



مقاله پژوهشی

مطالعه اثر حضور پایدارکننده بر نحوه تمیزکاری فضای دالیزی در یک فلولوپ آزمایشگاهی و ساخت مدل شبیهسازیشده آن

علیرضا منصوری'؛ علیرضا کیانی۲؛ محسن ده وار۲؛ پرویز معارف وند

۱. فارغ التحصیل؛ کارشناسی ارشد؛ دانشکدهی مهندسی نفت، دانشگاه صنعتی امیر کبیر
۲. فارغ التحصیل؛ کارشناسی ارشد؛ دانشکدهی مهندسی نفت، دانشگاه صنعتی امیر کبیر
۳. مربی؛ دکترای تخصصی؛ دانشکدهی مهندسی نفت، دانشگاه صنعتی امیر کبیر
۴. استادیار؛ دکترای تخصصی؛ دانشکده معدن و متالورژی؛ دانشگاه صنعتی امیر کبیر

دریافت مقاله: ۱۳۹۹/۰۲/۱۵ پذیرش مقاله: ۱۴۰۰/۳/۲۴ شناسه دیجیتال (DOI): 10.22107/jpg.2021.229874.1122

مانگان کارده	2152
وارقاق طيناي	چينين
پایدارکننده	اهدف از تماز سازی جام بمیمد بمزد جمل کندههای جفل می به سطح در چار عمارات جفل ما است
تميز سازى	تمن بياني زاكاف منجر به مسرمد شدن جام گير اماههاي جفاري به تسطي در عين طبيبيك عباري است.
حفارى	کمیز ساری کا کالی منجز به مستولا سال چن، میز توکیفای معاری، هزر روی سیال معاری، از ایس مستور و
ديناميك سيالات محاسباتي	المست و بریس رسته حفاری می شود. همه این مستخرف باعث ادر پیش رمان های غیر تولیدی و در کنیجه منجر
فلوئنت	به افرایس زمان و هریدهای حقاری می سود. پارامترهای متعددی از جمله خواص سیال حقاری، خواص کنده-
	های حفاری، آرایش مجموعه به چاهی، آرایش تازلهای منه حفاری، زاویه انحراف چاه، دبی جریان سیال

حفاری و نرخ نفوذ مته حفاری بر تمیز سازی چاه اثرگذارند. در این مقاله تلاش شده جدا از نقش کلیدی پایدار کنندهها در زاویه سازی، زاویه اندازی و تثبیت آن، به بررسی آزمایشگاهی اثر حضور پایدارکننده حفاری در مکانهای مختلف مجموعه ته چاهی و زوایای انحراف مختلف چاه بر تمیز سازی چاه با استفاده از شبیهساز آزمایشگاهی جریان در حلقهی بسته پرداختهشده است. در جهت تحقق این امر یک پایدارکننده با چهار تیغه مستقیم در مقیاس آزمایشگاهی طراحی و ساخته شد. تعدادی آزمایش با حضور پایدارکننده در دو آرایش نزدیک و دور از مته در زوایای انحراف متفاوت انجام شد و درنهایت تلاش شد تا با استفاده از دادههای حاصله، مدلی شبیهساز با استفاده از نرمافزار فلوئنت^۱ ساخته شود تا در آینده مورداستفاده و درنهایت تلاش شد تا با استفاده از دادههای حاصله، مدلی شبیهساز با استفاده از نرمافزار فلوئنت^۱ ساخته شود فرآیند حمل کنده و درنتیجه تمیز سازی مؤثر چاه در زوایای بحرانی ایفا میکند.

پیشگفتار

پایدار کنندههای حفاری در رشته حفاری با اهداف مختلفی استفاده میشوند. کاربرد این گونه وسایل در حفاری جهتدار است. از مهمترین کاربردهای آنها میتوان به کنترل انحراف چاه (Richard & Carden, 2007)، جلوگیری از گیرکردن

لولهها در چاه^۲ (Smith, 1982)، کاهش تنشهای کمانشی^۳ و خمشی در لولههای وزنی (Carden & Carden و از 2007)، امکانپذیر نمودن بالا بردن وزن روی سر مته و از میان برداشتن ناهمواریهای چاه برای اطمینان از یکنواختی قطر قسمت حفاریشده، اشاره نمود. از مهم ترین کاربردهای

