

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



دانشکده‌ی مهندسی معدن، نفت و ژئوفیزیک
گروه مهندسی اکتشاف

بهبود مدل‌سازی شکستگی‌ها به روش *DFN*
مطالعه‌ی موردی: یکی از میادین نفتی جنوب غرب ایران

الهام صحراگرد

اساتید راهنما:

دکتر بهزاد تخم‌چی
دکتر حسین معماریان

استاد مشاور:

دکتر محمد کنشلو

پایان نامه‌ی ارشد جهت اخذ درجه‌ی کارشناسی ارشد

بهمن ۹۲



دانشگاه گیلان

مدیریت تحصیلات تکمیلی

فرم شماره (۶)

باسمه تعالی

شماره: ۴۶۹۳۱۲۹۶-۲
تاریخ: ۹۳/۱/۲۷
ویرایش:

فرم صورت جلسه دفاع از پایان نامه تحصیلی دوره کارشناسی ارشد

با تأییدات خداوند متعال و با استعانت از حضرت ولی عصر (عج) نتیجه ارزیابی جلسه دفاع از پایان نامه کارشناسی ارشد خانم الهام صحراگرد جوتقانی رشته مهندسی نفت گرایش اکتشاف تحت عنوان "بهبود روش DFN در مدل سازی شکستگی ها، مطالعه موردی یکی از میداین جنوب غرب ایران" که در تاریخ ۱۳۹۲/۱۱/۲۷ با حضور هیأت محترم داوران در دانشگاه صنعتی شاهرود برگزار گردید به شرح ذیل اعلام می گردد:

<input type="checkbox"/> مردود	<input type="checkbox"/> دفاع مجدد	<input checked="" type="checkbox"/> قبول (با درجه: <u>بسیار خوب</u> امتیاز: <u>۱۸</u>)
--------------------------------	------------------------------------	---

۱- عالی (۲۰-۱۹)

۲- بسیار خوب (۱۸/۹۹-۱۸)

۳- خوب (۱۷/۹۹-۱۶)

۴- قابل قبول (۱۵/۹۹-۱۴)

۵- نمره کمتر از ۱۴ غیر قابل قبول

امضاء	مرتبه علمی	نام و نام خانوادگی	عضو هیأت داوران
	دانشیار	دکتر بهزاد تخمچی	۱- استاد راهنمای اول
	استاد	دکتر حسین معماریان	۲- استاد راهنمای دوم
	استادیار	دکتر محمد کتشلو	۳- استاد مشاور
	استادیار	دکتر امین روشندل کاهو	۴- نماینده شورای تحصیلات تکمیلی
	دانشیار	دکتر ابوالقاسم کامکار روحانی	۵- استاد ممتحن
	دانشیار	دکتر سید محمد اسماعیل جلالی	۶- استاد ممتحن

امضاء

رئیس دانشکده:



تقدیم به...

مجموعه حاضر را پیشکش می‌کنم به آغازین معلمین خویش، مادر دل‌آگاهم، که واژه واژه زندگی را ایمان و امید معنا می‌کرد و حرف حرف غزل زیبای زندگی‌اش ترجمان فداکاری بود و پدر، که درس اخلاص و درستی را در عمل و مردانه، گام به گام به من آموخت... چه صبورانه و استوار.

با سپاس از سه وجود مقدس:

آنان که ناتوان شدند تا ما به توانایی برسیم

موهایشان سپید شد تا ما رو سفید شویم

و عاشقانه سوختند تا گرمابخش وجود ما و روشن‌گر راهمان باشند.

پدرانمان

مادرانمان

استادانمان

تشر و قدردانی

سپاس و ستایش خداوندی را سزاست که کسوت هستی را بر اندام موزون آفرینش بیوشانید و تجلیات قدرت لایتزالی را در مظاهر و آثار طبیعت نمایان گردانید. بارالها! من با یاد تو، به تو تقرب می‌جویم و تو را به پیشگاهت شفیع می‌آورم. از تو خواستارم به کرم، مرا به خود نزدیک‌تر گردانی و یادت را به من الهام کنی و بر من رحمت آوری و به آنچه بهره و نصیب من ساخته‌ای خشنودم قرار دهی و در همه حال به فروتنی‌ام واداری.

