

تخمین ویژگی‌های مکانیکی سنگ آهک با استفاده از داده‌های پتروفیزیکی

*علیرضا نجیبی، محمدرضا آصف: دانشگاه تربیت معلم تهران

رسول اجل‌لوئیان: گروه زمین‌شناسی، دانشگاه اصفهان

غلام‌عباس صفیان: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

تاریخ: دریافت ۹۰/۷/۱۹ پذیرش ۹۰/۱۰/۲۲

چکیده

پارامترهای الاستیک سنگ به دو روش دینامیکی و استاتیکی قابل اندازه‌گیری هستند. در روش دینامیکی، با اندازه‌گیری سرعت عبور امواج تراکمی (V_p) و برشی (V_s) در شرایط برجا و یا آزمایشگاه، ویژگی‌های الاستیک دینامیکی سنگ به دست می‌آیند. در روش استاتیکی نیز با انجام آزمایش‌های تحریبی مانند مقاومت فشاری تک محوری و یا سه محوری بر روی مغزه سنگ، پارامترهای مقاومتی و الاستیک استاتیکی اندازه‌گیری می‌شوند. روش‌های استاتیکی نتایج واقع‌بینانه‌تری نسبت به روش‌های دینامیکی می‌دهند، اما هزینه انجام آن بیش‌تر بوده و اندازه‌گیری آن به نقاط دارای مغزه سنگی محدود می‌شود. متأسفانه پارامترهای دینامیکی و استاتیکی با یکدیگر برابر نیستند و معمولاً پارامترهای دینامیکی از پارامترهای استاتیکی متناظر خود بزرگ‌تر هستند. بهمنظور اندازه‌گیری پیوسته ویژگی‌های مکانیک سنگ در طول چاه، ایجاد روابط تجربی بین پارامترهای دینامیکی و استاتیکی ضروری به نظر می‌رسد. در این پژوهش با انجام آزمایش‌های مقاومت فشاری تک محوری و التراسونیک بر روی مغزه‌های نفتی مربوط به سازندهای کربناته سروک و آسماری یکی از چاههای نفتی جنوب غرب ایران، روابطی تجربی برای تخمین مقاومت فشاری تک محوره (σ_c) و مدول یانگ استاتیکی (E_s) پر اساس سرعت موج تراکمی (V_p) و مدول یانگ دینامیکی (E_d) پیشنهاد شده است که یکی از پیش‌نیازهای اساسی برای تحلیل پیوسته پایداری در طول مسیر حفاری چاههای نفت و گاز را تأمین می‌کند.

واژه‌های کلیدی: سنگ آهک، مقاومت فشاری تک محوره، مدول یانگ دینامیکی و استاتیکی، التراسونیک.

*نویسنده مسئول najibi@tmu.ac.ir

مقدمه

به منظور تخمین تنش‌های برجا، تحلیل پایداری دیواره چاه، پیش‌بینی فشار بهینه گل حفاری، انتخاب مسیر مناسب در حفر چاه‌های جهت‌دار و ارزیابی تراکم و نشست ناشی از برداشت در مخازن هیدرولوکربنی، از مقاومت فشاری تک محوره و ویژگی‌های الاستیک سنگ مانند مدول یانگ و نسبت پواسون استفاده می‌شود [۷]. ویژگی‌های الاستیک سنگ به دو روش دینامیکی و استاتیکی قابل اندازه‌گیری هستند، در حالی که مقاومت فشاری تک محوره سنگ تنها به روش استاتیکی بدست می‌آید. در روش استاتیکی نمونه سنگ در حالت تک محوری و یا سه‌محوری، تحت تأثیر تنش قرار می‌گیرد تا در آن شکست رخ دهد. با ترسیم منحنی تنش (های) اعمال شده به تغییر شکل‌های محوری و جانبی ایجاد شده، ویژگی‌های مقاومتی و الاستیک سنگ به صورت استاتیکی اندازه‌گیری می‌شوند [۱]. در روش دینامیکی سنگ تحت تأثیر بار دینامیکی حاصل از عبور امواج الاستیک قرار می‌گیرد و ویژگی‌های الاستیک آن با اندازه‌گیری سرعت امواج تراکمی و برشی، در شرایط آزمایشگاهی یا برجا (توسط نگارهای صوتی برشی دوقطبی^۱ یا پروفیل لرزه‌ای قائم^۲) به دست می‌آیند. ثابت‌های الاستیک به دست آمده به روش‌های استاتیکی و دینامیکی اغلب با هم متفاوت هستند. به عنوان مثال، مدول یانگ استاتیک حدود ۳ برابر کوچکتر از مدول یانگ دینامیک است که بخش عمدت‌های از این اختلاف به دلیل تأثیرپذیری بیشتر اندازه‌گیری‌های استاتیکی از حفرات و ترک‌های موجود در سنگ است. عواملی دیگر نظیر تأثیر سیال و فشار منفذی، نوع سیمان و نوع تنش و دامنه کرنش نیز در ایجاد اختلاف بین پارامترهای دینامیکی تأثیر می‌گذارند [۱۲].

مقاومت فشاری و ثابت‌های الاستیک استاتیکی بیانگر شرایط واقعی‌تر تنش‌های اعمال شده بر سنگ هستند و این رو در معمولاً در مدل‌سازی مورد استفاده قرار می‌گیرند [۱۱] با این وجود، اندازه‌گیری ثابت‌های الاستیک استاتیکی مشکل‌تر و پرهزینه‌تر از به دست آوردن ثابت‌های الاستیک دینامیکی است. وجود این مشکلات به این دلیل است که آزمایش‌های استاتیکی بر روی مغزه سنگ انجام می‌شود و ممکن است در تمام چاه‌ها، مغزه مناسب در دسترس نباشد؛ در حالی که ثابت‌های الاستیک دینامیکی، از انجام آزمایش‌های التراسونیک مغزه

