



بررسی پتانسیل وقوع خودمهاری چاه به عنوان یکی از روش های کنترل فوران در حفاری در چاه های آب های عمیق

محمد صباح^۱، محمد جواد عامری^۳*، علیرضا یونسی^۳ ۱- دانشجو دکتری، دانشکده مهندسی نفت، دانشگاه صنعتی امیرکبیر ۲- دانشیار، دانشکده مهندسی نفت، دانشگاه صنعتی امیرکبیر ۳- کارشناس ارشد، دانشکده مهندسی نفت، دانشگاه صنعتی امیرکبیر

دریافت مقاله: ۱۴۰۱/۰۱/۱۹ پذیرش مقاله: ۱۴۰۱/۰۴/۰۸ شناسه دیجیتال (DOI): 10.22107/jpg.2022.178078.1089

واژگان کلیدی	چکیدہ
کیک، ناپایداری دیواره چاه، خود مهاری، فوران، دریای خزر	کیک به ورود سیالات مخزن به داخل چاه گفته می شود که مشکلات زیادی را حین عملیات حفاری به وجود می آورد. در سازندهای پرفشار با مقاومت استحکامی کم، احتمال وقوع خودمهاری چاه با مکانیزم پلزدگی

ریزش دیواره چاه ممکن است باعث به وجود آمدن پدیده خودمهاری^۳ و در نتیجه منجر به کنترل کیک گردد.. در این پژوهش پتانسیل وقوع خودمهاری طبیعی و توانایی آن برای جلوگیری از وقوع فوران، در یکی از چاههای آب های عمیق در دریای خزر مورد مطالعه قرار گرفته است. بدین منظور از چند سری شبیه سازی های عددی نیمه کوپل برای ارزیابی پروفایل فشار دیواره چاه و ناپایداری دیواره به عنوان تابعی از زمان در شرایط کیک استفاده شده است. شبیه سازی های انجام شده در یک سناریوی خاص از فوران نشان میدهد که قطعات سنگ جدا شده از دیواره چاه در طول وقوع کیک، در درون سیال سازند در حال حرکت، معلق میمانند، به گونه ای که احتمال پلاگ شدن چاه و وقوع خود مهاری از طریق تجمع خرده های حفاری در درون چاه کم خواهد بود. از طرف دیگر ورود خرده سنگ های حاصل از ریزش دیواره چاه به داخل چاه باعث افزایش سریع غلظت مواد جامد موجود در درون سیال می شود. به طوری که پس از گذشت زمان مشخصی از وقوع کیک، این غلظت به یک حد بحرانی رسیده و پلزدگی مانع از گسترش کیک و تبدیل آن به فوران می شود.

۱. پیشگفتار

فوران چاه ورود ناگهانی، کنترل نشده و پیوسته سیال مخزن (نفت یا گاز) به داخل چاه در طول حفاری می باشد. خطاهای تصمیم گیری انسانی و یا نقص فنی موجود در تجهیزات موجب ایجاد فوران میشود [۱]. این فوران تا زمانی ادامه می یابد که توسط روشهای طبیعی یا مکانیکی متوقف شود [۲]. به صورت مکانیکی فوران چاه را می توان به پنج روش کنترل کرد. بستن شیر فوران گیر، پمپ کردن سیمان، نصب تجهیزات نو، پمپ کردن گل و حفر چاههای تخلیه ازجمله این روشها هستند. همچنین از عوامل طبیعی کنترل فوران

میتوان به پل زدگی، تخلیه، ریزش چاه و رخنه کردن آب به درون چاه اشاره کرد. به غیراز پلزدگی، سایر روشها، روشهای قابل اعتماد و مناسبی جهت وقوع خودمهاری چاه در زمان قابل قبولی در چاههای عمیق دریایی نیستند. عملیات کنترل چاه را میتوان به سه بخش اولیه، ثانویه و ثالثیه تقسیم کرد. زمانی که کیک ایجاد شده توسط روش های اولیه و ثانویه کنترل نشود، ناگزیر از روش ثالثیه برای کنترل فوران استفاده میشود [۳]. خودمهاری از جمله روشهای ثالثیه برای کنترل چاه محسوب میشود که دیواره چاه به درونِ چاه ریزش کرده و مسیر جریان سیال سازند را مسدود میکند و پلزدگی

¹ Bridging ² Underbalanced ³ Self-killing

طبيعي درون چاه اتفاق مي افتد. درطي اين فرآيند، فوران بدون هيچ دخالت انساني، تحت كنترل خواهد بود [۴]. كاهش فشار در داخل چاه در طول وقوع کیک عامل اصلی آغاز خودمهاری است. کاهش فشار درون چاه باعث تغییر در تمرکز تنش اطراف دیواره چاه می شود که خود عاملی بر ایجاد شکست برشی در سازند می شود. در سازندهای سست مقدار خرده سنگهای حاصل از شکست برشی برروی دیواره چاه به حدی است که توانایی پلاگ کردن چاه را خواهند داشت. لذا وقوع پلزدگی طبیعی و خودمهاری در سازندهای سست محتمل تر است [۵]. به طور کلی دو مکانیزم در مورد نحوه ی وقوع خود مهاری طبیعی وجود دارد [۶]. در مکانیزم اول، اگر دیواره چاه تغییرات فشار ایجاد شده توسط جریان سیال سازند را تحمل نکند، سنگ های اطراف دیواره چاه به درون چاه ریزش کرده و جریان سیال را متوقف خواهد کرد [۷]. در مکانیزم دوم، مهم ترین عامل برای کنترل کیک، حجم خرده های ایجاد شده حین وقوع کیک است. اگر غلظت مواد جامد به حد بحرانی برسد،گرانروی موثر سیال به بی نهایت رسیده و جريان متوقف مي شود [٨].

فلک بیان کرده است که در چاه های عمیق دریایی که سازند مقاومت استحکامی پایینی دارد، پلزدگی درون چاه ريسک وقوع کيک طولاني مدت را کاهش ميده . آدامز و کوهمن تایید کردند که پلزدگی طبیعی در سازند، توانایی جلوگیری از تعداد زیادی کیک را داشته است[۶]. مطالعات آماری اسکیل و همکاران در چاه های حفرشده در تگزاس طی سالهای ۱۹۶۰ تا ۱۹۹۶ نشان داده است که اکثر فوران ها در سازندهای کم عمق رخ دادهاند و توسط ریزش دیواره چاه و یا پلزدگی در سازندهای سست و در بخش حفرهباز مهارشدهاند [۲]. تجربیاتی که از فوران های سازندهای عمیق دریایی به دست آمده، این سوال را مطرح می کند که آیا روش پلزدگی طبيعى، مكانيزم قابل اتكايى براى محدود كردن زمان فوران در سازندهای عمیق دریایی است یا نه. برای مثال، داده های مربوط به فوران ۳۵ چاه در خلیج مکزیک که در عمق کم اتفاق افتادهاند، جريان آب توسط پلزدگی طبيعی کنترل نشده و فوران ادامه داشته است [۹]. بنابراین بررسی پتانسیل وقوع پلزدگی طبیعی برای خودمهاری چاه، در کنار سایر مکانیزمهای کنترل فوران، امری ضروری است. درمقالات ارائه شده، مطالعات اندکی در زمینه آنالیز خودمهاری چاه انجام

