زیاد و همچنین می‌شوند. بین غشاها نیز لایه‌ای جهت ایجاد فاصله قرار داده توانایی تحمل فشار بالا منجر به گسترش و پیشتابی غشاهاست می‌شود. شکل ۳ یک مدول حلزونی را نشان می‌دهد.

الیاف توخالی در جداسازی گازها شده است.



شکل ۳: مدول حلزونی

در مدول حلزونی، دو غشاء و یا بیشتر به دور لوله جمع آوری شیال عبوری از غشاء پیچیده

عواملی نظیر نسبت سطح به حجم خیلی زیاد و همچنین می‌شوند. بین غشاها نیز لایه‌ای جهت ایجاد فاصله قرار داده توانایی تحمل فشار بالا منجر به گسترش و پیشتابی غشاهاست می‌شود. شکل ۳ یک مدول حلزونی را نشان می‌دهد.

الیاف توخالی در جداسازی گازها شده است.

غشا لوله‌ای (قطر الیاف بزرگتر از ۵ میلیمتر) ابعاد غشاها نویم (لوله‌ای) آنقدر بزرگ است که احتیاج به یک نگهدارنده دارد در صورتیکه غشاها ایاف توخالی و غشاها می‌توانند از طریق سه روش مختلف زیر تهیه شوند:

۱- ریسندگی مرطوب (یا ریسندگی خشک-مرطوب)

۲- ریسندگی مذاب

۳- ریسندگی خشک

غشاها تحت به صورت مدول قاب و صفحه‌ای و مدول حلزونی کاربرد دارند و حال آنه غشاها ایاف توخالی به صورت مدول الیاف توخالی مورد استفاده می‌باشند.

می‌باشد ولی دو مدول الیاف توخالی و حلزونی به خاطر نسبت سطح به حجم بالاتری که دارند در جداسازی گازی بیشتر مورد توجه قرار گرفته‌اند. مدول الیاف توخالی بیشترین کاربرد را در جداسازی گازها دارد. شکل ۲ نمایی شماتیک از این مدول را نشان می‌دهد. معمولاً خوراک در این مدول با سطح بیرونی الیاف تماس می‌باید و قسمتی از آن از دیواره می‌گذرد و وارد قسمت توخالی الیاف می‌شود و به بیرون از مدول جریان می‌باید. قسمت خوراک فشار بالا از قسمت جریان تراویش یافته

فشار پایین توسط مجموعه‌ای از این الیاف جدا می‌شود. در کاربردهای فشار بالا، خوراک بدین دلیل وارد پوسته می‌شود که

تحمل الیاف در مقابل فشردن بیشتر از کشیدگی یا انبساط است و همچنین اگر یکی از الیاف معیوب باشد فشار جریان باعث بسته شدن آن شده و باعث تعریباً ثابت ماندن عملکرد مدول خواهد شد.

(a) تغییر در درجه حرارت
(b) تبخیر حلال
(c) افزوده شدن غیر حلال در خلال مرحله سرد شدن، انجام پذیرد.

ساختمان غشا از طریق فرایند جدائی فازی به سه گروه تقسیم بندی می‌شود [۱۷]:

۱) ریخته گری خشک/ جدائی فازی مرطوب

۲) ریخته گری خشک/ جدائی فازی خشک

تقسیم بندی اصلی شامل فرآیند ریخته گری خشک می‌باشد. تفاوت آن مربوط به این است که غشا رسیده شده آیا مستقیماً وارد حمام انعقاد می‌گردد یا اینکه از یک فاصله هوا عبور خواهد کرد. این امر به علت تبخیر حلال در فاصله عبور از هوا و تغییض پلیمر در سطح مشترک هوا/ محلول و نهایتاً تشکیل لایه پوسته ای، مورد علاقه می‌باشد. اکثر غریب به اتفاق غشاها مورد استفاده در جداسازی گازها از روش جدائی فازی مرطوب- خشک تولید می‌گردند.