۱. DSI: Dipole Shear Sonic Imager

۲. VSP: Vertical Seismic Profile

سنگ یا توسط لاغهای صوتی چاه به دست می‌آیند که در صنعت نفت معمولاً در دسترس است. بنا بر این به منظور اندازه‌گیری پیوسته و منطقی ویژگی‌های مکانیکی سنگ در طول چاه، ایجاد روابط تجربی بین داده‌های دینامیکی با پارامترهای استاتیکی بسیار مهم است. از آنجاکه با تغییر ترکیب کانی‌شناسی، اندازه و شکل سنگ‌دانه، درجه سیمان‌شدگی و هتروزنزی، ویژگی‌های مکانیکی سنگ نیز تغییر می‌کند، ایجاد رابطه‌ای کلی بین مدول‌های دینامیکی با استاتیکی مشکل است [۱۴]. بهمین دلیل پژوهشگران قبلی روابط انطباقی زیادی ارائه کرده‌اند که در این تحقیق مورد توجه قرار گرفته است.

در این تحقیق با انجام آزمایش‌های مقاومت فشاری تکمحوری و التراسونیک بر روی مغزه‌های نفتی سازندهای کربناته سروک و آسماری یکی از چاههای نفتی جنوب غرب ایران، روابط تجربی بین مقاومت فشاری تکمحوره (σ_c) و مدول یانگ استاتیکی (E_s) با مدول یانگ دینامیکی (E_d) و سرعت موج تراکمی (V_p) پیشنهاد شده است. با استفاده از روابط ارائه شده و نگارهای صوتی چاه، نگارهای مقاومت فشاری تکمحوره و مدول یانگ استاتیکی، برای طول چاههای دارای سازندهای کربناته سروک و آسماری قابل ترسیم است.

مروری بر پژوهش‌های گذشته

استفاده از روابط تجربی برای ترسیم‌نگار پارامترهای مکانیکی سنگ در طول چاه از سال ۱۹۵۰ مورد توجه قرار گرفته است. وایلی و همکاران (۱۹۶۳) استفاده از سرعت موج تراکمی به منظور تعیین تخلخل (با معادله میانگین زمان^۱) را مطرح کردند که رابطه‌ای تجربی بین سرعت موج و تخلخل برقرار می‌کرد [۲۲]. از آنجا که تخلخل و دانسیته بر مقاومت نهایی سنگ تأثیر مستقیم می‌گذارند، اسمورودینوف^۲ و همکاران (۱۹۷۰) روابط تجربی بین مقاومت فشاری تکمحوره با دانسیته و تخلخل برقرار کردند [۱۹]. میلیتزر^۳ و استول^۴ (۱۹۷۳) و گلوبو^۵ و روینوویچ^۶ (۱۹۷۶) به ترتیب روابط (۱) و (۲) را برای پیش‌بینی مقاومت فشاری تکمحوره (۵) از سرعت موج تراکمی در سنگ آهک ارائه کردند [۱۵] و [۸]:

^۱. Time – Average

^۲. Smorodinov

^۳. Militzer

^۴. Stoll

^۵. Golubev

^۶. Robinovich

$$\sigma_c = 2.45V_p^{1.82} \quad (1)$$

$$\log \sigma_c = 0.358V_p + 0.283 \quad (2)$$

که در این روابط V_p بر حسب کیلومتر بر ثانیه و σ_c بر حسب مگاپاسکال است. ساویچ^۱ (۱۹۸۴) با پیشنهاد رابطه لگاریتمی بین E_s و E_d ، اظهار داشت که دقت رابطه لگاریتمی حدود ۲۰ درصد بیش از روابط خطی است و فرم کلی (۳) را در مورد نحوه ارتباط E_s با E_d با ارائه کرد [۱۸]:

مورالس^۲ و همکاران (۱۹۹۳) با بررسی ماسه سنگ‌های نقاط مختلف جهان، مقادیر A_0 و A_1 رابطه (۳) را در بازه‌های مشخص تخلخل، مطابق جدول ۱ بیان کردند [۱۶]:

جدول ۱. مقادیر A_0 و A_1 در رابطه (۵)

Porosity	A_0	A_1
10% - 15%	2.137	0.6612
15% - 25%	1.829	0.6920
>25%	-0.4575	0.9402

ون هیردن^۳ (۱۹۸۷)، رابطه‌ای کلی بین E_d و E_s برقرار کرد. او بر روی چهارده نوع سنگ مختلف که مدول یانگ آن‌ها در بازه ۷ تا ۱۵۰ گیگاپاسکال قرار داشت، آزمایش مقاومت فشاری تکمحوری و التراسونیک انجام داد و در فشارهای ۱۰، ۲۰، ۳۰ و ۴۰ مگاپاسکال، مدول‌های یانگ دینامیکی و استاتیکی را با یکدیگر مقایسه کرد. وی فرم کلی ارتباط بین E_d و E_s را به صورت رابطه (۴) پیشنهاد کرد [۲۰]:

$$E_s = aE_d^b \quad (4)$$

که ضریب a در این رابطه، در محدوده ۰.۰۹۷ تا ۰.۱۵۲ تغییر می‌کند و به سطح تنفس بستگی دارد. مقدار b نیز در محدوده ۱.۳۸۸ تا ۱.۴۸۵ قرار دارد و با افزایش سطح تنفس کاهش می‌یابد.

مچپرو^۴ روشی دیگر در تخمین مقاومت فشاری تکمحوره از داده‌های دینامیکی است [۳]. این روش اخیراً توسط شرکت شلومبرژر در تعدادی از میدان‌های نفتی دنیا از جمله ایران استفاده شده است. در این روش، E_s با تخلخل مؤثر (n_e) و E_d پیش‌بینی می‌گردد و سپس مقاومت فشاری تکمحوره بر اساس E_s تخمین زده می‌شود (روابط ۵ و ۶).