شده است. میزان پلزدگی طبیعی در چاه های عمیق دریایی را از طریق ریزش چاه ارزیابی کرده اند. نتایج آنان نشان داد که عمقی که درآن، ریزش دیواره اتفاق میافتد و احتمال وقوع پلزدگی طبیعی بالاست، ارتباط مستقیمی با عمق آب و اندازه تنش افقی حداکثر دارد [۱۰]. باید خاطر نشان کرد که در این مطالعه از روش ساده شده ای برای شبیه سازی استفاده شده و آنالیز حجم ریزش و انتقال خرده سنگها در نظر گرفته عددی برای بررسی وقوع پلزدگی طبیعی در سناریوهای مختلف کیک استفاده کردند. آنها آنالیزهای خود را بر پایه پلزدگی خرده ها قرار دادند. بررسی های آنان نشان داد که پلزدگی خرده ها قرار دادند. بررسی های آنان نشان داد که احتمال وقوع خودمهاری کیک و پلزدگی طبیعی در عمق های پایین و زمانی که لوله حفاری درقسمت حفره باز قرار دارد، بیشتر است [۱۱] و [۵].

در این مطالعه از روشهای ارائه شده توسط ویلسون و همکاران و با به کاربردن شبیهسازیهای عددی، به بررسی پتانسیل پلزدگی طبیعی در یکی از چاههای دریای خزر پرداخته شده است. استراتژی ارائه شده به مهندسین کمک میکند تا پروفایل فشار گذرا، پایداری دیواره و نرخ ورود سیال به چاه را تحت شرایط مختلف فوران به دست آورده و یک نقشه جامع کنترل فوران ترسیم کنند.

۲. آنالیز توسعه کیک

شبیه سازی کیک اولین مرحله برای آنالیز پلزدگی طبیعی است. زمانیکه فشار سازند بیشتر از فشار هیدرواستاتیک سیال حفاری درون چاه باشد، گاز وارد چاه شده و با سیال حفاری ترکیب میشود. حین وقوع کیک گازی، چاه به سه قسمت: سازند پرفشار گازی، جریان سیال دوفازی و جریان سیال تک فاز تقسیم می شود که در شکل ۱ نشان داده شده است. در این مطالعه برای بدست آوردن پروفایل فشار قسمت های مختلف چاه و ویژگی های جریان به عنوان تابعی از زمان، ازیک شبیه ساز کیک در نرم افزار متلب استفاده شده است. برای مدل کردن سیال ورودی از سازند، معادله دارسی برای

$$q_g = \frac{kh(p_r^2 - p_w^2)}{1424\mu_g ZT \ln\left(\frac{r_e}{r_w}\right)} \tag{1}$$

افت فشار هیدرواستاتیکی و اصطکاکی برای جریان دو فازی به ترتیب از دو معادله (۴) و (۵) قابل محاسبه هستند [۱۴].

$$\left(\frac{dp}{dz}\right)_{H} = \rho_m(\frac{1}{144}) \tag{(f)}$$

$$\left(\frac{dp}{dz}\right)_F = \left(\frac{1}{144}\right) \frac{f V_m^2 \rho_m}{2g d_H} \tag{(a)}$$

در معادله (۵)، d_H قطرهیدرولیکی ، V_m سرعت مخلوط و f ضریب اصطکاک است. برای جریان های آرام، ضریب اصطکاک از معادله ارائه شده توسط پویزوله محاسبه می شود: $f = \frac{16}{2}$

$$r_{e}$$
 R_{e} دای جاب آشفته از رابطه ارائه شده توسط زیگرانگ

و سیلوستر برای محاسبه ضریب اصطکاک استفاده می شود [13]:

$$\frac{1}{\sqrt{f}} = -2\log\left(\frac{\varepsilon/d_H}{3.7}\frac{5.02}{R_e}\log\left(\frac{\varepsilon/d_H}{3.7} + \frac{12}{R_e}\right)\right) \quad (Y)$$

در معادله(۲)، f ضریب اصطکاک، d_H قطر هیدرولیک چاه، ε زبری دیواره و R_e عدد رینولدز میباشد. برای بدست ε آوردن پروفایل فشار چاه، لازم است که افت فشار مربوط به قسمت جریان تک فاز حین توسعه کیک نیز محاسبه شود. در مرحله بعدی، برای بدست آوردن فشار چاه و ویژگی های جریان دوفازی، باید قسمت های مختلف چاه باهم کوپل شوند. با دانستن فشار اولیه مخزن و فشار درون چاه، با استفاده از معادله دارسی، دبی اولیه گاز محاسبه می شود. میزان دبی ثابت در نظر گرفته شده و طول قسمتی که جریان دوفازی در آن وجود دارد، ۱۰۰ فوت در نظر گرفته شده است. سپس افت فشار کلی که از مجموع افت فشار اصطکاکی و هیدرواستاتیکی بدست می آید، برای دو قسمت تک فاز و دو فازی محاسبه می شود. از آنجایی که فشار سطح، فشار اتمسفر است، مجموع افت فشار ناحیه تک فاز، دوفاز و فشار اتمسفر برابر با فشار جریان ته چاه خواهد بود. بنابراین دبی جدید با جایگذاری فشار ته چاه در معادله دارسی به دست خواهد آمد. با تغییر دادن شرایط مرزی می توان کیک را برای سناریوهای مختلف شبيەسازى كرد. در معادله فوق q_g دبی گاز، r_w شعاع چاه، r_e شعاع مخزن، p_w فشار چاه، p_r فشار مخزن، k تراوایی، h ارتفاع مخزن، Z ضریب انحراف گاز و μ_g گرانروی گاز است. برای مدلسازی قسمت جریان دوفازی از مدل مکانیکی حسن و کبیر استفاده شده است [۱۲]. این مدل نسبت حجمی گاز را برای ۵ نوع جریان شامل جریان حبابی، جریان لختهای، جریان حبابی پراکنده، جریان کف آلود و جریان حلقوی محاسبه می کند.