۵- شکل و هندسه غشا و مدول‌های مورد استفاده در جداسازی گازها:

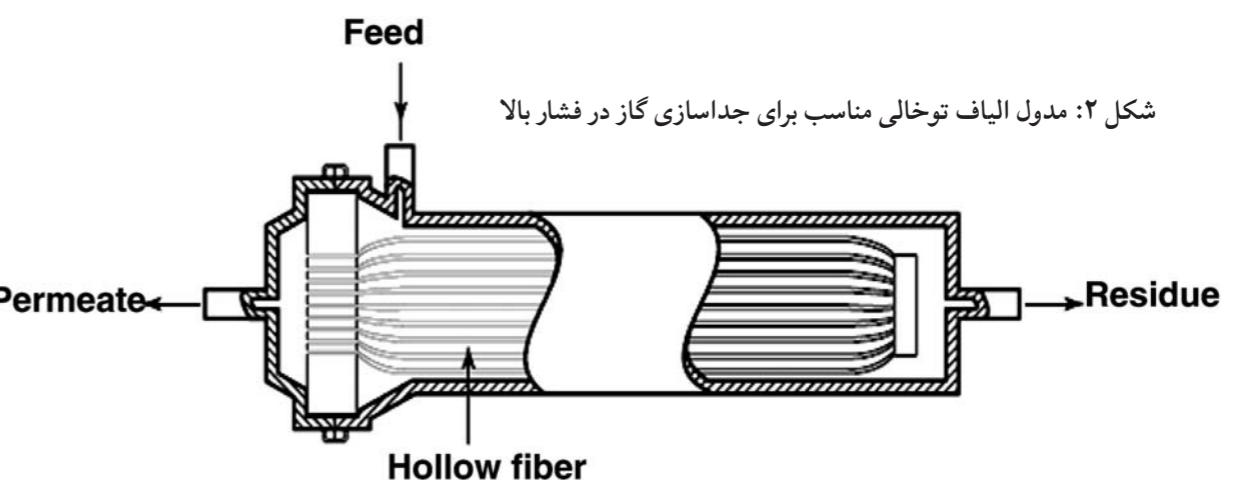
اصولاً، غشاها در دو شکل زیر تولید می‌شوند:

۱- تخت (flat) ۲- لوله‌ای (tubular)

غشاها لوله‌ای براساس اختلاف ابعادی به انواع زیر تقسیم می‌شوند [۱۶]:

غشا الیاف توخالی (قطر کمتر از ۵/۰ میلیمتر)

غشا موئین (قطر الیاف بین ۵/۰ تا ۵ میلیمتر)



شکل ۲: مدول الیاف توخالی مناسب برای جداسازی گاز در فشار بالا

۱- افزایش ارزش حرارتی گاز طبیعی

۲- کاهش خودگی در خلال انتقال و توزیع آن

۳- جلوگیری از آلودگی جوی SO2 که از احتراق H2S در

گاز طبیعی بوجود خواهد آمد.

۴- جلوگیری از بخیزدگی آب در لوله‌های انتقال گاز طبیعی

یک روش موثر برای جداسازی گازهای اسیدی (CO2 و H2S)

از گاز طبیعی، عبوردهی انتخاب‌پذیر این گازها از پلیمرهای

نمایتلخلخل می‌باشد. به علت فشار بالای گاز طبیعی فرآیند غشائی

برای این منظور بسیار مناسب می‌باشد. کاربرد غشا در فراورش

گاز طبیعی به عوامل زیر تقسیم می‌گردد:

۱-۱-۱- جداسازی گازهای اسیدی (دی‌اکسیدکربن و سولفید

هیدروژن)

گازهای دی‌اکسیدکربن و سولفید موجود در گاز طبیعی باید به

۶- کاربرد غشاها پلیمری در جداسازی گازها:

فن آوری غشائی شامل برتری هایی نظیر کاهش مصرف انرژی

است. علاوه بر آن، این فرآیند دارای مزایای نظیر سهولت افزایش

تولید به علت مدولار بودن سیستم‌ها، کم حجم و کم وزن بودن،

ایمنی محیط زیست و انعطاف‌پذیری بسیار زیاد در جریان‌های

مختلف، فشارها و ترکیبات مختلف گاز می‌باشد. پیشرفت در

رفع معایب فنی این فرایند و بیویژه ساخت غشاها مناسب

باعث شده است که این فرآیند هر روز کاربرد بیشتری پیدا نماید.