۱. Savich

۲. Morales

۳. Van Heerden

۴. Mechpro

$$E_s = (-2.21 \times n_e + 0.963) \times E_d \quad (5)$$

$$\sigma_c = (3 + 4.1 \times E_s) \quad (6)$$

که در آنها σ_c بر حسب مگاپاسکال، E_s و E_d بر حسب گیگاپاسکال و تخلخل مؤثر به صورت اعشاری بیان می‌شود. با بررسی روابط فوق، در می‌باییم که در تخلخل‌های بالاتر از ۴۳ درصد، مقادیر E_s به دست آمده منفی می‌شود و هنگامی که تخلخل به سمت صفر میل کند، مقادیر E_s و E_d به یکدیگر نزدیک می‌شوند. بنا بر این رابطه (۵) برای مقادیر مشخصی از تخلخل تعریف شده است. جدول ۲ برخی روابط تجربی ارائه شده برای تخمین مقاومت فیشری تکمحوره و مدول یانگ استاتیکی را نشان می‌دهد.

جدول ۲. برخی روابط تجربی موجود برای تخمین UCS و E_s از پارامترهای مکانیکی سنگ*

مرجع	نوع سنگ	رابطه	شاره، رابطه
کینگ (۱۹۸۳)	آذرین و دکرکوئی	$E_s = 1.263E_d - 29.5$	(۷)
کینگ (۱۹۸۳)	آذرین و دکرکوئی	$\sigma_c = 4.31 \left(\frac{E_d}{10}\right)^{1.705}$	(۸)
عبسی و کازی (۱۹۸۸)	انواع سنگهای رسوبی	$E_s = 0.74E_d - 0.82$	(۹)
عبسی و کازی (۱۹۸۸)	انواع سنگهای رسوبی	$\log_{10} E_s = 0.02 + 0.7 \log_{10} \rho E_d$	(۱۰)
برادفورد و هسکاران (۱۹۸۸)	سنگهای نرم	$\sigma_c = 2.28 + 4.0189E_s$	(۱۱)
لی (۱۹۹۷)	مله سنگ، سنگ آهک، قلیل، دلوهیت و سیلسیون	$\sigma_c = 0.278E_s^2 + 2.458E_s$	(۱۲)
لی (۱۹۹۷)	مله سنگ، سنگ آهک، قلیل، دلوهیت و سیلسیون	$E_s = 0.018E_d^2 + 0.422E_d$	(۱۳)
ولنگ و نور (۲۰۰۱)	سنگهای سخت ($E_s > 15$ GPa)	$E_s = 1.153E_d - 15.2$	(۱۴)
هورسروه (۲۰۰۱)	شل	$\sigma_c = 0.77V_p^{2.93}$	(۱۵)
هورسروه (۲۰۰۱)	شل	$\sigma_c = 243.6n^{-0.96}$	(۱۶)
هورسروه (۲۰۰۱)	شل	$E_s = 0.076V_p^{3.23}$	(۱۷)
لشکری پور (۲۰۰۲)	سنگ کل	$E_s = 0.103\sigma_c^{1.086}$	(۱۸)
اومن (۲۰۰۳)	شل	$E_s = 0.0158E_d^{2.74}$	(۱۹)
امین و همکاران (۲۰۰۹)	سنگ آهک	$E_s = 0.541E_d + 12.852$	(۲۰)
آصف و فخرخوز (۲۰۱۰)	سنگ آهک	$\sigma_c = 2.94 \frac{E_s^{0.93}}{n^{0.088}}$	(۲۱)

* در این روابط σ_c بر حسب مگاپاسکال، E_s و E_d بر حسب گیگاپاسکال و تخلخل به صورت اعشاری بیان شده‌اند.

نمونه‌های بررسی شده و آزمون‌های آزمایشگاهی

نمونه‌های مورد آزمایش، شامل ۲۱ عدد مغزه سنگی از سازندهای کربناته سروک و آسماری یکی از چاههای نفتی جنوب غرب ایران است. لیتو لوژی سازنده سروک، شامل سنگ

آهک‌های توده‌ای کرم تا قهقهه‌ای و خاکستری رنگ و سن آن سنومانین- تورونین است [۲]. سازند آسماری نیز از سنگ آهک‌های کرم تا قهقهه‌ای رنگ به سن الیگوسن بالایی- میوسن زیرین تشکیل شده است [۲]. مواد هیدروکربنی نمونه‌ها با دستگاه سوکسله^۱ خارج شد و پس از اندازه‌گیری وزن ابعاد و آن‌ها، آزمایش التراسونیک (تعیین سرعت امواج تراکمی و برشی) بر اساس استاندارد ASTM D2845 انجام گرفت و مقدار مدول یانگ دینامیکی هر نمونه توسط این رابطه محاسبه شد:

$$E_d = \rho V_s^2 \frac{3V_p^2 - 4V_s^2}{V_p^2 - V_s^2} \quad (22)$$

آزمایش مقاومت فشاری تکمحوری و مدول یانگ استاتیکی بر اساس استاندارد D2938 و ASTM D3148 انجام شد. در این آزمایش، پس از آماده‌سازی نمونه و نصب کرنش‌سنج‌های محوری و جانبی، نمونه در دستگاه بارگذار قرار گرفت و با افزایش پیوسته بار محوری با سرعت ثابت و ثبت پیوسته نیروی اعمال شده و کرنش‌های محوری و قطعی ایجاد شده، هر نمونه در مدت ۵ الی ۱۰ دقیقه شکسته شد. با ثبت حداکثر نیروی اعمال شده (F)، مقاومت فشاری تکمحوره با رابطه (۲۳) بدست آمد [۱]:

$$\sigma_c = \frac{F}{A} \quad (23)$$

که در این رابطه A مساحت سطح مقطع نمونه است. شب قسمت کم و بیش صاف منحنی تنش محوری (σ_z) به کرنش محوری (ϵ_z) بیان‌گر مدول یانگ استاتیکی است توسط رابطه (۲۴) بدست آمد:

