

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



دانشکده فنی و مهندسی
بخش مهندسی نفت و گاز
پایان نامه تحصیلی برای دریافت درجه کارشناسی ارشد رشته مهندسی نفت
گرایش حفاری و بهره برداری

پیش بینی نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی در خطوط لوله عملیات
بهره‌برداری و انتقال گاز با استفاده از منطق فازی

مؤلف :

محمد جواد جلال نژاد

استادان راهنما:

دکتر محمد رنجبر

دکتر امیر صرافی

استاد مشاور:

دکتر حسین نظام آبادی پور

تیرماه ۱۳۹۱

این پایان نامه به عنوان یکی از شرایط درجه کارشناسی ارشد به

بخش نفت و گاز

دانشکده فنی و مهندسی

دانشگاه شهید باهنر کرمان

تسلیم شده است و هیچگونه مدرکی به عنوان فراغت از تحصیل دوره مزبور شناخته نمی شود.

دانشجو :

استاد راهنما ۱ :

استاد راهنما ۲ :

استاد مشاور :

دور ۱ :

دور ۲ :

معاونت پژوهشی و تحصیلات تکمیلی دانشکده :

حق چاپ محفوظ و مخصوص به دانشگاه شهید باهنر کرمان است.

تقدیم به :

پیشکش به قلبهای مهربان دو فرشته خداوند که گستره ی بالهایشان پناه بالندگی فرزند کوچکشان بود و در کشاکش دهر همواره سنگ زیرین آسیاب رشد و زندگی بودند

پدر و مادر عزیز و مهربانم،

آنان که مهر و وفا، آزادگی و از خود گذشتگی را به من آموختند و ذره ذره وجودشان را مایه پرورش و پیشرفت این همیشه کودکشان ساختند.

و تقدیم به: زنده یاد مهندس علیرضا افضلی پور

تشکر و قدردانی :

جایی نرسد کس به توانایی خویش الا تو چراغ رحمتش داری پیش

خدای مهربان و بی همتا را شاکرم که دیگر بار مهر بی پایانش را در تدوین این پایان نامه به من
ارزانی نمود .

با تشکر از استاتید محترم جناب آقای دکتر محمد رنجبر ، جناب آقای دکتر امیر صرافی و جناب
آقای دکتر حسین نظام آبادی پور که در طول انجام این پژوهش راهنما و مشاور من بودند.

همچنین با تشکر از اساتید محترم جناب آقای دکتر حسین جلالی فر و جناب آقای دکتر سعید
جعفری که زحمت داوری این پایان نامه را بر عهده داشتند.

چکیده:

موضوع هیدرات‌های گازی و پیش‌بینی دقیق تشکیل آنها در عملیات بهره‌برداری و انتقال گاز طبیعی به عنوان یکی از مهمترین چالش‌های روز صنعت نفت مطرح می‌باشد. لذا هدف اصلی این تحقیق بررسی پدیده تشکیل هیدرات‌های گازی در عملیات بهره‌برداری و انتقال گاز و نیز ارائه مدلی جدید برای پیش‌بینی نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی در خطوط لوله می‌باشد. ارزیابی‌های اولیه نشان دادند که دستیابی به این هدف با استفاده از منطق فازی و سیستم فازی-عصبی تطبیقی امکان‌پذیر است. در این راستا از ۹۴۶ داده تجربی نرخ تشکیل هیدرات متان، پروپان، ایزوبوتان و دی‌اکسید کربن به دست آمده از یک حلقه جریان آزمایشگاهی استفاده و با بکارگیری سیستم‌های هوشمند منطق فازی و عصبی-فازی تطبیقی مدل مورد نظر تهیه و ارائه گردید. نتایج بدست آمده حاکی از کارایی مدل طراحی شده می‌باشد به طوری که مقادیر به دست آمده برای میانگین کلی درصد انحراف مطلق، بین داده‌های تجربی و مقادیر پیش‌بینی شده توسط این مدل‌ها کمتر از ۸ درصد هستند.