کاربردهای جداسازی غشائی برای جداسازی گازها عبارتند از:

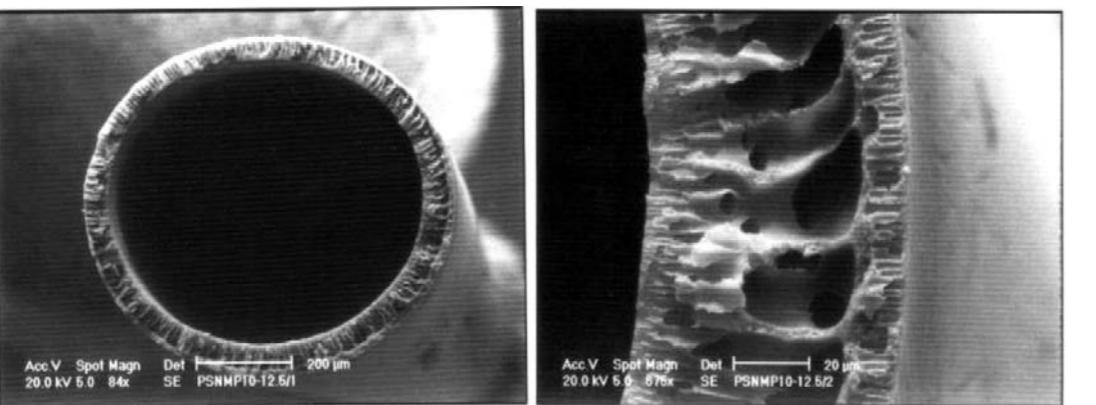
۱-۶- فراورش گاز طبیعی:

در اغلب منابع گاز طبیعی خام همراه با CH4 ترکیبات دیگری

من جمله CO2، H2O و H2S موجود است که می‌بایست به

علل زیر از ترکیب خارج گردد:

دستیابی و بهرهمندی از این تکنولوژی در کشور تحول قابل توجهی در صنعت نفت و گاز ایران ایجاد خواهد کرد. شرکت پارسیان پویا پلیمر، از شرکت‌های مستقر در مرکز رشد پلیمر، از اردیبهشت ماه سال ۱۳۸۳ فعالیت خود را بر ساخت تکنولوژی خاص و پیچیدگی تولید این غشاها، تکنولوژی تولید این محصولات جزء تکنولوژی‌های پیشرفته بوده و کشورهای محدودی نظیر آمریکا، ژاپن و چند کشور بزرگ اروپائی دارنده این تکنولوژی می‌باشند. کشور ایران به علت برخورداری خود را به است که در نیمه اول سال ۱۳۸۶ اولین محصولات تجاری خود را به بازار ارائه دهد. شکل ۴ مقطع غشاء پلیمری تولیدی توسط این شرکت را نشان می‌دهد [۱۸].



شکل ۴: تصویر SEM از مقطع غشاء پلی‌سولفون در NMP تولید شده توسط شرکت پارسیان پویا پلیمر

1. S.A. Stern, Polymers for gas separations: the next decade, *J. Membr. Sci.* 94 (1994) 1-65
2. W.J. Koros, G.K. Fleming, Membrane-based gas separation, *J. Membr. Sci.* 83 (1993) 1-80
3. P. Pandey and R. S. Chauhan; Membranes for gas separation; *Prog. Polym. Sci.* 26 (2001) 853-893
4. R. W. Baker, Future Directions of Membrane Gas Separation Technology; *Ind. Eng. Chem. Res.* 2002, 41, 1393-1411.
5. S. Kazama, T. Teramoto and K. Haraya ; Carbon dioxide and nitrogen transport properties of bis(phenyl)fluoroprene-based cardo polymer membranes; *J. Memb. Sci.* 207 (2002) 91-104
6. L. White, T. A. Blanka, H. A. Kloezewski and I. Wang; Properties of polyimide gas separation membrane in natural gas streams; *Journal of Membrane Science* 103(1995) 73-82
- 7 Z.-K. Xu, M. Bohning, J. D. Schultze, G.-T. Li and J. Springer; Gas transport properties of poly(phenylene thioether imide)s; *Polymer* Vol.38 No.7 (1997) 1573-1580.
8. Z.-K. Xu, M. Bohning and J. Springer; Gas transport properties of highly fluorinated polyamideimides; *Polymer* Vol.38 No.3 (1997) 581-588
9. D. Ayala, A.E. Lozano, J. de Abajo, C. Garci?a-Perez, J.G. de la Campa, K.-V. Peinemann, B.D. Freeman and R. Prabhakar; Gas separation properties of aromatic polyimides; *J. Memb. Sci.* 215 (2003) 61-73
10. J.D. Wind, D.R. Paul, W.J. Koros; Natural gas permeation in polyimide membranes; *J. Memb. Sci.* 228 (2004) 227-236
- 11- A.Y. Houde, B. Krishnakumar, S.G. Charati, S.A. Stern, Permeability of dense (homogeneous) cellulose acetate membranes to methane, carbon dioxide, and their mixtures at elevated pressures, *J. Appl. Polym. Sci.* 62 (1996) 2181-2192.
12. S.A. Stern, V.M. Shah, B.J. Hardy, Structure-permeability relationships in silicone polymers, *J. Polym. Sci. Part B: Polym. Phys.* 25 (1987) 1263-1298.
13. L. Abdellah, B. Boutevin, F. Guida-Pietrasanta and M. Smahi; Evaluation of photocrosslinkable fluorinated poly-dimethylsiloxanes as gas permeation membranes; *J. Memb. Sci.* 217 (2003) 295-298
14. U. Senthilkumar and B.S.R. Reddy; Structure-gas separation property relationships of non-ionic and cationic amino-hydroxy functionalized poly (dimethylsiloxane) membranes; *J. Memb. Sci.* 232 (2004) 73-83
- 15- Kesting R.E.? and Fritzschke A.K., Polymeric gas separation membranes, John Wiley & Son,? New York, 1993.
- 16- M. H. V. Mulder, Basic Principles of membrane Technology, Kluwer Academic Publisher, Netherland, 1996.
- 17- D. R. Paul and Y. Yampolski ; Polymeric gas separation membrane; 1994 by CRC press, Inc.
- 18- S. A. Mousavi, M. Pourafshari Chenar, M. Sadeghi, K. Vakhshoori, Spinning and Morphological Investigation of Polysulfone Hollow fiber membrane, Tenth Iranian national congress on Chemical Engineering, 4-5 Dec. 2005, Sistan and Baluchestan University, Zahedan, Iran