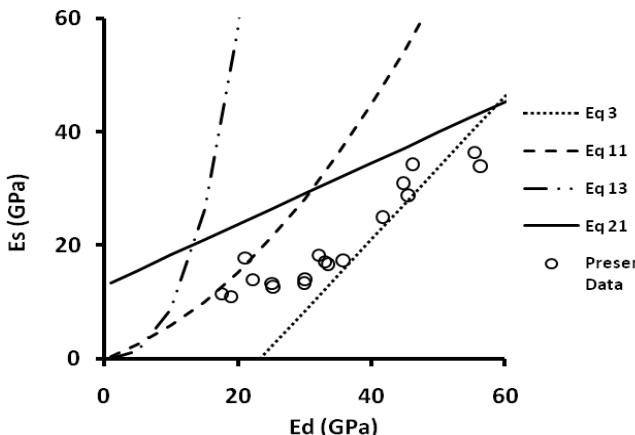
$$\sigma_c = \frac{\sigma_z}{\epsilon_z} \quad (24)$$

آنالیز داده و ایجاد روابط تجربی

در اولین مرحله از آنالیز داده‌ها، میزان همپوشانی داده‌های این تحقیق با برخی روابط ارائه شده توسط محققان قبلی بررسی شد تا در صورت همپوشانی مناسب، روابط مذکور برای سنگ

۱. Soxhlet

آهک‌های بررسی شده در این تحقیق نیز پیشنهاد شوند. بنا بر این مقادیر مدول‌های یانگ دینامیکی و استاتیکی اندازه‌گیری شده در دستگاه مختصاتی که روابط (۷)، (۱۳)، (۱۹) و (۲۰) ترسیم شده بودند قرار گرفتند. شکل ۱ نحوه همپوشانی مقادیر مدول یانگ دینامیکی و استاتیکی این تحقیق با این روابط را نشان می‌دهد.



شکل ۱. نحوه همپوشانی مقادیر مدول یانگ دینامیکی و استاتیکی نمونه‌های این تحقیق توسط روابط (۷)، (۱۳)، (۱۹) و (۲۰).

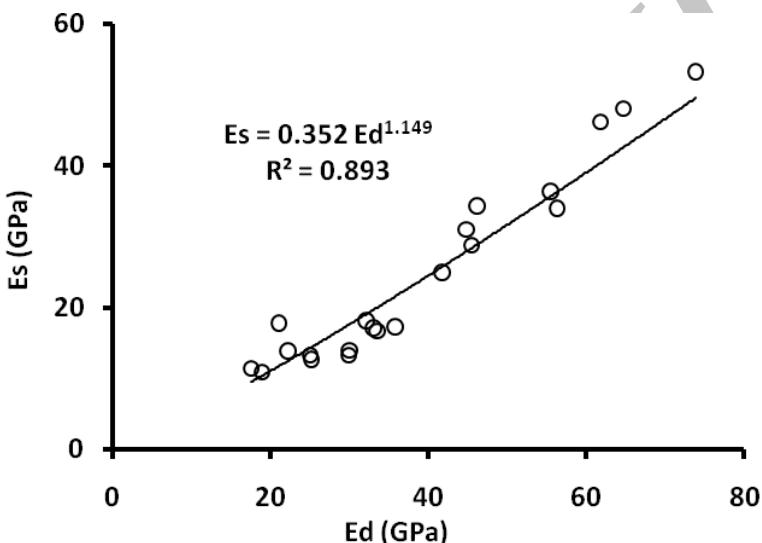
رابطه (۷) برای سنگ‌های آذرین و دگرگونی صفحه کائانا و رابطه (۱۳) برای سنگ‌های رسوبی خلیج مکزیک پیشنهاد شده‌اند. روابط (۱۹) و (۲۰) به ترتیب برای تخمین مدول یانگ استاتیکی از مدول یانگ دینامیکی شیل‌های خلیج مکزیک و سنگ آهک سازند عرب میدان نفتی قوار ارائه شده‌اند. چنان‌که ملاحظه می‌شود، هیچ یک از روابط فوق نمی‌توانند معیار مناسبی برای تحلیل داده‌های بررسی شده در این تحقیق باشند. بنا بر این در مطالعات ژئومکانیک مخازن نفتی، به‌منظور تخمین پارامترهای استاتیکی مکانیک سنگ بر اساس داده‌های پتروفیزیکی، لازم است از روابط ارائه شده با استفاده از داده‌های همان نوع سازند یا سازندهای با خواص ژئومکانیکی مشابه استفاده شود. در ادامه با استفاده از نتایج آزمایش‌های این تحقیق، به ایجاد روابط تجربی بین مقاومت فشاری تکمحوره و مدول یانگ استاتیکی با داده‌های دینامیکی خواهیم پرداخت.

۱. پیش‌بینی مدول یانگ استاتیکی

با استفاده از نتایج آزمون‌های آزمایشگاهی التراسونیک و مقاومت فشاری تکمحوری و تحلیل آماری داده‌ها، رابطه (۲۵) بین E_d و E_s نمونه‌های بررسی شده برقرار شد. شکل ۲ پراکنش داده‌ها را بر اساس رابطه (۲۵) نشان می‌دهد:

$$E_s = 0.352 E_d^{1.149}, R^2 = 0.893 \quad (25)$$

که در این رابطه، E_d و E_s بر حسب گیگاپاسکال هستند.



شکل ۲. ارتباط مدول یانگ دینامیکی (E_d) با مدول یانگ استاتیکی (E_s).