1 FLUENT

² Differential Sticking

³ Buckling Stress

⁴ Bending Stress

پایدار کننده ها، انحراف دهی به چاه حفاری از طریق ایفای نقش در آرایش درون چاهی است. در چاه های حفاری برای جهت دهی به چاه توسط آرایش درون چاهی، از ترکیب پایدار کننده ها ولوله های وزنی استفاده می شود. سه نوع رایج آرایش درون چاهی در هنگام استفاده از پلیدار کننده ها در حفاری جهت دار شامل زاویه سازی که همان تمایل به افزایش انحراف از حالت عمود است، زاویه اندازی که تمایل به کاهش انحراف از حالت عمود است، زاویه اندازی که تمایل به کاهش مخط زاویه است، هست و حفظ زاویه که همان تمایل به موظ زاویه است، هست (2013). در این تحقیق تلاش شده تا با توجه به اهمیت آرایش پایدار کننده ها، تأثیر قرار گرفتن یکی از این پایدار کننده ها بر عملیات تمیز کاری چاه دیده شود.

یکی از اساسی ترین مسائلی در حفاری چاههای نفت و گاز، تمیز سازی چاه در حال حفاری از خردهسنگهای تولیدشده اســـت (Uddin, Choudhury & Ansari, 2016)، تمیز ســازی نامناســب و ناکافی دهانه چاه یکی از مهم ترین Dehvedar ییش رو در صنعت حفاری اسـت (Asar (2019 Azar & کاری اسـت (دهنگام عملیات (Azar , 1986)، داویه چاه در هنگام عملیات (Azar, 1986)، دبی جریان (گاویه (دهنگام عملیات (Bilgesu, Mishra & Ameri, 2007)، دادازه و شکل کندههای حفاری (Li & Walker, 2007)، سرعت چرخش (Akhshik, Behzad & Rajabi, 2015) و (میزان نا مرکزیت رشــته حفاری (ی ارمترهای مؤثر بر میزان نا مرکزیت رشــته حفاری (ای مهم ترین پارامترهای مؤثر بر کیفیت تمیزکاری چاه محسوب می شوند.

یکی از راههای جلوگیری از گیرکردن لولهها ناشی از تشکیل کیک گل، به حداقل رساندن سطح تماس رشته حفاری با دیواره چاه از طریق یک طراحی مناسب برای رشته حفاری

است. برای این منظور بهتر است از لولههای وزنی شیاردار^۵ یا مارپیچ⁶ و یا پایدار کنندههای حفاری^۷ استفاده شود (Pastusek, 2018) بنابراین پایدار کنندههای حفاری سهم بسزایی در تراشیدن کیک گل ضخیم ایجادشده بر روی دیواره چاه و درنتیجه افزایش سرعت حفاری خواهند داشت (Egenti, 2014).

ويلي^ در سال ۱۹۶۵، به بررسی اثر مثبت پايدار كنندهها و آرایش حفظ زاویه بر عمر سرمته پرداخت (Wiley, 1965). برایان ٔ و همکارانش در سال ۱۹۹۰، مطالعاتی درزمینهی تأثیر مکان پایدارکننده بر زاویه سازی و زاویه اندازی در متههای O'Bryan & Huston,) الماسه و سه كاج انجام دادند 1990). در سال ۲۰۰۹ رادفور^{۱۰} و همکارانش مطالعاتی را درزمینه ی اثرات استفاده از پایدار کنندههای نسل جدید قابل انبساط " بر روی سرعت حفاری ترتیب دادند. آنها دریافتند، چاهی که توسط پایدار کننده قابل انبساط حفرشده بود، مقدار لرزش جانبی مته و رشته حفاری نسبت به چاه دیگر بهطور قابل ملاحظه ای کاهش یافته بود (Radford, Jen Wiley kins & Li, 2009). در سال ۲۰۱۱ مک کورمیک^{۱۲} و همکارانش مطالعاتی درزمینهی اثر استفاده از پایدار کنندههای قابل تنظیم و تجهیزات کاهنده گشتاور و کشش^{۱۳} دریکی از میدانهای اکوادور انجام دادند. نتایج حاصل از این بررسی نشان داد حفاری در چاههای جهتدار توسط پایدار کنندههای قابل تنظیم به دلیل کاهش زمان موردنیاز برای لغزش رشته^{۱۴} و افزایش زمان چرخش، بازدهی حفاری را افزایش می دهد (& McCormick, Osorio, Andachi Barth, 2011). در سال ۲۰۱۲ طاهری شکیب^{۱۵} و همکارانش مطالعاتی بر روی طراحی پایدارکننده نزدیک مته با استفاده از هیدرولیک بهینه با استفاده از دادههای سازندهای میشان و آغاجاري انجام دادند (& TaheriShakib, Jalalifar