خبرنامه انجمن پلیمر ایران: گفتنی است طرح مذکور سال گذشته جایزه رتبه اول جشنواره جوان خوارزمی را به خود اختصاص داد. ما این موفقیت بزرگ علمی و فنی را به دست اندکاران و مجریان این طرح تبریک می‌گوییم.

۷- تولید غشاها ایاف توخالی در ایران چنانچه ذکر شد غشاها پلیمری ایاف توخالی بهترین و موثرترین گونه غشاها در جداسازی گازها می‌باشند. به علت تکنولوژی خاص و پیچیدگی تولید این غشاها، تکنولوژی تولید این محصولات جزء تکنولوژی‌های پیشرفته بوده و کشورهای محدودی نظیر آمریکا، ژاپن و چند کشور بزرگ اروپائی دارنده این تکنولوژی می‌باشند. کشور ایران به علت برخورداری خود را به سرشار نفت و گاز یکی از بازارهای جذاب و قابل توجه برای بازار ارائه دهد. شکل ۴ مقطع غشاء ایاف توخالی می‌باشد. پر واضح است که کاربرد غشاها ایاف توخالی می‌باشد.

۳-۶ کاربرد غشا در صنعت پتروشیمی غشاها جداسازی گاز به صورت گسترهای در صنایع پتروشیمی مورد استفاده قرار می‌گیرند. در ذیل پاره‌ای از این کاربردها ذکر گردیده است:

الف- جداسازی هیدروژن/مونواکسید کربن
گاز سنتز(syngas) مخلوطی از هیدروژن و منوکسید کربن است که برای تولید مواد شیمیایی نظیر اتیلن گلیکول، اسیدها والکل های آروماتیک از آن استفاده می شود. با استفاده از غشاها پلیمری هیدروژن از مونواکسید کربن جدا شده و به واحدهای تولید الکل ارسال می‌گردد.

ب- جداسازی هیدروژن/نیتروژن در واحد تولید آمونیاک
از سیستم غشاها برای تنظیم نسبت هیدروژن/نیتروژن مورد نیاز در راکتور تولید آمونیاک استفاده می شود. همچنین توسط غشاها پلیمری هیدروژن هدر رفته در جریان گاز تخلیه بازیافت می‌گردد. بازیافت گاز هیدروژن از جریان گاز تخلیه و ارسال مجدد آن به راکتور تولید آمونیاک، منجر به افزایش ۵ درصدی در تولید واحد آمونیاک می‌گردد.