واژه‌های کلیدی: هیدرات‌های گازی-مدل سازی نرخ تشکیل - منطق فازی-سیستم فازی عصبی تطبیقی

فهرست مطالب

۱	فصل اول : مقدمه
۶	فصل دوم : هیدراتهای گازی
۷	۱-۲ هیدراتهای گازی
۱۰	۲-۲ اهمیت هیدراتهای گازی در صنایع نفت و گاز
۱۱	۳-۲ تشکیل هیدراتهای گازی در عملیات بهره برداری و انتقال
۱۴	۴-۲ روشهای مقابله با تشکیل هیدراتهای گازی
۱۸	فصل سوم : منطق فازی
۱۹	۱-۳ محاسبات نرم
۱۹	۲-۳ سیستمهای فازی
۲۸	۳-۳ مروری بر سیستم های عصبی- فازی
۳۲	فصل چهارم : ارزیابی نتایج تحقیقات مرتبط
۳۴	۱-۴ مروری بر روشهای مطالعه نرخ تشکیل هیدراتهای گازی
۳۸	۲-۴ مطالعات مرتبط با نرخ تشکیل هیدراتهای گازی
۴۶	فصل پنجم : روش و مراحل تحقیق
۴۷	۱-۵ جمع آوری داده های آزمایشگاهی و انجام مدل سازی
۴۷	۲-۵ تعیین پارامترهای ورودی در فرآیند مدل سازی
۴۸	۳-۵ مدل سازی نرخ تشکیل هیدرات های گازی
۵۰	۴-۵ معرفی ورودی های بکار گرفته شده در فرآیند مدل سازی

۵-۵	نرمال نمودن داده ها.....	۵۱
۶-۵	انتخاب داده های آموزش و تست.....	۵۲
۷-۵	پدیده فرا انطباقی.....	۵۲
۸-۵	پیش بینی نرخ تشکیل هیدراتهای گازی با استفاده از منطق فازی.....	۵۳
۹-۵	پیش بینی نرخ تشکیل هیدراتهای گازی با استفاده از ANFIS.....	۵۵
۵۸	فصل ششم: ارائه نتایج و تحلیل یافته ها	
۱-۶	ارائه و تحلیل نتایج.....	۵۹
۲-۶	ارزیابی مدل های ساخته شده توسط ANFIS.....	۵۹
۳-۶	ارزیابی مدل های ساخته شده توسط منطق فازی.....	۶۸
۶۹	فصل هفتم: نتیجه گیری و پیشنهادات	
۱-۷	جمع بندی.....	۷۰
۷۲	منابع و مآخذ	
۸۰	پیوست	
۸۵	علائم اختصاری	

فهرست جدول ها

عنوان	صفحه
جدول ۱-۳: درستی برای پنج عملگر مهم بر روی گزاره‌ها.....	۲۶
جدول ۱-۵: عملگرهای مورد استفاده در مدل های فازی طراحی شده برای هردو حالت حضور و عدم حضور بازدارنده های سینتیکی.....	۵۴
جدول ۲-۵: عملگرهای مورد استفاده در مدل های عصبی فازی طراحی شده برای هردو حالت حضور و عدم حضور بازدارنده های سینتیکی.....	۵۶
جدول شماره ۱-۶: ارزیابی و عملکرد مدل های ساخته شده بدون بازدارنده های سینتیکی.....	۶۱
جدول شماره ۲-۶: ارزیابی و عملکرد مدل های ساخته شده با حضور بازدارنده های سینتیکی.....	۶۱
جدول ۳-۶: پارامترهای تنظیم شده در ANFIS(Genfis2) بدون بازدارنده های سینتیکی.....	۶۶
جدول ۴-۶: میزان پارامترهای تنظیم شده در ANFIS(Genfis2) در حضور بازدارنده سینتیکی.....	۶۶
جدول ۵-۶: پارامترهای تنظیم شده در ANFIS(Genfis1) در حالت بدون بازدارنده سینتیکی.....	۶۷
جدول ۶-۶: پارامترهای تنظیم شده در ANFIS(Genfis3) در حالت بدون بازدارنده سینتیکی.....	۶۷
جدول ۷-۶: پارامترهای تنظیم شده در ANFIS(Genfis3) در حضور بازدارنده های سینتیکی.....	۶۷
جدول ۸-۶: پارامترهای تنظیم شده در Genfis2(Sugeno) بدون بازدارنده های سینتیکی.....	۶۸
جدول ۹-۶: پارامترهای تنظیم شده در Genfis2(Sugeno) در حضور بازدارنده های سینتیکی.....	۶۸