به رسم ادب و احترام، بر خود لازم می‌دانم از کلیه کسانی که بنده را در تدوین و نگارش این پایان‌نامه یاری نمودند صمیمانه تشر و قدردانی نمایم، از پدر و مادر مهربانم که در تمامی مراحل انجام این تحقیق همواره حامی و آرامش بخش من بودند، از اساتید فرزانه جناب آقای دکتر بهزاد تخم‌چی و جناب آقای دکتر حسین معماریان که در کلیه مراحل انجام این پژوهش با خوشرویی، وقت خود را بی‌شائبه در اختیار من گذاشته و یاری و راهنمایی‌ام کردند، از استاد فرهیخته جناب آقای دکتر محمد کنشلو که با دقت نظر خاصی مشاوره لازم در این خصوص را ارائه نمودند. از خداوند بزرگ سلامتی و توفیق روزافزون این عزیزان را خواستارم.

تعهد نامه

اینجانب الهام صحراگرد دانشجوی دوره‌ی کارشناسی ارشد رشته مهندسی اکتشاف نفت دانشکده‌ی معدن، نفت و ژئوفیزیک دانشگاه شاهرود، نویسنده‌ی پایان‌نامه بهبود مدل‌سازی شکستگی‌ها به روش *DFN* مطالعه‌ی موردی: یکی از میادین نفتی جنوب غرب ایران، تحت راهنمایی دکتر بهزاد تخم‌چی و دکتر حسین معماریان متعهد می‌شوم؛

- تحقیقات در این پایان‌نامه توسط اینجانب انجام شده است و از صحت و اصالت برخوردار است.
- در استفاده از نتایج پژوهش‌های محققان دیگر به مرجع مورد استفاده استناد شده است.
- مطالب مندرج در پایان‌نامه تاکنون توسط خود یا فرد دیگری برای دریافت هیچ نوع مدرک یا امتیازی در هیچ‌جا ارائه نشده است.
- کلیه‌ی حقوق معنوی این اثر متعلق به دانشگاه شاهرود می‌باشد و مقالات مستخرج با نام «دانشگاه شاهرود» و یا «*Shahrood University*» به چاپ خواهد رسید.
- حقوق معنوی تمام افرادی که در به‌دست آمدن نتایج اصلی پایان‌نامه تأثیرگذار بوده‌اند در مقالات مستخرج از پایان‌نامه رعایت می‌گردد.
- در کلیه‌ی مراحل انجام این پایان‌نامه، در مواردی که از موجود زنده (یا بافت‌های آن‌ها) استفاده شده است، ضوابط و اصول اخلاقی رعایت شده است.
- در کلیه‌ی مراحل انجام این پایان‌نامه، در مواردی که به حوزه‌ی اطلاعات شخصی افراد دسترسی یافته یا استفاده شده است اصل رازداری، ضوابط و اصول اخلاق انسانی رعایت شده است.

۱۳۹۲/۱۱/۲۷

الهام صحراگرد

مالکیت نتایج و حق نشر

کلیه‌ی حقوق معنوی این اثر و محصولات آن (مقالات مستخرج، کتاب، برنامه‌های رایانه‌ای، نرم‌افزارها و تجهیزات ساخته شده) متعلق به دانشگاه شاهرود می‌باشد. این مطلب باید به نحو مقتضی در تولیدات علمی مربوطه ذکر شود.

استفاده از اطلاعات و نتایج موجود در پایان‌نامه بدون ذکر مرجع مجاز نمی‌باشد.

چکیده

شناسایی شکستگی‌ها و تراکم آن‌ها در مناطق مختلف مخزن، یکی از مهم‌ترین مراحل مطالعات مخزنی است. نتایج حاصل از مدل‌سازی شکستگی‌ها به عنوان داده‌های ورودی برای شبیه‌سازی جریان و تحلیل آن استفاده می‌شود. از این رو، مطالعه شبکه شکستگی‌ها برای آگاهی از نحوه‌ی گسترش شکستگی‌ها در مخازن شکسته و ایجاد مدلی برای آن، بسیار حائز اهمیت است. روش‌های مختلفی برای مدل‌سازی شبکه‌ی شکستگی‌ها پیشنهاد و عرضه شده است که هر یک از آن‌ها دارای نقاط ضعف و قوت در روش‌های مورد استفاده در فرآیند آنالیز اطلاعات و مدل‌سازی شبکه‌ی شکستگی‌ها هستند. یکی از روش‌های مدل‌سازی شبکه شکستگی‌ها، مدل شبکه گسسته شکستگی (Discrete Fracture Network) است. مزیت این روش نسبت به مدل‌های شبکه‌ای، امکان ورود اطلاعات پیوسته در مدل گسسته است. مطالعات صورت گرفته در این پایان‌نامه به دو مرحله کلی تقسیم می‌شوند.