شکل ۱. قسمت های مختلف چاه در طول وقوع کیک گازی

در این مدل از معادله (۲) برای محاسبه نسبت حجمی گاز استفاده شده است [۱۳]:

$$f_g = \frac{V_{sg}}{C_o V_m + V_{\infty}} \tag{(7)}$$

در معادله (۲)، V_{sg} سرعت ظاهری گاز، V_m سرعت مخلوط و V_m سرعت لغزشی گاز می باشد. همچنین O_2 یک ثابت وابسته به نوع رژیم جریان است که مقادیر O_2 برای جریانهای حبابی، لخته ای و حبابی پراکنده، ۱.۲ ، برای جریان کف آلود ۱.۱۵ و برای جریان حلقوی ۱ است [۱۴]. افت فشار اصطکاکی و هیدرواستاتیکی به شدت به چگالی مخلوط وابسته هستند. چگالی مخلوط از معادله (۳) محاسبه می شود:

$$\rho_g = f_g \rho_g + \left(1 - f_g\right) \rho_l \tag{(7)}$$

که در معادله (۳) ho_g چگالی گاز و ho_l چگالی مایع است.

۳. مدل مکانیکی زمین

ساخت مدل مکانیکی زمین اولین مرحله برای بررسی پایداری دیواره چاه است. در این مدل، از داده های چاه مجاور برای بدست آوردن ویژگی های الاستومکانیکی سنگ و شرایط تنشهای برجا استفاده میشود [۱۶]. این فرآیند شامل ساخت لاگ خواص الاستیک با استفاده از معادلات فیزیکی، ویژگی های استحکامی با استفاده از روابط موجود و در نهایت مقادیر تنشهای برجا در میدان میشود [۱۷].

٣.١. خواص الاستيك

از لاگ سونیک برای بدست آوردن خواص الاستیک سنگ که شامل مودول یانگ و نسبت پواسون است، استفاده میشود [۱۸]. برای تخمین زدن خواص الاستیک میتوان از روابط فیزیکی که تابعی از زمان عبور امواج برشی و فشاری هستند، استفاده کرد:

$$\begin{split} E_{dyn} &= 1.34 \times 10^{10} \times \\ &\left[\frac{\rho}{\Delta t_s^2}\right] \left[\frac{3\Delta t_s^2 - 4\Delta t_c^2}{\Delta t_s^2 - \Delta t_c^2}\right] \end{split} \tag{A}$$

$$\vartheta_{dyn} = \frac{1}{2} \frac{(\frac{\Delta t_s^2}{\Delta t_c^2})^2 - 2}{(\frac{\Delta t_s^2}{\Delta t_c^2})^2 - 1}$$
(9)

ho زمان عبور موج برشی، Δt_c زمان عبور موج فشاری و Δt_s چگالی سنگ است.

۳.۲. پارامترهای استحکامی

یکی از پارامترهایی که در آنالیز پایداری دیواره چاه ضروری است، مقاومت فشاری تک محوره سنگ است. این پارامتر از انجام تستهای تک محوره برروی مغزه هایی که از عمق های مختلف گرفته شدهاند، محاسبه میشود [۱۷]. علاوه براین میتوان از روابط تجربی فراوانی که برای تخمین مقاومت فشاری تک محوره برای سنگ های مختلف وجود دارد، استفاده کرد. اکثر اوقات این روابط نتایج دقیقی ارائه نمی کنند و این نتایج باید با استفاده از داده های آنالیز مغزه کالیبره شوند. پارامتر استحکامی بعدی، زاویه اصطکاک داخلی است که یک خاصیت سنگ بوده و نشان دهنده حساسیت سنگ به فشار محدودکننده است.

۳.۳. تنشهای برجا

تنش روباره در عمق معین، ناشی از فشار حاصل از وزن لایه های فوقانی است:

$$\sigma_v = \rho g h \tag{(1.)}$$

در رابطه (۱۰)، ρ چگالی متوسط سنگ لایه های فوقانی، h عمق عمودی و g شتاب گرانش است. برای بدست آوردن تنش های افقی، از مدل کرنش افقی پوروالاستیک استفاده میشود. روابط این مدل به صورت زیر است:

$$\sigma_{h} = \frac{\vartheta}{1 - \vartheta} (\sigma_{v} - aP_{0}) + aP_{0}$$

$$+ \frac{E_{sta}}{1 - \vartheta^{2}} (\varepsilon_{x} + v\varepsilon_{y})$$

$$\sigma_{H} = \frac{\vartheta}{1 - \vartheta} (\sigma_{v} - aP_{0}) + aP_{0}$$

$$+ \frac{E_{sta}}{1 - \vartheta^{2}} (\varepsilon_{y} + v\varepsilon_{x})$$

$$(11)$$

v نسبت پواسون، a ثابت الاستیک بایوت، P_p فشارمنفذی، v فسارمنفذی، موجود یانگ استاتیک، ε_y و ε_x کرنشهای موجود در سازند هستند.

۴. آنالیز حجم فروریختگی

تعیین میزان سنگ تولید شده در اثر فروریختن سازند حین کیک، یک امر ضروری برای آنالیز مکانیزمهای پلزدگی طبیعی است. بدین منظور، تنش های القایی در اطراف دیواره چاه را در یک معیار شکست مناسب قرار داده و زاویه ریزش، شعاع ریزش و سطح ریزش در سازند حین وقوع کیک محاسبه میشود. زاویه ریزش، شعاع ریزش و سطح ریزش در شکل ۲ نشان داده شده اند:



مختلف ريزش

در شکل فوق w زاویه ریزش، A شعاع ریزش و نواحی

خاکستری ناحیه ریزش می باشد. تنش های القایی دراطراف یک چاه انحرافی با استفاده از معادلات (۱۳–۱۸) بدست میآیند [۱۹]:

$$\begin{split} \sigma_{r} &= \frac{\dot{\sigma_{x}} + \dot{\sigma_{y}}}{2} \left(1 - \frac{R_{w}^{2}}{r^{2}} \right) \\ &+ \frac{\dot{\sigma_{x}} - \dot{\sigma_{y}}}{2} \left(1 + \frac{3R_{w}^{4}}{r^{4}} - \frac{4R_{w}^{2}}{r^{2}} \right) cos2\theta \qquad (17) \\ &+ \dot{\tau}_{xy} \left(1 + \frac{3R_{w}^{4}}{r^{4}} - \frac{4R_{w}^{2}}{r^{2}} \right) sin2 + P_{w} \frac{R_{w}^{2}}{r^{2}} \\ \sigma_{\theta} &= \frac{\dot{\sigma_{x}} + \dot{\sigma_{y}}}{2} \left(1 + \frac{R_{w}^{2}}{r^{2}} \right) \\ &- \frac{\dot{\sigma_{x}} - \dot{\sigma_{y}}}{2} \left(1 + \frac{3R_{w}^{4}}{r^{4}} - \frac{4R_{w}^{2}}{r^{2}} \right) cos2\theta \qquad (15) \\ &- \dot{\tau}_{xy} \left(1 + \frac{3R_{w}^{4}}{r^{4}} - \frac{4R_{w}^{2}}{r^{2}} \right) sin2 - P_{w} \frac{R_{w}^{2}}{r^{2}} \end{split}$$