درون اغلب مخازن هیدروکربنی، نگار صوتی برشی دو قطبی رانده می‌شد که با این ابزار، سرعت امواج تراکمی و برشی اندازه‌گیری می‌شوند. بنا بر این با محاسبه مدول یانگ دینامیکی سازند (E_d) با رابطه (۲۲)، مدول یانگ استاتیکی (E_s) آن با استفاده از رابطه (۲۵) قابل پیش‌بینی است. اما معمولاً از بالای مخازن تا نزدیکی سطح زمین، نگار پروفیل لرزه‌ای قائم رانده می‌شد که این نگار، تنها مقادیر سرعت موج تراکمی (V_p) را نشان می‌دهد. بنا بر این به منظور ترسیم نگار پارامترهای استاتیکی مکانیک سنگ برای مناطق بالای مخزن، ضروری

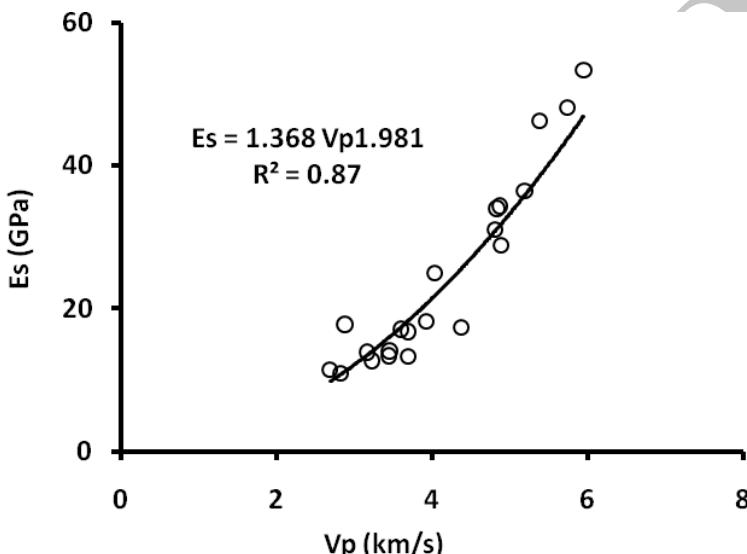
است که بین این پارامترها و سرعت موج تراکمی نیز روابط تجربی برقرار شود. رابطه (۲۶)

ارتباط سرعت موج تراکمی با مدول یانگ استاتیکی را نشان می‌دهد:

$$E_s = 1.368 E_p^{1.198}, R^2 = 0.89 \quad (26)$$

که در این رابطه، E_s و V_p به ترتیب بر حسب کیلومتر بر ثانیه و گیگاپاسکال هستند. شکل ۳

پراکنش داده‌ها را بر اساس رابطه (۲۶) نشان می‌دهد.



شکل ۳. ارتباط مدول یانگ استاتیکی (E_s) با سرعت موج تراکمی (V_p)

۲. پیش‌بینی مقاومت فشاری تک محوره

با ترسیم مقاومت فشاری تکمحوره در برابر مدول یانگ استاتیکی، رابطه آن‌ها به روش

رگرسیون خطی بدست آمد. رابطه (۲۷)، ارتباط موجود بین این دو پارامتر را نشان می‌دهد:

$$\sigma_c = 3.4 \times E_s + 3.64, R^2 = 0.88 \quad (27)$$

که در این رابطه σ_c بر حسب مگاپاسکال و E_s بر حسب گیگاپاسکال بیان شده‌اند. از آنجا که

در تخمین E_s از E_d مقداری خطا رخ می‌دهد، انتظار می‌رود تخمین مقاومت فشاری

تکمحوره از E_s با خطای بیشتری توأم شود. بنا بر این پیشنهاد می‌شود که مقاومت فشاری

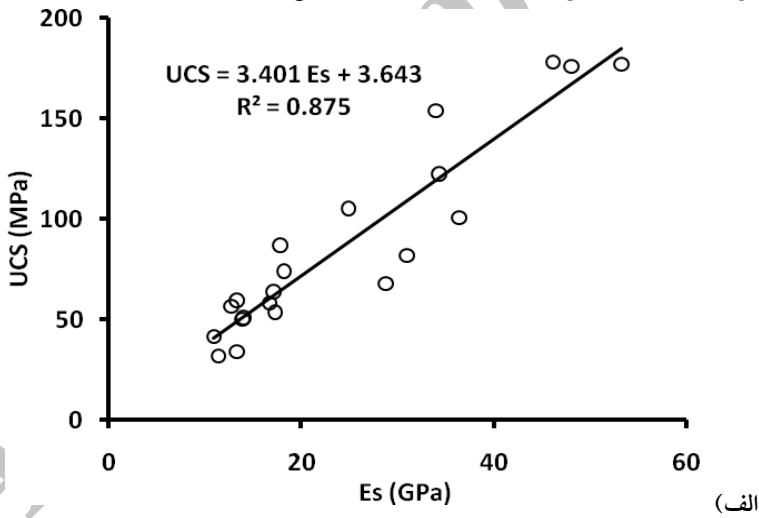
تک‌محوره به صورت مستقیم و بر اساس E_d پیش‌بینی گردد که این ارتباط در رابطه (۲۸) نشان داده شده است:

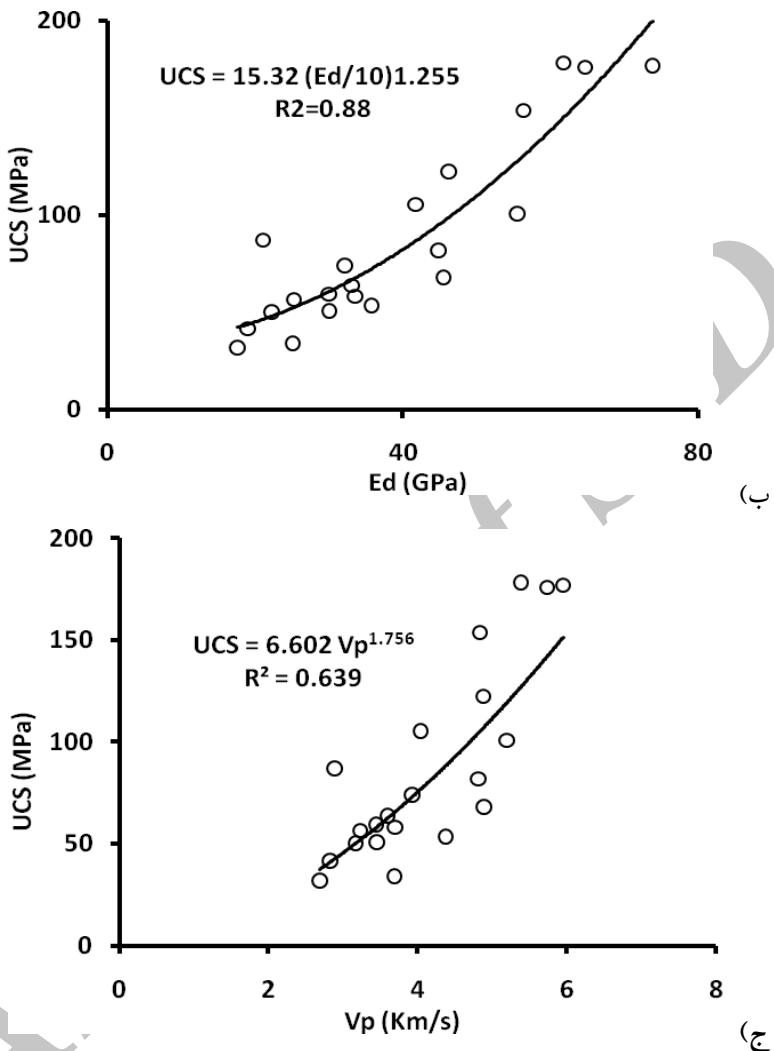
$$\sigma_c = 15.32(E_d / 10)^{1.255}, R^2 = 0.88 \quad (28)$$