در مرحله اول این مطالعه با استفاده از داده‌های شکستگی ثبت شده توسط ابزارهای تصویرگر، شکستگی‌های یکی از میادین جنوب غرب ایران بررسی و مدل شبکه شکستگی‌های آن به روش DFN ساخته می‌شود. اما با توجه به ماهیت پیچیده شکستگی‌ها و کمبود داده‌های مرتبط با آن‌ها، مدل‌های حاصل همواره با عدم قطعیت همراه هستند.

مرحله دوم این تحقیق، استفاده از داده‌های حاصل از تفسیر چاه‌نمودارهای پتروفیزیکی است. این داده‌ها قادر به تعیین زون‌های شکسته در محل چاه‌های فاقد چاه‌نمودار تصویری هستند. بنابراین می‌توانند با اضافه شدن به داده‌های شکستگی ثبت شده در محل چاه‌های دارای چاه‌نمودار تصویری، مدل‌سازی شبکه شکستگی را با قطعیت بالاتری حاصل کند.

به منظور این هدف، نتایج شدت شکستگی حاصل از مدل‌سازی مرحله اول، با شدت شکستگی حاصل از این اطلاعات مقایسه شد و فیلتری طراحی گردید که قادر بود با قطعیت بیشتری به مدل‌سازی زون‌های شکسته در موقعیت چاه‌های فاقد چاه‌نمودار تصویری بپردازد. در واقع مدل DFN

ساخته شده در مرحله اول، با شرطی شدن نسبت به اطلاعات زون‌های شکسته حاصل از تفسیر چاه- نمودارهای پتروفیزیکی، بازسازی شد. برای کمی‌سازی نتایج و مقایسه دو مدل، تابع هزینه‌ای تعریف گردید که با استفاده از آن، این نتیجه حاصل شد که مدل ساخته شده در مرحله دوم، نسبت به مدل اول نه درصد بهبود یافته است.

کلمات کلیدی: شکستگی، مخازن شکافدار، مدل‌سازی شکستگی‌ها، شبکه گسسته شکستگی‌ها، چاه‌نمودار تصویری، چاه‌نمودارهای پتروفیزیکی، شدت شکستگی.

لیست مقالات مستخرج از پایان نامه

"ارزیابی نمودار شدت شکستگی در مدل سازی شکستگی ها با استفاده از نگارهای پتروفیزیکی" ، اولین

کنفرانس ملی مهندسی اکتشاف منابع زیرزمینی، شاهرود.

فهرست مطالب

فصل اول: کلیات

- ۱- ۱ مقدمه ۳
- ۱- ۲ تاثیر شکستگی ها بر عملکرد مخازن شکافدار ۳
- ۱- ۳-۱ مروری بر مدل سازی های شبکه شکستگی ها ۴
- ۱- ۳-۱ مدل های هم ارز پیوسته ۵
- ۱- ۳-۲ مدل های ناپیوسته ۸
- ۱- ۳-۲-۱ مدل های شبکه گسسته شکستگی قطعی ۸
- ۱- ۳-۲-۲ مدل های هم احتمال گسسته ۹
- ۱- ۳-۳ مدل های ادغامی ۸
- ۱- ۳-۳-۱ مدل های ادغام کننده رویکردهای قطعی و هم احتمال ۱۰
- ۴-۱ روش تحقیق ۱۰
- ۵-۱ ساختار پایان نامه ۱۱

فصل دوم: خصوصیات شکستگی ها و ابزارهای شناسایی آنها

- ۱-۲ مقدمه ۱۵
- ۲-۲ توصیف پارامترهای اصلی شکستگی منفرد ۱۵
- ۲-۲-۱ عرض شکاف ۱۷
- ۲-۲-۲ اندازه شکستگی ۱۹
- ۲-۲-۳ جهت (چیدمان) شکستگی ۱۸
- ۳-۲ توصیف پارامترهای توصیف سیستم شکستگی ها ۱۹
- ۱-۳-۲ توزیع شکستگی ها ۱۹