فهرست شکل ها

صفحه	عنوان
۸.....	شکل ۱-۲: پیوند هیدروژنی میان چهار مولکول آب.....
۹.....	شکل ۲-۲: انواع ساختارهای هیدرات های گازی.....
۱۲.....	شکل ۳-۲: فرآیند تشکیل هیدرات.....
۱۴.....	شکل ۴-۲: تشکیل انسداد هیدراتی در یک سیستم گازی.....
۱۶.....	شکل ۵-۲: نمونه هایی از ابزار Pig مورد استفاده در عملیات حذف انسداد از خط لوله.....
۳۰.....	شکل ۱-۳: ساختار یک شبکه ANFIS ساده با دو ورودی X و Y.....
۳۵.....	شکل ۱-۴: میزان مصرف گاز بر حسب زمان در فرآیند تشکیل هیدرات.....
۳۶.....	شکل ۲-۴: نمونه ای از رآکتورهای فشار بالا مورد استفاده در مطالعات هیدرات های گازی.....
۳۷.....	شکل ۳-۴: شماتیک نمونه ای از حلقه های جریان.....
۴۹.....	شکل ۱-۵: عملگرهای اجتماع، اشتراک و مکمل را برای هر دو نوع منطق کلاسیک و منطق فازی.....
۵۰.....	شکل ۲-۵: شماتیک فرآیندهای استنتاج و ترکیب.....
۵۳.....	شکل ۳-۵: نمونه ای از پدیده ی فرا انطباقی.....
۵۷.....	شکل ۴-۵: ساختار کلی ANFIS(Genfis2) بدون حضور بازدارنده های سینتیکی.....
۵۷.....	شکل ۵-۵: ساختار کلی ANFIS(Genfis2) با حضور بازدارنده های سینتیکی.....

شکل ۶-۱: مقادیر پیش بینی شده برای نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی توسط ANFIS(Genfis2) در عدم حضور بازدارنده های سینتیکی بر حسب مقادیر واقعی آن.....۶۲

شکل ۶-۲: مقادیر پیش بینی شده برای نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی توسط ANFIS(Genfis2) در حضور بازدارنده های سینتیکی بر حسب مقادیر واقعی آن.....۶۳

شکل ۶-۳: سطح تولید شده در مدل ANFIS(Genfis2) در عدم حضور بازدارنده های سینتیکی...۶۴

شکل ۶-۴: نتایج تست مدل های (Mamdani) Genfis3 و ANFIS(Genfis1) ارائه شده در عدم حضور بازدارنده های سینتیکی در مقایسه با نتایج آزمایشگاهی و مدل تجربی طلاقته برای پیش بینی نرخ تشکیل هیدرات دی اکسید کربن در فشارهای مختلف و دمای ۲۸۰/۱۵ k.....۶۵

شکل ۶-۵: نتایج تست مدل های (Sugeno) Genfis2 و ANFIS(Genfis2) ارائه شده در حضور بازدارنده های سینتیکی در مقایسه با نتایج آزمایشگاهی و مدل تجربی طلاقته برای پیش بینی نرخ تشکیل هیدرات دی اکسید کربن در فشار ۴ مگا پاسکال و دمای ۲۸۰/۱۵ k.....۶۵

فصل اول

مقدمه

هیدرات‌های گازی ترکیبات جامد بلورینی هستند که از آب و مولکول‌های کوچکتر ($<9\text{\AA}$) تشکیل شده‌اند. هیدرات‌ها زیر مجموعه ترکیباتی هستند که به عنوان کلاتریت^۱ یا ترکیبات درگیر^۲ شناخته می‌شوند. یک ترکیب کلاتریتی ترکیبی است که در آن یک مولکول از ماده‌ای (مولکول مهمان)، در درون ساختاری که توسط مولکول‌های ماده دیگر (ساختار میزبان) ساخته شده است به دام می‌افتد. در کلاتریت‌های آب یا همان هیدرات‌ها، مولکول‌های آب سازنده ساختار میزبان هستند و مولکول‌های گازی نقش مولکول‌های مهمان را بر عهده داشته و سبب پایداری ساختار هیدراتی می‌شوند [۱و۲].