⁹ Bryan

¹⁴ Sliding

⁵ Fluted Drill Collars

⁶ Spiraled Drill Collars

⁷ Drilling Stabilizers

⁸ Wiley

¹⁰ Radford

¹¹ Expandable Stabilizer ¹² Mccormick

¹³ Torque & Drag

¹⁵ Taheri Shakib

Fatehirad, 2012). در سال ۲۰۱۳ ژیائوفنگ^{۱۶} و همکارانش مطالعاتی درزمینه ی اثر شکل تیغههای پایدارکننده بر روی تمیز سازی چاه در چاههای عمودی صورت دادند. آنها نتیجه گرفتند عدم طراحي مناسب شكل تيغهها باعث انتقال ناكافي كندهها، جريان رو به عقب، خرد كردن مجدد كندهها و توپي شدن^{۱۷} مته می شود که تمامی این موارد نرخ نفوذ مته را كاهش مىدهند (Xiaofeng, Tie, Wei & Yanze, 2013). در سال ۲۰۱۶ اودین^{۱۸} و همکارانش مطالعاتی بر روی بسته شدن انتهای چاه در اثر انباشته شدن خردههای حفاری در حضور ترکیب متوالی مته و پایدارکننده با استفاده از شبیه سازی و محاسبات ریاضی جهت پیشبینی حرکت ذرات انجام دادند. افزایش سطح جریان باعث مستقیم شدن مسیر حرکت کندهشده و درنتیجه سرعت حرکت ذرات از اطراف پایدارکننده چهار تیغهای سریعتر و راحتتر صورت می گیرد (Uddin, Choudhury & Ansari, May 2016). در سال ۲۰۱۸ پاستوسک و همکارانش مطالعاتی بر اساس تعیین مکان بهینه، قطر و طراحی اجزا یایدار کنندهها انجام دادند که در آن پارامترهایی چون زاویه مخروطی^{۱۹}، زاویه پیچش تیغههای پایدارکننده ۲۰ و ناحیه گذرگاه ۲۱ موردتوجه قرار گرفت (Pastusek, 2018)

هدف این پژوهش علاوه بر مطالعه آزمایشیگاهی تأثیر زاویه چاه و مکان پایدارکننده، ساخت یک مدل شبیهسازیشده در فضای فلوئنت بر اساس دادههای آزمایشگاهی است تا بتوان از آن در آینده در بررسی پارامترهای مؤثر بر تمیز انجام تستهای آزمایشگاهی در شرایط مذکور، مدل هندسی فضای حلقوی دستگاه شبیهساز در فضای نرمافزاری مرزی اعمال گردید. بعد از تعیین مش بهینه، با مقایسه نتیجه حاصل از تست آزمایشگاهی و شبیهسازی فضای دالیزی و حذف خطاهای آزمایشگاهی، اعتبارسنجی مدل

انجام شد.

۲. تجهیزات و روشها

۱.۲ رویکرد آزمایشگاهی

آب سیالی رایج در حفاری چاههای نفت و گاز است. بخش اعظم سازند آسماری میتواند توسط آب حفاری شود. در این آزمایشها از آب بهعنوان سیال حفاری استفادهشده است. در این پژوهش با توجه به شـرایط آزمایشـگاهی، در طراحی پايداركننده عوامل مختلفي ازجمله ابعاد پايداركننده و تيغهها، جنس يايداركننده، تعداد تيغهها، زاويه مخروطي تیغهها، نوع و شکل تیغهها در نظر گرفته شده است (شکل ۱-الف). با توجه به ابعاد دستگاه شبیهساز فضای حلقوی حفاری ازجمله طول و قطر لوله حفاری و پلکسی^{۴۴} دستگاه و محدودیتهای موجود ازجمله حساسیت و شکنندگی پلکسیی و همچنین لزوم قابلیت جابجایی پایدارکننده در طول دستگاه و همچنین قطر کندههای مورداستفاده در آزمایش، فاصله سطح تیغههای پایدارکننده از پلکسی، مقدار نیم سانتیمتر انتخاب شد. به دلیل نیاز به جابهجایی آسان پایدار کننده در طول لوله داخلی، فاصلهای بین سطح خارجی لوله حفاری و قطر داخلی پایدارکننده در نظر گرفته شد. در این دستگاه، رشته حفاری همانند حفاری یک چاه واقعی دارای چرخش بوده و اثر جت سیال خروجی توسط ۴ نازل با درجه انحراف از محور لوله در نظر گرفته شده است (Dehvedar, Moarefvand & Kiyani, 2019). دستگاه مورداستفاده دارای ریلهایی است که بررسی تغییر انحراف چاه از حللت عمودی با زاویه ۰ درجه تا حللت افقی با زاویه ۹۰ درجه را امکانپذیر میکند.