که در این رابطه σ_c بر حسب مگاپاسکال و E_d بر حسب گیگاپاسکال است. چنان‌که پیش‌تر بیان شد، در اغلب مناطق بالای مخازن هیدروکربنی، به‌دلیل عدم استفاده از نگار صوتی بر Shi دوقطبی، محدودیت دسترسی مستقیم به سرعت موج بر Shi وجود دارد. بنا بر این به‌منظور پیش‌بینی مقاومت فشاری تک‌محوره سازنده‌ای بالای مخازن، رابطه تجربی (۲۹) بین این پارامتر با سرعت موج تراکمی ایجاد گردید:

$$\sigma_c = 6.6V_p^{1.76}, R^2 = 0.64 \quad (29)$$

که در این رابطه σ_c بر حسب مگاپاسکال و V_p بر حسب کیلومتر بر ثانیه است. شکل ۴ پراکنش داده‌ها را بر اساس روابط (۲۷) تا (۲۹) نشان می‌دهد.





شکل ۴. (الف) ارتباط مقاومت فشاری تکمحوره (σ_c) با مدول یانگ استاتیکی (E_s)، (ب) مقاومت فشاری اندازه‌گیری شده در برابر مقاومت فشاری پیش‌بینی شده از رابطه (۲۹)، (ج) ارتباط مقاومت فشاری تکمحوره (σ_c) با سرعت موج تراکمی (V_p).

در ادامه دقت مقادیر مقاومت فشاری تکمحوره پیش‌بینی شده به سه روش فوق (شکل ۴) بررسی می‌شود. در روش اول، مقاومت فشاری تکمحوره بر اساس رابطه (۲۷) از E_s تخمین

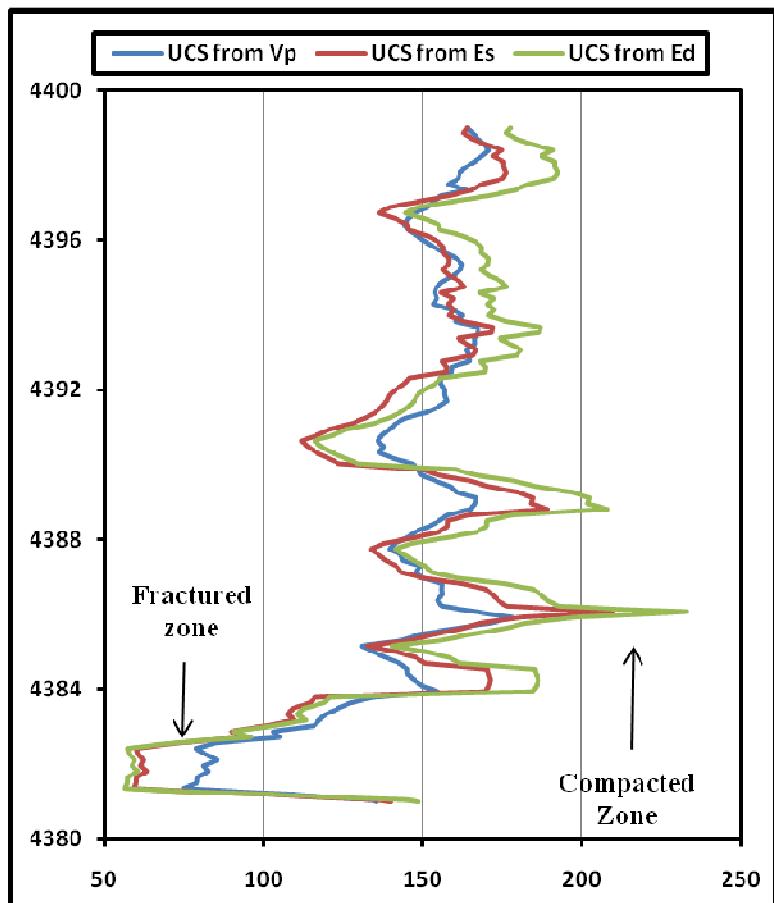
زده شد که در این روش مقادیر E_s توسط روابط (۲۵) یا (۲۶)، از E_d یا V_p به دست می‌آیند. در روش دوم، مقادیر مقاومت فشاری تکمحوره توسط رابطه (۲۸)، از E_d به دست آمد و در روش سوم، مقاومت فشاری تکمحوره، توسط رابطه (۲۹) و بر اساس V_p پیش‌بینی شد. مقاومت فشاری تکمحوره ۲۱ عدد نمونه مورد آزمایش به سه روش فوق پیش‌بینی و با مقادیر اندازه‌گیری شده مقایسه گردید. جدول زیر میانگین قدر مطلق خطای هر روش در پیش‌بینی مقاومت فشاری تکمحوره هر نمونه را نشان می‌دهد.