هر چند که هیدرات‌ها مدت‌های زیادی است که کشف شده‌اند، اما کشف آن‌ها معمولاً به شیمیدان معروف انگلیسی سر همفری دیوی^۳ نسبت داده می‌شود. وی کشف هیدرات کالر را در سال ۱۸۱۰ میلادی گزارش کرده است. تلاش‌های نخستین بر روی یافتن ترکیبات تشکیل دهنده هیدرات‌ها و شرایط تشکیل آن‌ها متمرکز بوده است. بسیاری از تشکیل دهنده‌های مهم هیدرات، در طی این دوره کشف شدند اما تا قرن بیستم اهمیت صنعتی هیدرات‌های گازی درک نشد [۲].

در قرن بیستم وبا توسعه صنعت گاز طبیعی، تولید، فراآوری و توزیع گاز به عملیات‌هایی با فشار بالا مبدل شدند. تحت این فشارهای بالا، مشاهده شد که خطوط لوله و تجهیزات تولید و فراآوری توسط مواد یخ‌مانندی مسدود می‌شوند حال آن که شرایط دمایی سیستم بالاتر از دمای مورد نیاز برای تولید یخ بود. در سال ۱۹۳۴ میلادی فردی به نام همراشمیت^۴ ثابت کرد که این مواد یخ‌مانند در واقع هیدرات‌های گازی هستند [۳]. بدین ترتیب موضوع هیدرات‌های گازی به عنوان یکی از مهمترین چالش‌های پیش روی صنایع نفت و گاز مطرح شد.

در دهه‌های اخیر، با توجه به افزایش تعداد میادین هیدروکربنی کشف شده در زیر بستر آب‌های عمیق و نواحی سردسیر و قطبی زمین و تمایل به افزایش تولید و انتقال نفت و گاز از این ذخائر عظیم، تشکیل هیدرات‌های گازی به عنوان یک خطر عمده به هنگام تولید و انتقال نفت و گاز در خطوط

¹ -Clathrate

² -Inclusion

³ -Sir Humphrey Davy

⁴ -Hammerschmidt

لوله مطرح می‌باشد. شرایط مورد نیاز برای تشکیل هیدرات‌های گازی (فشار بالا و دمای پائین) شرایط متداول محیط‌های دریایی عمیق و نواحی سردسیر هستند. حضور خطوط لوله نفت و گاز در چنین شرایطی می‌تواند پتانسیل تشکیل هیدرات‌ها را افزایش دهد. در این شرایط بلورهای هیدرات‌های گازی به یکدیگر می‌پیوندند و توده‌های جامد بزرگی را می‌سازند. این توده‌های هیدراتی قادرند خط لوله را مسدود و تولید را متوقف نمایند. سالانه میلیون‌ها دلار صرف جلوگیری از تشکیل هیدرات‌ها در طی عملیات تولید و انتقال نفت و گاز می‌شود [۵۴].

امروزه علاوه بر اهمیت هیدرات‌های گازی در مسئله حفظ و تضمین برقراری جریان^۱ در خطوط تولید و انتقال، زمینه‌های بسیار متنوع دیگری نیز در رابطه با مخاطره‌ها و کارکردهای مثبت هیدرات‌های گازی مطرح‌اند که از جمله مهمترین آن‌ها می‌توان به موارد زیر اشاره نمود:

- مشکلات ناشی از تشکیل هیدرات‌ها در ضمن عملیات حفاری
- استفاده از ذخایر در جای هیدرات‌های گازی به عنوان منابع عظیم تأمین انرژی آینده
- وابستگی هیدرات‌ها به تغییرات آب و هوایی
- تاثیر هیدرات‌های درجا بر مقاومت رسوبات در بر گیرنده آن‌ها
- استفاده از هیدرات‌های به عنوان جایگزینی برای خطوط لوله و انتقال گاز به شکل هیدرات
- استفاده از هیدرات‌های گازی برای ذخیره سازی گاز
- استفاده از هیدرات‌های گازی در کاهش آلاینده‌گی صنایع و صنعت تهویه مطبوع و....