با توجه به اینکه رایجترین نوع پایدار کنندههای حفاری در صـنعت، دارای ۳ و یا ۴ تیغه بروی پایدارکننده هسـتند، در طراحی پایدارکننده موردنظر از ۴ تیغه استفاده شد. زاویه

¹⁶ Xiaofeng

¹⁷ Bit balling ¹⁸ Uddin

¹⁹ Taper Angle

²⁰ Wrap Angle

²¹ Bypass Area

²² Gambit

²³ FLUENT

²⁴ Plexy

مخروطی رایج تیغهها در صنعت ۴۵ درجه است (Pastusek, 2018) به همین علت زاویه مخروطی پایدارکننده طراحی شده ۴۵ درجه در نظر گرفته شد. (شکل ۱-ب). ابعاد یایدارکننده طراحی شده در جدول شرماره ۱ ذکرشده است. پس از تعیین ویژگیهای پایدارکننده موردنظر، مدل سهبعدی آن توسط نرمافزار SolidWorks 2016 طراحی شد. در شکل ۱-ج طرح و نقشه سهبعدی پایدار کننده به همراه ابعاد استوانه و تیغههای آن قابل مشاهده است.

همچنین برای آن که پایدارکننده را بتوان در طول لوله داخلی بهراحتی جابهجا کرد و در نقطه دلخواه بر روی لوله تثبیت کرد، تعدادی سوراخ رزوه شده بر روی استولنه پایدارکننده ایجاد شد تا با بستن پیچهای آلن، پایدارکننده بر روی لوله حفاری در نقطه دلخواه ثابت شود (شکل ۱-ب).

جدول ۱. ابعاد پایدارکننده طراحی شده

اندازه (میلیمتر)	ابعاد
77	شعاع داخلى استوانه پايداركننده
۲۸	شعاع خارجى استوانه پايداركننده
17	ضخامت تيغههاى پايداركننده
۱۵	ارتفاع استوانه پايداركننده
٨	طول تيغههاى پايداركننده

دستگاه شبیهساز مورداستفاده در دانشکده مهندسی نفت دانشگاه صنعتی امیرکبیر دارای بخشهای مختلفی شامل یمپ گریز از مرکز، الکتروموتور^{۲۵} محرک، الکتروموتور مکنده، مخزن کندههای حفاری به همراه همزن با دور بالا، شیرهای تخلیه هوا، دورسنج آزمایشگاهی و بخش اصلی فضای حلقوی^{۲۶} به همراه میز قابل تنظیم در زوایای مختلف دستگاه است. شکل ۲ تصویر دستگاه به همراه اجزاء مختلف آن را نشان میدهد.

مته مورداستفاده در آزمایشها، نمونهای از متههای حفاری با چهار نازل به قطر ۸ میلیمتر است. میز دستگاه دارای دو بازو باقابلیت حرکت در طول مسیر ریلی است که می توان از طریق

آن دستگاه را در زوایای بین صفرتا ۹۰ درجه تنظیم نموده و اثر زاویه انحراف چاه را در آزمایشها مختلف بررسی نمود. شماتیک کلی دستگاه در شکل ۳ نشان دادهشده است.



الف

C = Tong Neck Diameter T = Tong Space Length W = Blade Width





ج

شکل ۱. الف) ابعاد کلیدی در طراحی پایدار کننده ها ب) پایدارکننده مورداستفاده در این مطالعه ج) نقشه طراحی پایدارکننده ۴ تیغهای در محیط نرمافزار SolidWorks 2016

²⁵ Electro-motor

²⁶ Annulus

فصلنامه علمی ژئومکانیک نفت؛ دوره ۴؛ شماره ۱؛ بهار ۱۴۰۰، مقاله پژوهشی



شكل ٢. دستگاه شبيهساز فضاي حلقوي دانشگاه صنعتي امير كبير (Dehvedar, Moarefvand, Kiyani & Mansouri, 2019)



شکل ۳. شماتیک کلی دستگاه شبیهساز دانشگاه صنعتی امیر کبیر (Dehvedar, Moarefvand & Kiyani, 2019)