$$\sigma_{z} = \sigma_{z} - \nu [2(\sigma_{x} - \sigma_{y}) \frac{R_{w}^{2}}{r^{2}} cos2\theta + 4\tau_{xy} \frac{R_{w}^{2}}{r^{2}} sin2\theta$$
(10)

$$\tau_{r\theta} = \frac{\dot{\sigma_y} - \dot{\sigma_x}}{2} \left(1 - 3\frac{R_w^4}{r^4} + 2\frac{R_w^2}{r^2} \right) \sin 2\theta + \left(1 - 3\frac{R_w^4}{r^4} + 2\frac{R_w^2}{r^2} \right) \cos 2\theta$$
(19)

$$\tau_{z\theta} = (-\tau_{xz}\sin\theta + \tau_{yz}\cos\theta)(1 + \frac{R_w^2}{r^2}) \quad (1)$$

$$\tau_{rz} = (\tau_{xz} \cos\theta + \tau_{yz} \sin\theta)(1 - \frac{R_w^2}{r^2}) \quad (1 \wedge)$$

این معادلات برای آنالیز پایداری دیواره چاه در شرایط الاستیک خطی هستند [۲۰]. در معادلات بالا T نشان دهنده فاصله از دیواره چاه، θ زاویه ای است که نسبت به قسمت بالای چاه اندازه گرفته میشود و $_{W}$ شعاع چاه است. $_{W}$ در معادلات (۱۳) و (۱۴) با فشار بدست آمده از شبیه سازی های کیک جایگزین شده است. در چاه انحرافی تنش های شعاعی، محوری و مماسی برابر با تنش های اصلی نیستند و قبل از قراردادن در معیار شکست باید مقادیر آن ها را محاسبه کرد [۲۰]. تنش های اصلی با استفاده از دترمینان ماتریس زیر

محاسبه می شوند [۲۱]:

$$\begin{bmatrix} \sigma_r - \sigma_p & \sigma_{r\theta} & \sigma_{rz} \\ \sigma_{\theta r} & \sigma_{\theta} - \sigma_p & \sigma_{\theta z} \\ \sigma_{zr} & \sigma_{z\theta} & \sigma_z - \sigma_p \end{bmatrix}$$
(۱۹)

$$\sigma_p^3 - I_1 \sigma_p^2 - I_2 \sigma_p - I_3 = 0$$
(۲۰)
(۲)
(۲)

که 1₂،1 و 1₃ متغییرهای تنش هستند که از روابط (۲۱–۲۲) بدست میآیند:

$$I_1 = \sigma_r + \sigma_\theta + \sigma_{zz} \tag{(1)}$$

$$I_{2} = \sigma_{r}\sigma_{\theta} + \sigma_{r}\sigma_{zz} + \sigma_{\theta}\sigma_{zz}$$
(17)
$$-\sigma_{r\theta}^{2} - \sigma_{\theta z}^{2} - \sigma_{zr}^{2}$$

$$I_{3} = \sigma_{r}\sigma_{\theta}\sigma_{z} + 2\sigma_{r\theta}\sigma_{\theta z}\sigma_{zr}$$
(YY)
$$-\sigma_{r}\sigma_{\theta z}^{2} - \sigma_{r\theta}^{2} - \sigma_{\theta z}^{2} - \sigma_{zr}^{2}$$

معادله (۲۰) دارای سه جواب است که جواب های آن سه تنش اصلی ($\sigma_1.\sigma_2.\sigma_3$) هستند. در این مطالعه برای بررسی پایداری دیواره از معیار شکست موهر-کلمب استفاده شده است :

$$F = ccos\varphi(\sigma_{m.2} - P_o) - \tau_{max} \tag{(1f)}$$

 φ تابع شکست، $\sigma_{m.2}$ تنش عمودی متوسط و φ زاویه اصطکاک داخلی است. 2 ضریب انسجام سنگ است که وابسته به مقاومت فشاری تک محوره و φ است:

$$c = \frac{(1 - \sin\varphi)UCS}{2\cos\varphi} \tag{7a}$$

شکست برشی زمانی اتفاق میافتد که 0 > F باشد. برای محاسبه زاویه ریزش با گذشت زمان، در نرم افزارمتلب از حلقه تکرار استفاده شده است. در این حلقه، برای زوایای مختلف، تنش های اصلی محاسبه شده و در معیار شکست قرار داده شدهاند و مقادیر مختلف ضریب شکست محاسبه شده است. زوایایی که در آن مقدار ضریب شکست منفی است، به عنوان زاویه ریزش در نظرگرفته شده اند. روش محاسبه شعاع ریزش همانند زاویه ریزش است. گسترش سطح شکست در هر عمق از معادله (۲۶) بدست میآید:

$$A = \int_{\theta_1}^{\theta_2} f(\theta) d\theta - (\theta_2 - \theta_1) r_w \tag{(YF)}$$

 $heta_1$ که در معادله (۲۶)، A سطح ریزش و r_w شعاع چاه است.

و θ_2 زوایایی در اطراف دیواره هستند که نشان دهنده مرز زاویه ریزش هستند و از قسمت بالای چاه اندازه گرفته می شوند. (θ) یک تابع درجه ۴ است که زاویه اطراف چاه را به شعاع ریزش مربوط می کند:

 $r = f(\theta) = a\theta^4 + b\theta^3 + c\theta^2 + d\theta + e \qquad (\Upsilon Y)$

در معادله (۲۷) a.b.c.d.e ثوابتی هستند که از برازش کردن نمودار بدست میآیند. با دانستن سطح ریزش در هرعمق، میزان خرده سنگ ریخته شده به درون چاه از دیواره در هر عمق به دست میآید. تمامی مراحل محاسبه حجم خرده سنگ های تولید شده در پیوست در شکل الف نمایش داده شده است.

۵. آنالیز انتقال مواد جامد

حجم سنگ ریخته شده به درون چاه ممکن است به میزانی زیاد باشد که بتواند چاه را مسدود کند. اما اگر سرعت سیال درون چاه به میزانی باشد که بتواند این حجم از سنگ را به سطح منتقل کند، خودمهاری چاه اتفاق نخواهد افتاد. لذا نیاز است که حجم انتقال مواد جامد به سطح حین وقوع کیک محاسبه شود. از روش عددی ارائه شده توسط چن میتوان سرعت ته نشینی مواد جامد را به صورت زیر محاسبه کرد [11].

$$V_{s}^{2} + 4.458 \times e^{5.030\omega} \left(\frac{u_{e}}{d \times \rho_{f}}\right) V_{s}$$

-19.449 \times e^{5.030\omega} \times d \times \left(\frac{\rho_{b}}{\rho_{f}} - 1\right) = 0 \text{ (YA)}