۲۰ واحد حجم بلوک ماتریکس ۲-۳-۲
۲۲ چگالی و شدت شکستگی ۳-۳-۲
۲۴ مقیاس‌های توصیف مخزن ۴-۲
۲۳ مقیاس میکروسکوپی ۱-۴-۲
۲۳ مقیاس مزوسکوپی ۲-۴-۲
۲۳ مقیاس ماکروسکوپی ۳-۴-۲
۲۵ مقیاس مگاسکوپی ۴-۴-۲
۲۴ منابع داده‌های توصیف مخازن شکافدار ۵-۲
۲۴ بررسی و مطالعات رخنمون ۱-۵-۲
۲۵ آنالیز مغزه ۲-۵-۲
۲۶ داده‌های لرزه‌ای ۳-۵-۲
۲۷ چاه‌نمودارها ۴-۵-۲
۲۷ چاه‌نمودار فتوالکتریک ۱-۴-۵-۲
۲۸ چاه‌نمودار قطرسنجی ۲-۴-۵-۲
۲۸ چاه‌نمودار صوتی ۳-۴-۵-۲
۳۱ چاه‌نمودار چگالی ۴-۴-۵-۲
۳۱ چاه‌نمودار نوترون ۵-۴-۵-۲
۳۲ چاه‌نمودار پرتو گاما ۶-۴-۵-۲
۳۳ چاه‌نمودارهای تصویری ۷-۴-۵-۲

فصل سوم: زمین شناسی منطقه مورد مطالعه و بررسی داده‌های موجود

۳۹ مقدمه ۱-۳
----	-----------------

۴۰	۲-۳ حوضه زاگرس
۴۰	۱-۲-۳ سیستم نفتی فروافتادگی دزفول
۴۱	۳-۳ ابعاد میدان
۴۳	۴-۳ سازند گچساران
۴۳	۵-۳ سازند آسماری
۴۳	۱-۵-۳ حوضه زاگرس
۴۶	۶-۳ داده‌ها
۴۸	۷-۳ تحلیل شکستگی‌ها
۴۸	۱-۷-۳ نواع شکستگی‌ها و شکل آن‌ها در تصاویر FMI

فصل چهارم: مدل سازی شبکه شکستگی‌ها

۵۲	۱-۴ مقدمه
۵۳	۲-۴ مدل شبکه گسسته شکستگی
۵۳	۱-۲-۴ اهمیت مدل‌های جامع شبکه گسسته شکستگی
۵۹	۳-۴ ساخت مدل شبکه گسسته شکستگی
۵۹	۱-۳-۴ ساخت مدل زمین‌شناسی مخزن
۶۰	۲-۳-۴ توزیع شکستگی‌ها در مخزن
۶۱	۱-۲-۳-۴ ایجاد دسته‌های شکستگی
۶۴	۲-۲-۳-۴ ساخت نمودار شدت شکستگی
۶۶	۳-۲-۳-۴ بزرگ‌مقیاس کردن نمودار شدت شکستگی و آنالیز داده‌ها
۶۹	۳-۳-۴ ساخت نقشه چگالی
۷۸	۴-۴ استفاده از داده‌های حاصل از چاه‌نمودارهای پتروفیزیکی