جدول ۳ میانگین قدر مطلق خطای روابط (۲۷)، (۲۸) و (۲۹) در تخمین مقاومت فشاری تکمحوره.

رابطه	روش	میانگین قدر مطلق خطای
(۲۷)	UCS پیش‌بینی شده از E_s	۱۶.۵۵
(۲۸)	UCS پیش‌بینی شده از E_d	۱۴.۲
(۲۹)	UCS پیش‌بینی شده از V_p	۲۰.۰۷

چنان‌که در جدول ۳ ملاحظه می‌شود، تخمین مقاومت فشاری تکمحوره از E_d با مقدار ۱۴.۲ مگاپاسکال خطای برای هر نمونه، بهترین روش است. چنان‌که که قبله بیان شد، پیش‌بینی مدول یانگ استاتیکی از مدول یانگ دینامیکی و استفاده از مدول یانگ استاتیکی پیش‌بینی شده در تخمین مقاومت فشاری تکمحوره (رابطه ۲۸)، باعث کاهش نسبی دقت این روش شده است. توجه به این نکته ضروری است که تخمین مقاومت فشاری از E_d دارای دقت بیشتری نسبت به روش تخمین آن از V_p است. بنا بر این استفاده از روش تخمین مقاومت فشاری تک محوره از V_p محدود به شرایطی است که به دلیل محدودیت‌های تکنیکی دسترسی به E_d محدود نباشد.

با استفاده از نگارهای دانسیته و سرعت امواج تراکمی و برشی چاه بررسی شده، نگار مقاومت فشاری تکمحوره به سه روش فوق در مقطعی از چاه ترسیم شد که در این شکل نشان داده شده است:



شکل ۵. پیش‌بینی نگار مقاومت فشاری تکمحوره چاه بررسی شده بر اساس پارامترهای E_s , E_d و V_p

همان‌طور که در این شکل ملاحظه می‌شود، در اغلب مناطق (به جز مناطق شکسته شده) مقاومت فشاری تکمحوره پیش‌بینی شده بر اساس E_s کوچک‌تر از مقاومت فشاری تکمحوره پیش‌بینی شده توسط E_d است. در مناطق خرد شده (متخلخل) و اشباع، سرعت موج برشی بهشدت کاهش می‌یابد در حالی که سرعت موج تراکمی دامنه تغییرات کم‌تری نسبت به سرعت موج برشی دارد. بهمین دلیل تخمین مقاومت فشاری تکمحوره بر اساس مدلول یانگ (دینامیکی و استاتیکی) بهخوبی زون‌های شکسته شده و متراکم را از یکدیگر

متمايز می‌کند. تخمين مقاومت فشاری تکمحوره بر اساس V_p ، حساسیت کمتری نسبت به شکستگی‌ها و زون‌های بسیار متراکم نشان می‌دهد و در مناطق شکسته شده، مقادیر مقاومت فشاری تکمحوره را بیش از مقدار به دست آمده بر اساس E_d پیش‌بینی می‌کند. همچنان در زون‌های متراکم، مقاومت فشاری تکمحوره پیش‌بینی شده بر اساس V_p ، کمتر از مقدار به دست آمده توسط E_d است. با توجه به مطالعه ارائه شده پیشنهاد می‌شود مقاومت فشاری تکمحوره توسط رابطه (۲۸) و به صورت مستقیم از E_d تخمين زده شود و در شرایط عدم دسترسی به سرعت موج برشی و دانسیته، این پارامتر توسط رابطه (۲۹) و بر اساس V_p پیش‌بینی گردد.

نتیجه‌گیری

با انجام آزمایش‌های مقاومت فشاری تکمحوره و التراسونیک (اندازه‌گیری سرعت امواج)، بر روی مغزه‌های سنتگی سازندهای کربناته سروک و آسماری، مقادیر مقاومت فشاری تکمحوره به همراه مدول‌های یانگ استاتیکی و دینامیکی اندازه‌گیری شدند. برخی روابط تجربی موجود بین مدول‌های یانگ دینامیکی و استاتیکی که محققان قبلی انتشار داده بودند، توسط داده‌های به دست آمده در این تحقیق بررسی شدند. چهار رابطه انتخابی، قادر به همپوشانی داده‌های آزمایشگاهی حاصل از این پژوهش نبودند. بر همین اساس نتیجه‌گیری شد که با توجه به اهمیت پارامترهای استاتیکی مکانیک سنگ در مطالعات ژئومکانیک مخازن نفتی، بهتر است تخمين این پارامترها بر پایه روابط تجربی پیشنهاد شده برای سنتگ‌های همان سازند یا سازندهای دارای ویژگی‌های ژئومکانیکی مشابه انجام گیرد. بنا بر این روابطی تجربی برای پیش‌بینی مقاومت فشاری تکمحوره و مدول یانگ استاتیکی بر اساس مدول یانگ دینامیکی و سرعت موج تراکمی در سازندهای کربناته سروک و آسماری پیشنهاد شد. از آنجا که در بالای مخازن نفتی تا نزدیکی سطح زمین، بندرت نمودار صوتی برشی دوقطبی رانده می‌شود، و به جای آن نگار پروفیل لرزه‌ای قائم تهیه می‌شود، دسترسی به سرعت موج برشی محدود است و سرعت موج تراکمی، تنها داده پتروفیزیکی موجود می‌باشد. بنا بر این روابطی