در معادله بالا، w میزان گردشدگی ذرات، u_e گرانروی موثر سیال، b قطر معادل ذرات، ρ_f چگالی سیال و ρ_b چگالی ذره است. از آنجایی که چگالی موثر و گرانروی موثر سیال دوفازی حین وقوع کیک تغییر میکنند، میزان تهنشینی ذرات و سرعت انتقال ذرات در طول زمان متغیر خواهند بود. ۶. آنالیز پلزدگی ذرات

غلظت بالای ذرات جامد درون سیال سازند می تواند باعث بالارفتن شدید گرانروی موثر سیال شود که این امر می تواند باعث کاهش سرعت سیال و حتی توقف جریان شود. تاثیر ذرات جامد معلق درون سیال بر گرانروی سیال توسط انیشتین مطالعه شد/۲۲]. فرانکل و آکریووس این مطالعه را گسترش داده و به این نتیجه رسیدند که اگر غلظت مواد جامد از مقدار بحرانی بیشتر شود، گرانروی مؤثرسیال به بی نهایت

میل میکند و جریان سیال متوقف می شود [٨]. غلظت بحرانی ذرات کروی شکل، ۰.۶۴ است. برای ذرات غیر کروی این مقدار کمتر است [۸].

برای ذرات جامد زاویهدار غلظت بحرانی ۵.۵ در نظر گرفته میشود [۲۳]. یک ضریب گرانروی برای تعیین تغییرات گرانروی سیال در غلظتهای خاصی از غلظت مواد جامد استفاده میشود. این ضریب با استفاده از معادله (۲۹) که برای غلظت های بالا ارائه شده است، به دست می آید [۱۱]:

$$n = 1 + \frac{9}{8} \phi_c \left(\frac{(\frac{\phi}{\phi_c})^{\frac{1}{3}}}{1 - (\frac{\phi}{\phi_c})^{\frac{1}{3}}} \right)$$
(۲۹)

در معادله (۲۹) Ø_c، غلظت بحرانی مواد جامد و Ø غلظت مواد جامد درون سیال است.

۷. مطالعه موردی

دراین قسمت، پلزدگی طبیعی به عنوان یک مکانیزم مهار چاه در یکی از چاههای گاز میعانی در دریای خزر بررسی میشود. برای این کار از یک آنالیز جامع که در بردارندهی شبیهساز کیک، پایداری دیواره چاه، انتقال ذرات جامد و پلزدگی ذرات جامد میشود، استفاده شده است تا وقوع این پدیده طبیعی امکان سنجی شود.

سناريوها و حالات مختلفي براي وقوع كيك وجود دارند. بسته به شرایط کیک، نتایج پلزدگی طبیعی متفاوت خواهد بود. یکی از شرایط وقوع کیک که محتمل تر از شرایط دیگر است، حفاری یک لایه پرفشار با وزن گل پایین است. در این مطالعه نیز از این سناریو برای آنالیز پلزدگی طبیعی استفاده شده است. در این مطالعه، فرض بر این است که فشار هیدرواستاتیک سیال حفاری، ۱.۷۲ مگاپاسکال بیشتر از فشار منفذی حین حفاری در عمق ۴۷۸۰ تا ۶۵۰۰ متر است (این عمق، عمق حفار می باشد). در عمق ۶۵۰۰ متر، مته حفاری وارد لایه گازی پرفشار شده و سیال سازند به طور کنترل نشده وارد چاه می شود. اختلاف فشار لایه پرفشار و فشار هیدرواستاتیک سیال درون چاه، ۱.۷۲ مگاپاسکال در نظر گرفته شده است. دیگر پارامترهای مرتبط در این سناریو مانند: گرادیان دما، خواص رئولوژیک گل حفاری، ویژگیهای پتروفیزیکی سازند گازی و گرانروی مخصوص گاز، از داده های موجود میدان استخراج شده اند. تمامی دادههای استفاده شده درمورد سناریوی کیک در جدول ۱ آورده شدهاند. در این

مطالعه تمرکز اصلی بر روی قسمت حفره باز انتهایی چاه است که لیتولوژی سازند، شیلی میباشد. اما لایه های نفوذپذیرنازک ماسه سنگی نیز در این میان وجود دارند. با در نظرگرفتن این سناریو و پارامترهای مرتبط با کیک، کیک گازی با استفاده از روش ارائه شده در قسمت ۲ شبیه سازی شده است. شکل ۳ تغییرات فشار در قسمت حفره باز، حین توسعه کیک را نشان میدهد. با حرکت سیال دوفازی به سمت سطح، فشار درون چاه به شدت کاهش مییابد. این افت فشار به قدری است که یک شکست برشی در سازند به وجود می آید. تغییرات فشار ته چاه در شکل ۴ نشان داده شده است.

جدول ۱. مشخصات چاه مورد مطالعه منبع

عمق آب	۵۲۷ متر
فاصله سطح دکل تا سطح آب	۲۲.۶ متر
عمق حفار	۶۵۰۰ متر
عمق عمودى	۵۹۳۷ متر
عمق انحراف چاہ	۲۴۷۷ متر
اندازه رشته حفارى	۰.۱۲۷ متر
فشار سازند گازی	۱۰۲ مگاپاسکال
چگالی سیال حفاری	$1.97 \left(\frac{gr}{cm^3}\right)$
	$\theta_{600} = \mathfrak{P}\Delta,$
خواص رىولوژيدى سيال خفارى	θ ₃₀₀ =٣۴
بنا الا	61
ورن محصوص کار سارند	• .7 1
ورن محصوص کار سارند دمای سازند گازی	۰.۶۱ ۳۹۳ کلوین
ورن محصوص کار سارند دمای سازند گازی تراوایی سازند	۰.۶۹ ۳۹۳ کلوین ۵۲ میلی دارسی
ورن محصوص کار سارند دمای سازند گازی تراوایی سازند شعاع سازند گازی	۰۰۶۹ کلوین ۳۹۳ کلوین ۵۲ میلی دارسی ۳۰۴ متر
ورن محصوص کار سارند دمای سازند گازی تراوایی سازند شعاع سازند گازی ضخامت سازند گازی	۰،۶۱ کلوین ۳۹۳ کلوین ۵۲ میلی دارسی ۳۰۴ متر
ورن محصوص کار سارند دمای سازند گازی تراوایی سازند شعاع سازند گازی ضخامت سازند گازی زاویه چاه	۰،۶۹ کلوین ۳۹۳ کلوین ۵۲ میلی دارسی ۳۰۰۴ متر ۲۸ درجه
ورن محصوص کار سارند دمای سازند گازی شعاع سازند گازی ضخامت سازند گازی زاویه چاه عمق حفار لوله جداری ۱۰ اینچ	۰،۶۹ کلوین ۳۹۳ کلوین ۵۲ میلی دارسی ۳۰۴ متر ۲۸ درجه ۴۷۸۰ متر
ورن محصوص کار سارند دمای سازند گازی تراوایی سازند شعاع سازند گازی ضخامت سازند گازی زاویه چاه عمق حفار لوله جداری ۱۰ اینچ قطر چاه در قسمت حفره باز	۲۹۳ کلوین ۵۲ میلی دارسی ۳۰۴ متر ۲۸۰۴ متر ۲۸ درجه ۴۷۸۰ متر
ورن محصوص کار سارند دمای سازند گازی تراوایی سازند شعاع سازند گازی ضخامت سازند گازی زاویه چاه زاویه چاه عمق حفار لوله جداری ۱۰ اینچ قطر چاه در قسمت حفره باز طول چاه در قسمت حفره باز	۰،۶۹ کلوین ۳۹۳ کلوین ۵۲ میلی دارسی ۳۰۴۸ متر ۸۲ درجه ۴۷۸۰ متر ۱۷۱۹ متر