فصل پنجم: نتیجه‌گیری و پیشنهادات

۸۸	۱-۵ نتایج
۹۰	۲-۵ منابع

فهرست شکل‌ها

- شکل ۱-۱. تقسیم‌بندی مخازن شکافدار توسط نلسون [۱] ۳
- شکل ۱-۲. نمایش مدل‌های هم‌ارز پیوسته [۵] ۵
- شکل ۲-۱. نمایش یک شکستگی در دو بعد [۲] ۱۵
- شکل ۲-۲. نمایش یک شکستگی در سه بعد [۲] ۱۵
- شکل ۲-۳. نمایش آمار پراکندگی اندازه دهانه در شکاف‌ها [۱۰] ۱۷
- شکل ۲-۴. کاهش عرض شکاف به علت آزاد شدن فشار وارد بر سنگ [۱۰] ۱۷
- شکل ۲-۵. نمایش سیستم‌های شکستگی با درجه شکستگی‌های متفاوت [۱۰] ۲۰
- شکل ۲-۶. مثالی از شکستگی‌ها در بازه‌ای از چاه [۱۳] ۲۲
- شکل ۲-۷. تصویری از رخنمون شکستگی‌ها [۲] ۲۵
- شکل ۲-۸. نمونه‌ای از مغزه چاه با بازشدگی خوب [۲] ۲۶
- شکل ۲-۹. پاسخ چاه‌نمودارهای فتوالکتریک، قطرسنجی و استونلی [۱۳] ۳۰
- شکل ۲-۱۰. نمونه‌ای از پاسخ چاه‌نمودار چگالی در برابر زون شکسته ۳۱
- شکل ۲-۱۱. نمونه‌ای از پاسخ چاه‌نمودار نوترون در برابر زون شکسته ۳۲
- شکل ۲-۱۲. نمونه‌ای از پاسخ چاه‌نمودار پرتو گاما در برابر زون شکسته ۳۳
- شکل ۲-۱۳. مثالی از وجود شکستگی در چاه‌نمودار تصویری ۳۵
- شکل ۳-۱. موقعیت جغرافیایی میدان گچساران [۱۸] ۳۸
- شکل ۳-۲. نمایش دو بخش لیشر و گچساران در میدان مورد مطالعه [۱۹] ۴۱
- شکل ۳-۳. چینه‌شناسی زاگرس و سازند آسماری [۲۰] ۴۴
- شکل ۳-۴. موقعیت چاه‌ها در میدان مورد مطالعه ۴۶

- شکل ۳-۵. نمایش شکستگی‌های باز در چاه نمودار تصویری ۴۸
- شکل ۴-۱. فرآیند شبیه‌سازی هم‌احتمال برای تولید مدل DFN ۵۷
- شکل ۴-۲. نمایش پراکندگی شکستگی‌ها در هر چاه ۶۱
- شکل ۴-۳. نمایش قطب کل شکستگی‌ها ۶۲
- شکل ۴-۴. نمایش دسته‌های شکستگی مربوط به منطقه مورد مطالعه ۶۲
- شکل ۴-۵. نمودار شدت شکستگی چاه‌های مورد مطالعه ۶۴
- شکل ۴-۶. مقایسه نمودار شدت شکستگی برای چاه ۲۶۴ ۶۵
- شکل ۴-۷. روش درون سلولی برای محاسبه شدت شکستگی [۲۷] ۶۶
- شکل ۴-۸. روش ساده برای محاسبه شدت شکستگی [۲۷] ۶۷
- شکل ۴-۹. روش سلول همسایه برای محاسبه شدت شکستگی [۲۷] ۶۷
- شکل ۴-۱۰. مقایسه نمودارهای ستونی شدت شکستگی قبل و بعد از بزرگ مقیاس شدن ۶۸
- شکل ۴-۱۱. نمایش چگونگی خمیدگی لایه هادر منطقه مورد مطالعه ۷۰
- شکل ۴-۱۲. مدل رخساره ای منطقه مورد مطالعه ۷۰
- شکل ۴-۱۳. نقشه پراکندگی شکستگی‌های هادر فضای بین چاهی ۷۱
- شکل ۴-۱۴. مقایسه نمودارهای ستونی شدت شکستگی بزرگ مقیاس شده ۷۱
- شکل ۴-۱۵. نمایش مدل DFN در بازه اندازه ۴۰۰-۶۰۰ واحد طول اندازه گیری ۷۴
- شکل ۴-۱۶. نمایش مدل DFN در بازه اندازه ۶۰۰-۷۰۰ واحد طول اندازه گیری ۷۴
- شکل ۴-۱۷. نمایش مدل DFN در بازه اندازه ۹۰۰-۱۰۰۰ واحد طول اندازه گیری ۷۵
- شکل ۴-۱۸. نمودارهای ستونی زاویه شیب شبیه سازی شده در DFN و گمانه‌های موجود ۷۵
- شکل ۴-۱۹. نمایش نمودار شدت شکستگی واقعی چاه ۲۴۵ در مقابل نمودار مدل سازی شده ۷۶

- شکل ۴-۲۰. مقایسه زون‌های شکسته حاصل از چاه‌نمودارهای پتروفیزیکی با شکستگی‌های ثابت شده توسط چاه‌نمودارهای تصویری ۸۰
- شکل ۴-۲۱. نمودار زون‌های شکسته در چاه ۲۶۴ ۸۲
- شکل ۴-۲۲. مدل‌های DFN شماره ۱ و ۲ در یک باه ارتفاعی یکسان ۸۳
- شکل ۴-۲۳. اعتبارسنجی مدل بهبود یافته در مقایسه با مدل قبلی با استفاده از چاه ۲۴۵ ۸۵