با توجه به موارد ارائه شده، اهمیت و ضرورت مطالعه پیرامون موضوع هیدرات‌های گازی به وضوح نمایان است. در تمامی این موارد و کاربردها، پرداختن به دو مسئله بسیار حائز اهمیت است: (۱) شرایط ترمودینامیکی فرآیند تشکیل هیدرات و (۲) سینتیک فرآیند. در حوضه مطالعات ترمودینامیکی، پیشرفت‌های بسیار بزرگ و ارزنده‌ای در زمینه‌های مختلف به ویژه پیش بینی شرایط تشکیل و تعادل هیدرات‌های گازی به دست آمده است [۶۱ و ۶۲]. اما در حوضه سینتیک فرآیند، با وجود مطالعات

¹ -Flow Assurance

ارزشمندی که توسط محققان مختلف به ویژه در سه دهه اخیر انجام شده است [۷-۱۱]، به نظر می‌رسد که این شاخه از مطالعات، هنوز در اول راه خود است و بسیاری از موضوعات مرتبط با فرآیندهای هسته‌زایی و رشد بلورهای هیدرات همچنان دچار ابهاماتی بوده و به وضوح مشخص نشده‌اند [۱۲].

از جمله مواردی که در زمینه سینتیک بلورسازی هیدرات‌ها بسیار حائز اهمیت است، موضوع نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی^۱ است. به عبارت دیگر آگاهی داشتن از میزان هیدرات تشکیل شده در یک بازه زمانی، در مطالعه سینتیکی هیدرات‌ها ضروری است [۱۲]. پیش‌بینی نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی در ساخت مدل‌های دقیق برای توصیف و پیش‌بینی فرآیند تشکیل هیدرات‌های گازی در ساخت مدل‌های دقیق برای توصیف و پیش‌بینی فرآیند تشکیل هیدرات، بررسی مکانیزم‌های هسته‌زایی و رشد انسدادهای هیدراتی در خطوط لوله و نیز ارزیابی کارایی انواع بازدارنده‌های هیدرات حائز اهمیت است [۱۳].

یکی از جدیدترین روش‌هایی که امروزه برای مطالعه نرخ تشکیل هیدرات، ارزیابی کارایی بازدارنده‌های هیدرات، مطالعه تاثیر شرایط و عوامل عملیاتی مختلف بر پدیده تشکیل هیدرات و نیز بررسی رئولوژی سوسپانسیون‌های هیدراتی مطرح است، استفاده از حلقه‌های جریان^۲ است که در دو مقیاس صنعتی و آزمایشگاهی طراحی شده‌اند [۱۴-۱۶].

به طور کلی، اهداف و انگیزه‌های این تحقیق را می‌توان به صورت زیر ارائه نمود:

- بررسی پدیده تشکیل هیدرات‌های گازی در عملیات بهره‌برداری و انتقال گاز
- بررسی راه‌های مقابله با تشکیل هیدرات‌های گازی
- بررسی نقش پارامترهایی چون دما، فشار و غلظت مواد بازدارنده بر نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی
- ارائه راهکاری به منظور پیش‌بینی نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی با استفاده از منطق فازی و بر اساس داده‌های آزمایشگاهی

¹ -Hydrate Formation Rate(HFR)

² -Flow Loop

برای دستیابی به این اهداف از جدیدترین کتاب‌ها و مقالاتی که در زمینه هیدرات‌های گازی منتشر شده‌اند استفاده شد. با توجه به مطالعاتی که تا کنون بر روی نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی صورت گرفته است، می‌توان گفت که اثر این مطالعات به بررسی این موضوع به وسیله راکتورها پرداخته‌اند و تنها تعداد انگشت شماری از مطالعات با استفاده از حلقه‌های جریان انجام شده است. لازم به ذکر است که تنها یکی از این مطالعات مدلی را بر اساس داده‌های به دست آمده از این حلقه‌های جریان با استفاده از شبکه‌های عصبی مصنوعی ارائه داده است [۳۳] و مطالعات دیگر تنها به بررسی پدیده تشکیل هیدرات و اندازه‌گیری نرخ تشکیل هیدرات در خط لوله بسنده کرده‌اند [۱۷]. در این تحقیق علاوه بر مطالعه پدیده تشکیل هیدرات‌های گازی در خطوط لوله تولید و انتقال گاز، برای اولین بار به پیش بینی نرخ تشکیل هیدرات‌های گازی توسط منطق فازی و با استفاده از داده‌های تجربی آزمایشگاهی پرداخته شده است.

هیدرات‌های گازی

۱-۲ هیدرات‌های گازی

هیدرات‌های گازی طبیعی ترکیب کریستالی جامدی است که از ترکیب آب و گاز به وجود می‌آید و جزء خانواده کلاتریت‌ها^۱ محسوب می‌شود. مولکول‌های گازی مهمان^۲ درون حفرات شبکه آب (میزبان^۳)، که از طریق پیوند هیدروژنی بین مولکول‌های آب به وجود آمده است، گیر می‌افتند. نمونه بارز این مولکول‌های گازی ترکیبات کوچکتز از پنتان موجود در گاز طبیعی از قبیل متان، اتان، پروپان و کربن دی‌اکسید می‌باشد.