همان طور که در شکل ۴ میتوان دید، درطول ۱۱۶۵ ثانیه، فشار جریان ته چاه از ۱۰۲ مگاپاسکال به ۴۲ مگاپاسکال کاهش پیدا می کند. قابل ذکراست که اگر جریان دوفازی توسط مکانیزمهای طبیعی و یا مکانیکی کنترل نشود، این جریان به سطح رسیده وپس از ۱۱۶۵ ثانیه فوران اتفاق خواهد افتاد. در شکل ۵ تغییرات سرعت و گرانروی سیال دوفازی با زمان، نشان داده شده است.



شکل ۳. تغییرات فشار در قسمت حفره باز چاه بر حسب زمان در طول توسعه کیک



شکل ۴. تغییرات فشار در ته چاه بر حسب زمان در طول توسعه کیک



شکل ۵. تغییرات گرانروی و سرعت جریان دو فازی در طول

توسعه کیک

با گسترش کیک، سرعت جریان دوفازی افزایش می یابد. این درحالی است که گرانروی مؤثر به دلیل افزایش نسبت حجمی گاز، کاهش پیدا می کند. تغییرات ناگهانی سرعت جریان دوفازی به دلیل تغییر نوع جریان، حین گسترش کیک است. درمرحله بعدی، خواص مکانیکی سنگ مانند تنش های برجای افقی بیشینه و کمینه، در قسمت حفره باز تعیین می شوند. خواص الاستیک دینامیکی توسط معادلات (۸ و ۹) محاسبه می شوند. از روش تجربی ارائه شده توسط نور و ونگ برای تبدیل ضریب یانگ دینامیک به مودول یانگ استاتیک استفاده شده است [۲۴]. دربیشتر موارد این رابطه تطابق مناسبی با تستهای آزمایشگاهی که برروی مغزه ها انجام شده است، دارد [۲۵]:

$$E_{sta} = 0.41 E_{dyn} - 1.06 \tag{(7.)}$$

برای محاسبه نسبت پواسون استاتیک، از رابطه (۳۱) استفاده می شود:

$$V_{sta} = 0.7 V_{dyn} \tag{(71)}$$

شکل ب در پیوست پارامترهای الاستیک بدست آمده از لاگهای سونیک را در عمق های مختلف نشان میدهد. ستون اول زمان عبور امواج برشی و فشاری را نشان میدهد. ستون دوم نشان دهنده نسبت های پواسون استاتیک و دینامیک است. ستون آخر مودول یانگ استاتیک و دینامیک را نشان میدهد. همانطور که قبلا هم اشاره شد، جنس لایه ها از نوع شیل به همراه لایه های نازک ماسهای است. لذا از رابطه ارائه شده توسط پلامب میتوان زاویه اصطکاک داخلی را محاسبه کرد /۲۶/:

$$\varphi = 26.5 - 37.4(1 - NPHI - V_{shale}) + 62.5(1 - NPHI - V_{shale})^2$$
(77)

در رابطه (۳۲)، φ زاویه اصطکاک داخلی، NPHI تخلخل لاگ نوترون و V_{shale} حجم شیل است. مقادیر V_{shale} از رابطه زیر قابل محاسبه است:

$$V_{shale} = \frac{GR - GR_{min}}{GR_{max} - GR_{min}} \tag{(TT)}$$

دادههای تخلخل نوترون، گاما و زاویه داخلی تخمین زده شده، در پیوست در شکل ج نشان داده شدهاند. همچنین

مقادیر تنشهای اصلی افقی، از روابط (۱۱و۱۲) تخمین زده می شوند و از تست نشتی^۱ برای کالیبره کردن تنش اصلی کمینه استفاده می شود. شکل د در پیوست، پروفایل تنشهای برجا و مقاوت فشاری تک محوره را نشان می دهد. ستون اول نمایانگر تنییرات چگالی بر حسب عمق است. ستون دوم پروفایل تنشهای برجا را نشان می دهد که داده های تست نشتی با دایره های سیاه در کنار آن نشان داده شده اند. ستون سوم پروفایل مقاومت فشاری تک محوره را نشان می دهد. از نقشه تنش های بر جای منطقه برای تعیین جهت تنشهای افقی استفاده شده است شکل (۶). طبق این نقشه، آزیموت تنش نرمال حداکثر، N32W می باشد.



پس از تعیین ویژگیهای الاستومکانیکی سنگ و شرایط تنشهای برجا در اطراف چاه مورد مطالعه، پایداری دیواره چاه در قسمت حفره باز حین وقوع کیک بررسی شده است.





¹ Leak-off test

شکل ۷ نشان دهنده این است که شدت ریزش دیواره حین وقوع کیک، متفاوت است و با بالا آمدن سیال دوفازی به سمت سطح، شدت آن افزایش مییابد. این امر برای آنالیز پلزدگی طبیعی، حیاتی به شمار میآید. شکل ۸ حجم خرده سنگهای تولید شده در اثر ریزش دیواره و قطر متوسط چاه را با گذشت زمان نشان میدهد. پس از گذشت ۸۲۴ ثانیه از وقوع کیک، قطر متوسط چاه ۱۱ اینچ میباشد. این مقدار با گذشت زمان افزایش پیداکرده و پس از ۲۴۹ ثانیه، در ثانیه ۱۰۷۳، به ۱۵ اینچ میرسد.



شکل ۸. مقدار حجم سنگ ریخته شده به داخل چاه و تغییرات قطر متوسط چاه بر حسب زمان

حجم خرده سنگی که به داخل چاه ریزش میکنند، از الگوی مشابهی پیروی کرده و از ۵۰.۸۲ متر مکعب در ثانیه ۸۲۴ به ۱۵۴.۳ مترمکعب در ثانیهی ۱۰۷۳ میرسد.