فهرست جداول

- جدول ۲-۱. منابع در دسترس میدان جهت محاسبه جهت شکستگی [۴] ۱۶
- جدول ۲-۲. منابع در دسترس میدان جهت محاسبه اندازه شکستگی [۲] ۱۹
- جدول ۲-۳. منابع در دسترس میدان جهت محاسبه چگالی شکستگی [۲] ۲۲
- جدول ۳-۱. موقعیت چاه‌ها در میدان مورد مطالعه ۴۷
- جدول ۳-۲. اطلاعات شکستگی مربوط به چاه‌ها ۴۹
- جدول ۴-۱. پارامترهای واریوگرام برازش شده به داده‌ها ۶۹
- جدول ۴-۲. زون‌های شکسته و تعداد شکستگی‌ها در هر زون چاه ۳۱۴ ۷۹

فصل اول؛

کلیات

۱-۱ مقدمه

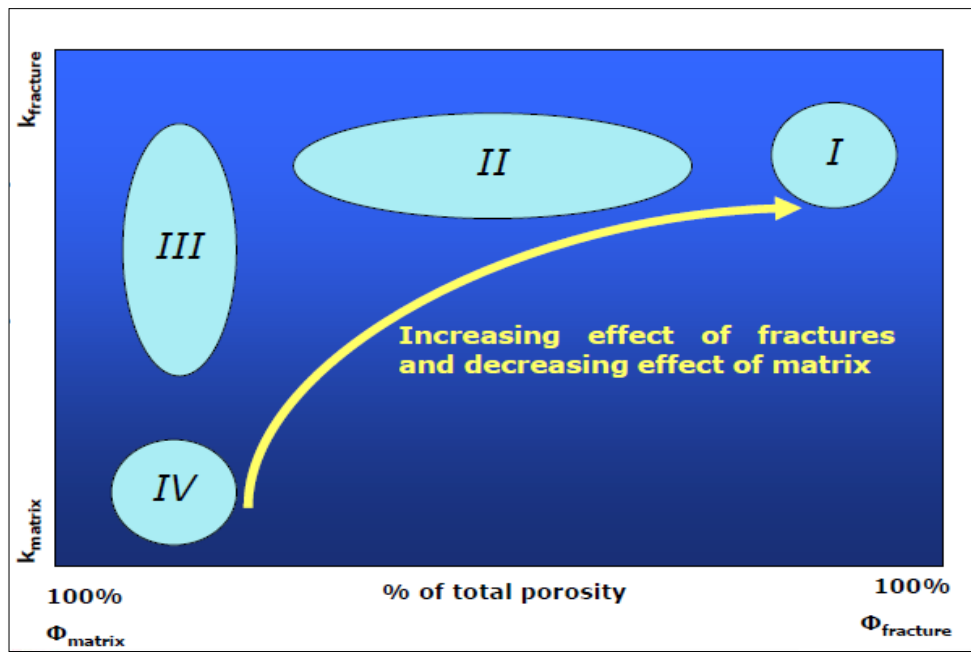
درصد قابل ملاحظه‌ای از ذخایر هیدروکربوری جهان در مخازن شکسته طبیعی جای گرفته‌اند. از این-رو مدل‌سازی مخازن شکافدار از اهمیت خاصی برخوردار است. حضور شکستگی‌های طبیعی در مخازن شکافدار مسیرهای پیچیده‌ای برای عبور جریان سیال ایجاد می‌کنند که باعث تاثیر قرار دادن خصوصیات مخزن، عملیات تولید، حفاری و بازیابی کلی می‌شوند. بنابراین، شناخت صحیح از شبکه شکستگی‌ها و نحوه توزیع آن‌ها، در رویارویی با منابع زیرزمینی شکافدار کمک شایانی به بهینه‌سازی عملیات حفاری، تولید و بهره‌برداری می‌کند. برای مثال با شناسایی مناطقی که دارای چگالی شکستگی بالایی هستند، چاه‌ها در محلی حفر خواهند شد که باعث اتصال شکستگی‌های هدایت‌کننده‌ی جریان سیال شوند. همچنین آگاهی از جزئیات دیگر شکستگی‌ها از جمله اندازه، جهت‌یابی و چگونگی اتصال، در مدل‌سازی صحیح جریان سیال ضروری است.