هیدرات‌های گازی می‌تواند به وسیله گاز خالص یا مخلوط گازی متشکل از دو یا چند جزء تشکیل شود. کلاتریت‌ها به عنوان یک محلول جامد تلقی می‌شوند که در آن‌ها مولکول‌های گازی مهمان و گازهای تشکیل‌دهنده هیدرات^۴ در تماس با شبکه میزبان (آب) قرار می‌گیرند. بنابراین هیدرات‌های گازی جزء جامدات غیراستوکیومتری^۵ شناخته می‌شود. بین مولکول‌های آب در ساختار هیدرات پیوند هیدروژنی قوی وجود دارد، در حالی که هیچ‌گونه برهم‌کنش شیمیایی میان مولکول‌های مهمان - میزبان وجود ندارد و آن‌ها تنها با نیروهای واندروالسی کنار هم نگه داشته می‌شوند.

ساختار هیدرات شامل ۸۵ درصد آب می‌باشد. به همین دلیل بسیاری از خواص مکانیکی آن مشابه یخ می‌باشد. بنابراین بهتر است ابتدا راجع به مولکول آب و ساختمان آن کمی توضیح داده شود. می‌دانیم که یک مولکول آب در حالت گازی، شامل یک اتم اکسیژن و دو اتم هیدروژن است. اتم اکسیژن دارای چهار الکترون در مدار آخر است که دو الکترون را به اشتراک با دو اتم هیدروژن گذاشته است. این سه اتم در یک ساختمان، با شکل هرمی (با قاعده مثلث) قرار می‌گیرند و اتم اکسیژن از مرکز هرم کمی به سمت گوشه آن کشیده شده است. مولکول آب در حالت مایع این جفت الکترون آزاد اکسیژن را به طور نسبی در اختیار سایر هیدروژن‌های مولکول‌های دیگر آب می‌گذارد و باعث ایجاد پیوند هیدروژنی می‌شود. با تشکیل این پیوند یک شبکه پلیمری در آب به صورت فاز مایع تشکیل می‌شود. در شکل ۱-۲ پیوند هیدروژنی به صورت میله‌های هاشور خورده نشان داده شده است.

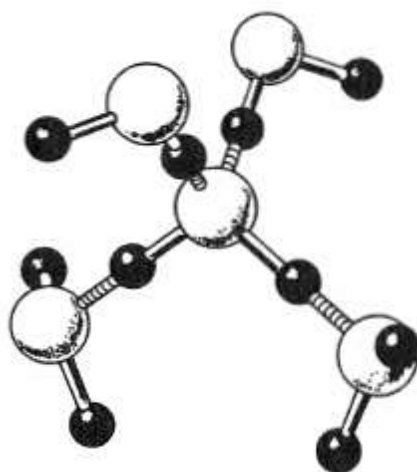
¹ - Clathrates

² - Guests

³ - Host

⁴ - Hydrate former

⁵ - Non-Stoichiometric



شکل ۱-۲: پیوند هیدروژنی میان چهار مولکول آب [۱]

محققین با مطالعه ساختمان آب در حالت مایع متوجه شده‌اند که حلقه‌های تشکیل شده از مولکول‌های آب ناشی از پیوند هیدروژنی بسیار پایدارتر از زنجیرهای باز با همان تعداد مولکول هستند. با مطالعات دینامیکی، پلامر و چن^۱ نشان داده‌اند که اگر این حلقه‌ها شامل پنج مولکول آب باشد دوازده تا از این حلقه‌ها تشکیل یک^{۱۲} وجهی منتظم را می‌دهند که به صورت^{۱۲} ۵ نشان داده می‌شود، این ساختمان تنها حالت پایدار مولکول آب به صورت مایع در دمای بالاتر از ۲۳۰ درجه کلوین است. نخستین بار ویژگی‌های ساختمان شبکه کریستالی هیدرات به وسیله اشعه ایکس توسط مولر^۲ مطالعه شده است. بر اساس نظریات وی تا آن زمان دو نوع شبکه کریستالی برای هیدرات شناسایی شده بود. هر دو ساختار مکعبی بوده و تحت عنوان ساختارهای I و II شناخته شده بوده‌اند. تا قبل از کشف ساختمان دیگری که به ساختمان H معروف شده است، تصور بر این بود که مولکول‌های بزرگتر از نرمال بوتان به علت بزرگی اندازه‌شان نمی‌توانند در فضای ایجاد شده در شبکه کریستالی هیدرات قرار بگیرند و به همراه آب کریستال هیدرات را به وجود آورند. رپمیستر^۳ با کشف کریستال هیدرات نوع H نشان داده است که مولکول‌هایی نظیر متیل سیکلو هگزان با همراهی