مکانیزم اول برای پلزدگی طبیعی، پلاگ کردن چاه از طریق تهنشینی خرده سنگ ها درون چاه است. از معادله (۲۸)، برای تعیین سرعت ته نشینی خرده ها در بخش سیال دوفازی استفاده میشود. ابعاد خرده های حفاری که از ریزش دیواره به وجود آمده اند، به دلیل پایین بودن هیدرواستاتیک گل، در اندازه های ارائه شده در شکل ۹ در نظر گرفته شدهاند. ابعاد متوسط خرده سنگ ها، ۳*۳*۱ سانتیمتر مکعب در نظر گرفته شده اند.

علاوه براین، چگالی و گرانروی سیال دوفازی، حین کیک متغییر است. لذا سرعت ته نشینی خرده ها باید در زمانهای مختلف محاسبه شود. سرعت ته نشینی ذرات جامد با ابعاد مختلف، در شکل ۱۰ نشان داده شده است. از معادله با ابعاد مختلف، در شکل ۱۰ نشان داده شده است. از معادله $v_t = v_m - v_s$ (۳۴)

Cavings produced due to shear failure

Cuttings drilled by bit



شکل ۹. اندازه متوسط خرده سنگ های ریخته شده به داخل چاه در اثر شکست برشی در طول حفاری [۱۱]



شکل ۱۰. تغییرات سرعت ته نشینی ذرات جامد در داخل جریان دو فازی

در این معادله \mathcal{P}_m سرعت جریان دوفاز و \mathcal{V} سرعت ته نشینی خرده ها است. اگر مقدار \mathcal{V}_t منفی شود، بدین معنی است که جریان دوفاز قادر به انتقال خرده ها به سطح نبوده و خردهها درون چاه تهنشین میشوند. در مقابل اگر \mathcal{V}_t مثبت باشد، بدین معنی است که جریان دوفازی قادر به انتقال خرده ها به سطح بوده و خودمهاری از طریق ته نشینی، اتفاق نخواهد افتاد. شکل ۱۱ تغییرات سرعت انتقال خرده ها با زمان را نشان میدهد.

همان طور که مشخص است، جریان دوفاز خرده سنگها را حین کیک، به سطح انتقال داده و چاه نتوانسته است که خود را از طریق ته نشینی خرده ها مهار کند. در طرف مقابل، اگر فرض کنیم که تمامی خرده هایی که درون چاه ریزش میکنند، درون چاه ته نشین شوند، زمانی که فشار روباره حاصل از ته نشینی ذرات، با فشار لایه گازی برابر شود، چاه مسدود خواهد شد. شکل ۱۲۱۱ میزان فشار روبارهای که

با گذشت زمان به ته چاه اعمال می شود را نشان می دهد. فشار روباره پس از گذشت ۹۹۷ ثانیه از شروع کیک، به مقداری برابر با فشار لایه گازی یعنی ۱۰۲.۵۴ مگاپاسکال می رسد.



شکل ۱۲. سرعت انتقال ذرات جامد توسط جریان دوفازی



شکل ۱۳. فشار روباره وارد بر ته چاه در طول توسعه کیک

با درنظرگرفتن مکانیزم دوم، خودمهاری از طریق پلزدگی درون چاه اتفاق خواهد افتاد. برای بررسی این مکانیزم، غلظت ذرات جامد درون سیال دوفازی (مخلوط گاز و گل حفاری) باید در زمانهای مختلف محاسبه شود. با دانستن میزان ریزش خرده سنگ ها و حجم درون چاه، غلظت ذرات جامد حین کیک، به دست میآید. شکل ۱۳ غلظت خرده ها با زمان را درون سیال دوفازی نشان میدهد.

با توجه به نتایج، پس از ۱۰۷۳ ثانیه، غلظت خرده ها به مقدار ۵.۵ میرسد که برابر با غلظت بحرانی برای ذرات زاویه دار است. لازم به ذکر است که در این زمان گرانروی موثر سیال به مقدار قابل ملاحظهای افزایش مییابد که باعث توقف جریان میشود. به علاوه، این پدیده با ضریب گرانروی نیز قابل توصیف است. تغییرات ضریب گرانروی حین کیک، در شکل ۱۴، نشان داده شده است. این ضریب ابتدا به صورت تدریجی

افزایش یافته و پس از گذشت ۱۰۰۰ ثانیه از وقوع کیک این ضریب به صورت توانی افزایش پیدا کرده و به بینهایت میل



شکل ۱۴. تغییرات غلظت ذرات جامد در درون جریان دو فازی در طول توسعه کیک



شکل ۱۵. تغییرات ضریب ویسکوزیته ویسکوزیته جریان دو فازی در طول توسعه کیک

۸. نتیجه گیری

در این مطالعه، امکان سنجی پدیده خودمهاری چاه به عنوان یک روش کنترل فوران در یکی از چاه های دریای خزر بررسی شده است. از یک روش نیمه عددی شبه کوپل برای شبیه سازی کیک، پایداری دیواره و ته نشینی ذرات استفاده شد تا امکان وقوع این پدیده طبیعی در چاه مورد مطالعه مورد بررسی قرار گیرد. نتایج شبیه سازی نشان می دهد که فشار درون چاه حین وقوع کیک به شدت کاهش می یابد. این افت فشار باعث تغییر تمرکز تنش های القایی در اطراف چاه شده و موجب وقوع ریزش دیواره سازند می شود. با توجه به بررسی

های انجام شده، خرده سنگ هایی که از دیواره چاه جدا می شوند، در طول توسعه کیک توسط سیال دوفازی (مخلوط گاز و گل حفاری) به سطح حمل شده و احتمال اینکه خودمهاری چاه از طریق ته نشینی اتفاق بیفتد، بسیار کم است. از طرف دیگر، آنالیزهای پلزدگی طبیعی نشان میدهند که غلظت خردهها درون سیال دوفازی در طول پیشروی کیک به سطح افزایش یافته و پس از گذشت زمان مشخصی از وقوع کیک به حد بحرانی میرسد. با رسیدن غلظت خرده ها به حد بحرانی، گرانروی مؤثر سیال دوفازی به بی نهایت میل می کند و جریان سیال متوقف می شود. با توجه به نتایج، خودمهاری بیشتر در سازندهای سست اتفاق میافتد و کیک قبل از این که به فوران تبدیل شود، مهار می شود. باید خاطر نشان کرد که عوامل مختلفی می توانند با عث به وجود آمدن کیک شوند. با توجه به شرایط کیک و نحوهی به وجود آمدن آن، نتایج آنالیزهای خودمهاری میتوانند متفاوت باشند. لذا این پدیده نمی تواند به عنوان یک روش اصلی برای کنترل فوران به حساب آورد. اما مي توان از اين روش، به عنوان يک روش ثالثيه یا کمکی برای نقشه جامع کنترل فوران استفاده کرد.