تجربی برای پیش‌بینی مقاومت فشاری تکمحوره و مدول یانگ استاتیکی بر اساس سرعت موج تراکمی ارائه شد. در قسمت پایانی این تحقیق، دقت پیش‌بینی مقاومت فشاری تکمحوره بر اساس E_p , E_d و E_s بررسی شد. تحلیل‌های آماری و مقایسه‌ای نشان داد که پیش‌بینی مقاومت فشاری توسط E_d نسبت به مقادیر پیش‌بینی شده بر اساس E_s خطای کمتری دارد و این روش برای تخمین مقاومت فشاری تکمحوره پیشنهاد شد. تخمین مقاومت فشاری تکمحوره بر اساس E_p دقت پایین‌تری نسبت به روش‌های دیگر دارد و حساسیت کمتری نسبت به شکستگی‌ها و زون‌های متراکم نشان می‌دهد. بر اساس روابط ارائه شده در این تحقیق و با استفاده از نگار صوتی برشی دوقطبه‌ی چاه (یا نگار پروفیل لرزه‌ای قائم)، نگارهای مدول یانگ استاتیکی و مقاومت فشاری تکمحوره برای طول چاههای دارای سازندگی‌های کربناته سروک و آسماری قابل ترسیم است. نگارهای مذکور کاربرد فراوانی در پژوهش‌های ژئومکانیک مخازن هیدرولیکی نظری تخمین تنش‌های برجا، تحلیل پایداری دیواره چاه و ارزیابی تراکم و نشست مخزن در اثر برداشت سیال دارند.

تشکر و قدردانی

مؤلفان مراتب قدردانی و تشکر صمیمانه خود را از مدیریت و کارشناسان شرکت ملي مناطق نفت خیز جنوب بهخصوص واحد پژوهش و فناوری، بهدلیل ارائه داده‌های میدانی، مغزه‌های مربوط به سنگ مخزن و پشتیبانی مالی بیان می‌دارند.

منابع

۱. فهیمی‌فر. احمد و سروش. حامد، آزمایش‌های مکانیک سنگ مبانی نظری و استانداردها، جلد اول جلد اول آزمون‌های آزمایشگاهی، مرکز نشر پروفسور حسابی، دانشگاه صنعتی امیرکبیر، واحد تفرش (۱۳۸۰).
۲. درویش‌زاده. علی، زمین‌شناسی ایران، چینه‌شناسی، تکتونیک، دگرگونی و ماقماتیسم، انتشارت امیرکبیر، چاپ دوم (۱۳۸۵).

3. Ameen, M. S., Smart, B. G. D., Somerville, J. M. C., Hammilton, S., Naji, N. A., "Prediction rock mechanical properties of carbonated from wireline logs (A case study: Arab-D reservoir, Ghavar field, Saudi Arabia)", Int. J. Rock. Mech. Min Sci., 26, (2009) 430-444.
4. Asef. M. R., Farrokhrouz, M., "Governing parameters for approximation of carbonates UCS", EJGE, (15), (2010) 1581-1592.
5. Bradford, I. D. R., Fuller, J., Thompson, P. J., Walsgrove, T. R., "Benefits of assessing the solids production risk in a North Sea reservoir using elastoplastic modeling", SPE47360 (1988).
6. Eissa, A., Kazi, A., "Relation between static and dynamic Young's moduli of rocks", Int. J. Rock Mech. Min. Sci. Geomech. Abstr. 25 (6), (1988) 479-482.
7. Fjaer, E., Holt, R. M., Horsrud, P., Raaen, A. M. Risnes, R., "Petroleum related rock mechanics", 2nd ed Amesterdam, Elsevier (2008).
8. Golubev, A. A., Robinovich, G. Y., "Resultaty primeneia appartury akusticeskogo karotasa dlja predeleina proconstych svoistv gormykh porod na mestorosdeniaach tverdych isjopaemykh", Prikl Geofiz. Moskova, 73 (1976) 109-116.
9. Horsrud, P., "Estimating mechanical properties of shale from empirical correlations", SPE Drilling & Completion 16, (2001) 68-73.
10. King, M. S., "Static and dynamic elastic properties of rock from the Canadian Shield", Int. J. Rock Mech. Min. Sci. Geomech. Abstr., 20, (1983) 247-241.

11. Lacy, L. L., "Dynamic rock mechanics testing for optimized fracture designs", SPE38716 (1997).
12. Lama, R. D., Vutukuri, V. S., "Handbook on mechanical properties of rocks", Vol, II Trans Tech Publications, Clausthal Germany (1978).
13. Lashkaripour, G. R., "Predicting mechanical properties of mudroek from index parameters", Bull. Eng. Geol. Envir., 61 (2002) 73-77.
14. Mavko, G., Mukerji, T., Dvorkin, J., "The rock physics handbook: Toolsfor seismic analysis in porous media", 2nd (2009) Cambridge University Press.
15. Militzer, H., Stoll, R., "Einige Beiträge der Geophysik zur primärdatenerfassung im Bergbau", Neue Bergbautechnik. Leipzig, 3, (1973) 21-25.
16. Morales, R. H., Marcinew, R. P., "Fracturing of high permeability formations: Mechanical properties correlations", SPE 26561 (1993).
17. Ohen, H. A., "Calibrated wireline mechanical rock properties method for predicting and preventing wellbore collapse and sanding", SPE 82236 (2003).
18. Savich A. I., "Generalized relations between static and dynamic indices of rock deformability", Translated from Gidrotekhnicheskoe Stroitel'stvo. 8 (1984) 50-54.
19. Smorodinov. M. I., Motovilove, E. A., Volkov, V. A., "Determination of correlation relationships between strength and some physical characteristics of rocks", It proceeding of the second Congress of the Int. Soc. for Rock Mech. (1970).

20. Van Heerden, W. L., "General relations between Static and dynamic moduli of rocks", Int. J. Rock. Mech. Min. Sci. Geomech. Abstr. 24, (6), (1987) 381-385.
21. Wang, Z., Nur, A., (eds.), "Seismic and Acoustic Velocities in Reservoir Rocks", vol. 3, Recent Developments, Geophysics Reprint Series, no. 19. Tulsa, OK: Society of Exploration Geophysicists (2000).
22. Wyllie, M. R. J., Gardner, G. H. F., Gregory, A. R., "Studies of elastic wave attenuation in porous media", Geophysics 27, (1963) 569-589.