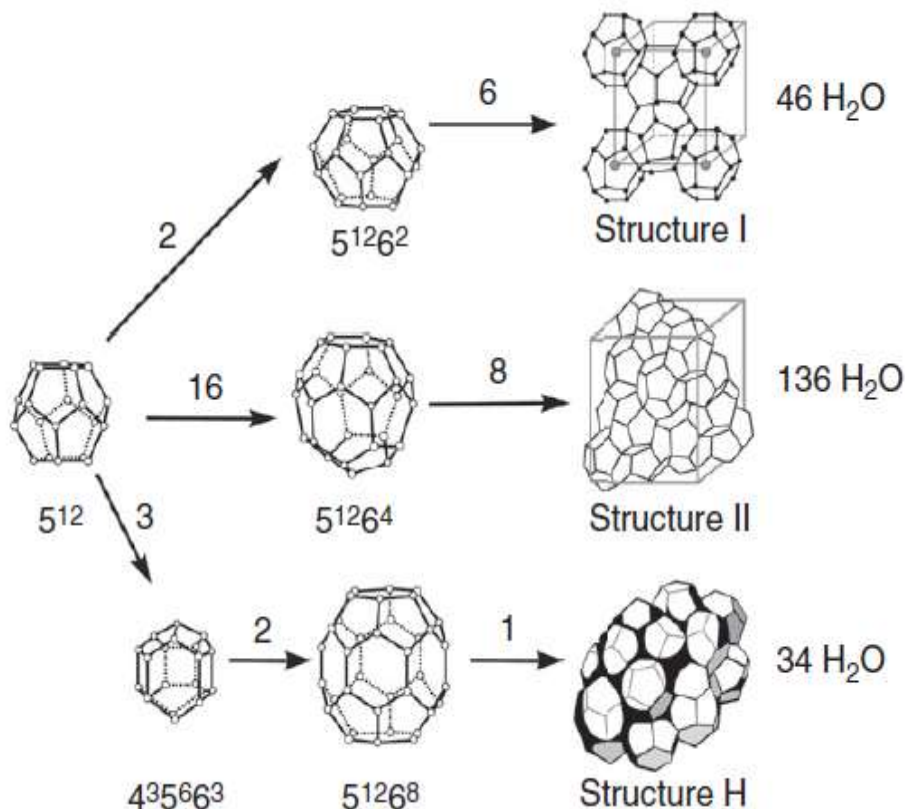
¹ Plummer and Chen

² Muller

³ Ripmeester

مولکول های گازی کوچک دیگر نظیر متان و یا سولفید هیدروژن که گاز کمکی^۱ نامیده میشوند، نیز میتوانند کریستال هیدرات نوع H را تولید نمایند.

ساختار هیدرات های نوع II به طور قابل ملاحظه ای پیچیده تر از هیدرات های نوع I است. پروپان، ایزوبوتان و نیتروژن از جمله رایج ترین سازندگان این ساختار هستند. هیدرات های نوع I و II می توانند در حضور یک سازنده منفرد تشکیل شوند اما نوع H نیازمند حضور دو سازنده است: یک مولکول کوچک مثل متان و یک مولکول سازنده نوع H. گونه های هیدروکربنی چون ۲-متیل بوتان، ۲و۲ دی متیل بوتان، متیل سیکلو پنتان و سیکلو اکتان و برخی ترکیبات دیگر جزء سازندگان هیدرات نوع H هستند. در شکل ۲-۲ جزئیات بیشتری در رابطه با این ساختارها نشان داده شده است [۲و۱۷].



شکل ۲-۲: انواع ساختارهای هیدرات های گازی [۱].

¹ Help gas