۹. سیاههی نمادها

شرح	واحد	نماد
تنش روباره	МРа	$\sigma_{\rm v}$
تنش اصلی افقی	МРа	
کمینه		$\sigma_{\rm h}$
تنش اصلی افقی	МРа	
بیشینه		$\sigma_{\rm H}$
تنش برشی	МРа	τ
كرنش	-	ε
فشارمنفذى	МРа	Po
زمان عبورموج فشاري	$\frac{\mu s}{m}$	$\Delta t_{\rm p}$
زمان عبور موج برشي	$\frac{\mu s}{m}$	Δt_s
تابع شكست	Мра	F
مدول يانگ	Мра	Е
نسبت پواسون	-	θ
ضريب اصطكاك	degree	
داخلى		φ
چگالی	$\frac{Kg}{m^3}$	ρ
گرانروی	ср	μ

۲؛ تابستان ۴۰۱	۵؛ شماره	نفت؛ دوره	یه ژئومکانیک	نشر
----------------	----------	-----------	--------------	-----

غلظت بحراني مواد	-	Ø
جامد		Ψ _c
سرعت ته نشینی مواد	$\frac{m}{s}$	Vs
جامد		
ميزان كرويت ذرات	-	ω
انسجام سنگ	МРа	С
ضریب انحراف گاز	-	Z
دبى	$\frac{Mscf}{D}$	q
شعاع چاہ	m	r _w
شعاع مخزن	ft	r _e
تراوایی	md	k
کسرحجمی گاز	-	f_g
شتاب گرانش	$\frac{m}{s^2}$	g
قطرهيدروليك	m	d _H
سرعت ظاهری گاز	$\frac{m}{s}$	V_{sg}
سرعت لغزشي گاز	$\frac{\overline{m}}{s}$	V_{∞}
ضریب گرانروی	-	n

۱۰. پیوستها



شکل الف. فرایند محاسبه حجم ریزش چاه در طول پیشروی سیال سازند (کیک) به سطح



شکل ب. داده های مربوط به لاگ صوتی و خواص الاستیک سنگ



شکل ج. داده های مربوط به لاگ تخلخل نوترونی، گاما و زاویه اصطکاک داخلی



شکل د. داده های مربوط به لاگ دانسیته، تنش های برجا و مقاومت فشاری تک محوره

[11] Willson, S.M. A (2012). Wellbore Stability Approach For Self-Killing Blowout Assessment. in SPE Deepwater Drilling and Completions Conference. Society of Petroleum Engineers.

[12] Hasan, A.R. and C.S. Kabir. (1988). *Predicting multiphase flow behavior in a deviated well.* SPE Production Engineering. **3**(04): p. 474-482.

[13] Hasan, A. and C. Kabir. (1992). *Two-phase flow in vertical and inclined annuli*. International Journal of Multiphase Flow. **18**(2): p. 279-293.

[14] Lyons, W. (2009). Working guide to petroleum and natural gas production engineering. Gulf Professional Publishing.

[15] Zigrang, D. and N. Sylvester. (1982) *Explicit approximations to the solution of Colebrook's friction factor equation*. AIChE Journal. **28**(3): p. 514-515.

[16] Rasouli, V., Z.J. Pallikathekathil, and E. Mawuli. (2011). *The influence of perturbed stresses near faults on drilling strategy: a case study in Blacktip field, North Australia.* Journal of Petroleum Science and Engineering. **76**(1): p. 37-50.

[17] Maleki, S., et al. (2014) Comparison of different failure criteria in prediction of safe mud weigh window in drilling practice. Earth-Science Reviews. **136**: p. 36-58.

[18] Gholami, R., et al. (2014). *Practical* application of failure criteria in determining safe mud weight windows in drilling operations. Journal of Rock Mechanics and Geotechnical Engineering. 6(1): p. 13-25.

[19] Bradley, W. (1979). *Failure of inclined boreholes*. ASME J. Energy Resour. Technol . **101**(4) p. 232-239.

[20] Fjar, E., et al. (2008). *Petroleum related rock mechanics*. Vol. 53. Elsevier.

[21] Goodman, R.E. (1989). *Introduction to rock mechanics*. Vol. 2: Wiley New York.

۱۱. مراجع

[1] Nesheli, B.A. (2010). Rock Mechanics Aspects of Blowout Self-containment. Texas A & M University.

[2] Skalle, P., H. Jinjun, and A. Podio. (1999). *Killing methods and consequences of 1120 gulf coast blowouts during 1960-1996.* in *Latin American and Caribbean Petroleum Engineering Conference.* Society of Petroleum Engineers.

[3] Al-Qattan, F. and M. Alam. (2014). Challenges of Drilling HPHT High H2S Content Well Focusing Effective Well Control Measures with Consideration to SimOps. in IPTC 2014: International Petroleum Technology Conference.

[4] Babalola, S.D., (2015) Effect of Mud Cake and Temperature on Wellbore Collapse Initiation Pressure Using Different Failure Criteria.

[5] Willson, S., A. Nagoo, and M. Sharma. (2013). Analysis of potential bridging scenarios during blowout events. in SPE/IADC Drilling Conference. Society of Petroleum Engineers.

[6] Adams, N. and L. Kuhlman. (1990). *Case history analyses of shallow gas blowouts*. in *SPE/IADC Drilling Conference*. Society of Petroleum Engineers.

[7] Nesheli, B.A. (2006). *Rock Mechanics Aspects* of *Blowout Self-containment*. Texas A&M University.

[8] Frankel, N. and A. Acrivos. (1967). *On the viscosity of a concentrated suspension of solid spheres*. Chemical Engineering Science. **22**(6): p. 847-853.

[9] Eaton, L.F. (1999). Drilling through deepwater shallow water flow zones at Ursa. in *SPE/IADC drilling conference*. Society of Petroleum Engineers.

[10] Akbarnejad-Nesheli, B. and J.J. Schubert. (2006). *Effect of Water Depth on Bridging Tendencies in Ultradeepwater Blowouts in Gulf of Mexico*. in *SPE Annual Technical Conference and Exhibition*. Society of Petroleum Engineers. Model (MEM): an effective tool for borehole stability analysis and managed pressure drilling (Case Study). in SPE Middle East Oil and Gas Show and Conference. Society of Petroleum Engineers.

[26] Plumb, R. (1994). Influence of composition and texture on the failure properties of clastic rocks. in Rock Mechanics in Petroleum Engineering. Society of Petroleum Engineers.

[27] Heidbach, O., et al., *The world stress map database release 2008, doi: 10.1594/GFZ.* WSM. Rel2008, 2008.

[22] Einstein, A. (1906). *Effect of suspended rigid spheres on viscosity*. Ann. Phys. **19**: p. 289-306.

[23] Senapati, P.K., D. Panda, and A. Parida (2009). *Predicting viscosity of limestone–water slurry*. Journal of Minerals and Materials Characterization and Engineering. **8**(03): p. 203.

[24] Nur, A. and Z. Wang. (1989). Seismic and acoustic velocities in reservoir rocks: recent developments. Vol. 10: Soc of Exploration Geophysicists.

[25] Afsari, M., et al. (2009). Mechanical Earth