۲-۱ تاثیر شکستگی‌ها بر عملکرد مخازن شکافدار

بنابر دسته‌بندی نلسون (۲۰۰۱) مخازن شکسته طبیعی در چهار گروه جای می‌گیرند [۱]. همان‌طور که در شکل ۱-۱ نشان داده شده است، در مخازن نوع اول شکستگی‌ها تامین‌کننده اصلی نفوذپذیری و تخلخل سنگ هستند. در مخازن نوع دوم، تخلخل ماتریس بیشتر از شکستگی‌ها است اما شکستگی‌ها تراوایی اصلی مخزن را تامین می‌کنند. در مخازن نوع سوم، تراوایی ماتریس نسبتاً بالا بوده و شکستگی‌ها باعث افزایش بیشتر ذخیره سیال می‌شوند. گروه چهارم مخازنی هستند که شکستگی‌های موجود در آن‌ها توسط مواد معدنی پر شده‌اند. در این مخازن، وجود شکستگی‌ها در افزایش تخلخل و تراوایی تاثیری ندارد و فقط باعث ناهمگنی مخزن و تقسیم سازند به بلوک‌های کوچک می‌گردد.

بنابراین شکستگی‌ها هم می‌توانند باعث افزایش تراوایی مخزن شوند و تاثیر قابل توجهی بر

بهره‌برداری از چاه و افزایش راندمان برداشت داشته باشند، هم باعث ایجاد موانعی برای جریان یافتن سیال و کاهش میزان بازیابی از چاه شوند [۲].



شکل ۱-۱. تقسیم‌بندی مخازن شکافدار توسط نلسون [۱].

۳-۱ مروری بر مدل‌سازی‌های شبکه شکستگی‌ها

شکستگی سنگ، حاصل فرآیند پیچیده‌ای است که عموماً در اثر اعمال تنش بیش از حد تحمل سنگ به وجود می‌آید. در این حالت، سنگ در امتداد ضعیف‌ترین صفحه خود پیوستگی‌اش را از دست می‌دهد و دچار شکستگی می‌گردد [۳].

اکثر سنگ‌ها به طور همزمان و متوالی دستخوش رویدادهای تغییر شکل می‌شوند که در نهایت سیستم‌های شکستگی بسیار پیچیده‌ای تشکیل می‌شود. شکستگی‌ها ترک‌هایی به کوچکی چند میلی‌متر تا گسل‌هایی به وسعت چند کیلومتر را در برمی‌گیرند. دیگر خصوصیات شکستگی‌ها مثل جهت شیب و بازشدگی نیز بسیار متفاوت هستند. علاوه بر این، منابع داده‌های شکستگی قدرت

تفکیک و شعاع بررسی مختلفی دارند و هیچ‌یک به تنهایی قادر به فراهم کردن همه اطلاعات مورد نیاز برای توصیف مخازن شکافدار طبیعی نیستند. بنابراین برای به تصویر کشیدن ویژگی‌های چندجانبه شکستگی‌های طبیعی، روشی مورد نیاز است که قادر به ادغام کلیه منابع موجود مثل اطلاعات زمین‌شناسی، ژئوفیزیکی، پتروفیزیکی و حفاری باشد [۴].

با وجود ارائه مدل‌ها و رویکردهای متفاوت در زمینه مطالعه شبکه شکستگی‌ها در مخازن شکافدار، هنوز هم بحث‌های چالش برانگیزی در پیش‌بینی جریان سیال از طریق شکستگی‌ها مطرح است. روش‌های متفاوتی برای سرشت‌نمایی مخازن شکسته طبیعی و شبیه‌سازی جریان سیال وجود دارند که به سه دسته عمده تقسیم می‌گردند: مدل پیوسته هم‌ارز، مدل گسسته و مدل‌های ادغامی [۵].

در مدل‌های پیوسته، منطقه مورد مطالعه به بلوک شبکه‌بندی شده تقسیم می‌شود. شکستگی‌ها به صورت مستقل عمل نمی‌کنند و خصوصیات آنها در هر بلوک میانگین‌گیری می‌شوند. اما در مدل‌های گسسته، شکستگی‌ها به صورت مستقل و با توجه به خصوصیاتشان شبیه‌سازی می‌شوند. از سوی دیگر مدل‌های ادغامی پیشرفته‌تری برای شبیه‌سازی مخازن ناهمگن شکافدار وجود دارند که قادرند از کلیه داده‌ها با مقیاس‌های مختلف استفاده کنند. این روش‌ها، رویکردهای قطعی و تصادفی را با هم ترکیب می‌کنند و در هر دو مدل پیوسته و گسسته وجود دارند.