ت- جداسازی هیدروژن/هیدروکربنها

مواردی که جداسازی هیدروژن از هیدروکربنها بوسیله غشاء انجام می‌گیرد عبارتند از:

- کاربرد در تبدیل کننده (Reformer)
- Hydrotreater
- تخلیه Hydrocracker
- Catalytic Cracker
- Butamer

ث- بازیافت مونومر در واحدهای تولید پلی اولفین
یکی از کاربردهای جالب توجه غشاها جداسازی گاز در صنعت پتروشیمی، کاربرد این غشاها در بازیافت مونومر در تولید پلی‌اتیلن، پلی‌پروپیلن و پلی‌وینیل‌کلراید می‌باشد. با استفاده از سیستم‌های غشائی در یک واحد معمول تولید پلی‌اتیلن سالانه ۳.۱ میلیون دلار ارزش افزوده عاید واحد خواهد گشت.

ج- تولید نیتروژن به منظور ایجاد محیط بی‌اثر جهت حمل مواد قابل انفجار و مخازن ذخیره‌ی سوخت

ح- تولید هوای خشک برای مصارف ابزار دقیق و ...
لازم به ذکر است که ۲ مورد اخیر کاربرد غشاها در جداسازی گازها، تولید نیتروژن و تولید هوای خشک، در گستره وسیعی از صنایع مختلف نفت، گاز و پتروشیمی مورد کاربرد می‌باشند. واحدهای کوچک و ارزان قیمت تولید نیتروژن و هوای خشک در محدوده وسیعی از کاربرد بی‌رقیب می‌باشند.

مقدار استاندارد مجاز کاهش یابند (کمتر از ۰.۲٪ مولی برای دی‌اکسیدکربن و کمتر از ۴ ppm برای سولفید هیدروژن). به اثبات رسیده است که غشاها پلیمری موجود در حال حاضر می‌توانند به طور موقفيت آميزی با دیگر تکنولوژی‌ها (عدمتأ جذب توسط آمين) در برخی از این کاربردها رقابت نمایند.

۶- ۲- جداسازی بخار آب

آب‌گیری به وسیله غشاء در مقایسه با سایر روش‌های متداول مانند جذب شیمیایی، جذب سطحی و دیگر روش‌ها از مزایای زیادی برخوردار است. گاز طبیعی معمولاً دارای حدوداً ۰.۲٪ مولی بخار آب (100 lb/MMSCF) می‌باشد که این مقدار به وسیله غشاء تا ۷lb/MMSCF می‌تواند کاهش یابد. این روش می‌تواند بدون احتیاج به احیاء مجدد به طور پیوسته کار کند. از جهت مصرف ارزی بسیار مقومن به صرفه بوده و از جهت زیست محیطی نیز تا زمانی که آلودگی ثانویه‌ای داخل فرآیند نشود جالب توجه است.

۶- ۳- دفع هیدروکربن‌های سنگین توسط غشاء

بیشتر انواع گازهای طبیعی را می‌بايست به منظور کاهش هیدروکربن‌های سنگین‌تر از پروپان تحت فرایند قرارداد تا از میان آنها در نقاط سرد جلوگیری شود. با دفع هیدروکربن‌های سنگین نقطه شبنم تا ۲۰- پایین می‌آید. در فرایند غشائی گاز فشرده می‌شود و دمای آن به کمک یک سردساز به ۳۰ کاهش می‌باشد. بخشی از و آب آن مایع شده و جدا می‌شوند. اکنون گاز خروجی از کمپرسور را از یک سطح غشائی عبور می‌دهند که باعث جداسازی می‌شود.

۶- ۴- کاربرد غشاء در پالایش گاز تولیدی در ازدیاد برداشت نفت
یکی از روش‌های ازدیاد برداشت نفت، تزریق دی‌اکسیدکربن به چاههای نفت است. دی‌اکسیدکربن باعث رانده شدن نفت باقی مانده از اطراف به سمت چاه می‌شود. در این عملیات به مقدار زیادی دی‌اکسیدکربن نیاز می‌باشد. متأسفانه گاز تولیدی همراه نفت به این دی‌اکسیدکربن آلوده می‌شود که قبل از استفاده باید پالایش شود.

۶- ۵- هدف فرایند غشائی در ازدیاد برداشت نفت، بازیابی دی‌اکسیدکربن و گاز طبیعی می‌باشد. حجم گاز تولید شده و میزان دی‌اکسیدکربن آن به تدریج افزایش می‌باشد که در نتیجه آن استفاده از فرایندهای سنتی آمین دشوار می‌نماید. ماهیت مدولار غشاها اجازه افزایش ظرفیت را خواهد داد و این انعطاف‌پذیری فرایند غشائی در دیگر انواع فرایندها مشاهده نمی‌شود.