۱-۳-۱ مدل‌های هم‌ارز پیوسته

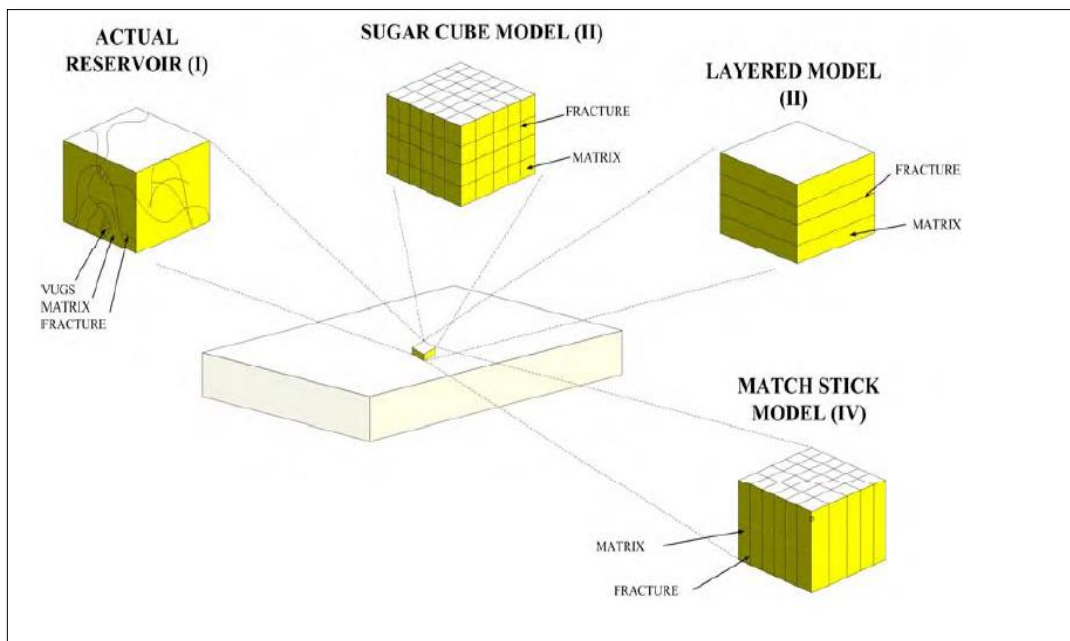
اغلب مدل‌های ریاضی و ژئومکانیکی که برای شبیه‌سازی شبکه شکستگی و جریان سیال در آنها استفاده می‌شوند، مدل‌های هم‌ارز پیوسته هستند. مدل تخلخل منفرد^۱، مدل پیوسته تخلخل دوگانه^۲،

^۱Single Porosity

^۲dual porosity

مدل تراوایی دوگانه^۱ و مدل پیوسته تطابقی^۲ در این گروه جای می‌گیرند.

در مدل‌های هم‌ارز پیوسته، مخازن شکافدار به تعداد محدودی بلوک شبکه‌بندی شده تقسیم می‌گردند. در مدل‌های تخلخل منفرد، جریان سیال صرف نظر از تراوایی ماتریس فقط به شکستگی‌های باز و متصل به هم نسبت داده می‌شود. هر بلوک با تخلخل یکسانی که میانگین همه شکستگی‌های موجود در آن بلوک است، مشخص می‌گردد. در تخلخل دوگانه - تراوایی دوگانه نیز نمایش مشابهی به کار می‌رود. در این مدل‌ها، ماتریس و شکستگی به عنوان دو محیط متخلخل هم-تداخل در نظر گرفته می‌شوند و معادلات جریان سیال در محیط‌های متخلخل برای تخمین تخلخل و تراوایی مورد استفاده قرار می‌گیرند. مدل‌های حبه‌قندی^۳، لایه‌ای^۴ و چوب‌کبریتی^۵، سه مدل شاخص ایده‌آل‌سازی سیستم شکستگی‌ها هستند (شکل ۱-۲).



شکل ۱-۲. نمایش مدل‌های هم‌ارز پیوسته [۵].

¹dual permeability

²interacting

³Sugar cube

⁴layered

⁵matchstick