۲۰۱۳ کندههای تا فاصله **d** (قطر پایدار کننده) از ته چاه از فضای حلقوی بالا میآمده و روی دیواره پایین چاه (Xiaofeng, Tie, Wei & Yanze, 2013)، درنتیجه مکان اولیه پایدار کننده حفاری برای شبیهسازی شرایط Near Bit، در فاصلهای معادل قطر پایدار کننده (۸ سانتی متر) از بالای مته انتخاب شد. در زاویه انحراف بحرانی از آنجاکه تمامی تستها در دما و فشار آزمایشگاهی انجامشده و اختلاف فشار در دو سرفضای دالیزی در تمامی تستها، کمتر از هزار کیلو پاسکال بوده و فشار حاصله از پمپاژ سیال با پمپ سانتریفیوژی مورداستفاده پایین است، برای این گونه از تستها، عنوان دماپایین و فشار پایین^{۲۷} استفاده میشود. با توجه به مطالعات انجامشده توسط ژیائوفنگ در سال

²⁷ Low Pressure-Low Temperature (LPLT)

(۵۵ درجه) بستری از کندهها در فاصله ۹۵ سانتیمتری از انتهای مته در حللت عدم استفاده از پایدارکننده شکل گرفت. (شکل ۴) انتخاب مکان دوم برای قرارگیری پایدارکننده، مطالعه اثر حضور آن در زمان برابری نیروهای پیشران کنده و نیروهای مقاومتکننده در برابر حرکت آن بود به همین دلیل فاصلهی ۹۵ سانتیمتری از سرمته مبنای

انتخاب دوم قرار گرفت. این اندازه گیری با خط کش فولادی و نسبت به انتهای سرمته اندازه گیری شده است. در شکل ۵، مکان قرار گیری پایدارکننده در دو فاصله ۸ و ۹۵ سانتیمتری نشان داده شده است.



شکل ۴. شروع لغزش کندهها به سمت انتهای فضای حلقوی در زاویه ۵۵ درجه و فاصله ۹۵ سانتیمتری از انتهای سرمته







شکل ۵. قرار گیری پایدارکننده در فاصله ۹۵ سانتیمتری سرمته در حالت افقی (الف)، قرار گیری پایدارکننده در فاصله ۸ سانتیمتری سرمته در زاویه ۵۵ درجه (ب)

نرخ جریان سـیال توسط پمپ گریز از مرکز در آزمایشها ۲۲/۸۴ گالن بر دقیقه است. همچنین برای انجام آزمایشها از نازلهای با اندازه ۸ میلیمتر استفاده شده است. در تمامی این آزمایشها از ۵۰۰ گرم کنده با اندازه مش ۱۲ تا ۲۰ که دارای قطری بین ۱ تا ۲/۲ میلیمتر هستند، استفاده شده است. نیروهای وارد بر کنده های حفاری بالاترین نقش را در تمیزکاری فضای دالیزی به عهدهدارند. در سیال نشان نیروهای اعمالی به کنده های حفاری موجود در سیال نشان

دادهشده است.

نیروهای پسآ، شناوری و برآ از نیروهای کمککننده به تمیز سازی چاه و نیروهای وزن متشکل از نیروهای خلاف جهت جریان و عمود برجهت جریان و اصطکاک ازجمله نیروهای مقاوم در برابر انتقال کندهها به خروجی و تمیز سازی چاه به شمار میآیند.



شکل ۶. نیروهای وارده به کندههای حفاری در طول فضای حلقوی. نیروهای پسآ (Fd) و شناوری (Fb) در جهت جریان، نیروهای وزن (Fg) و اصطکاک (Ff) در خلاف جهت جریان، نیروی برآ (Fl) از طرف سیال و در جهت عمود بر جریان به کنده، نيروي وزن خود به دونيروي خلاف جهت جريان (Fga) و نيروي عمود برجهت جريان (Fgva)

۲.۲ شبیهسازی در فضای فلوئنت

برای شبیهسازی جریان سیال و کندهها در فضای حلقوی و بررسی رفتار جریانی سیال در اطراف پایدارکننده، در ابتدا مدل دستگاه در نرمافزار گمبیت^{۲۸} طراحی شد. مدل شبیهسازی دارای یک ورودی جریان در پایین فضای حلقوی، یک خروجی جریان در قسمت بالایی فضای حلقوی، استوانه بیرونی بهعنوان دیواره فضای حلقوی، استوانه داخلی به عنوان رشته حفاری، مته به همراه ۴ نازل ۸ میلیمتری تعبیه شده در انتهای آن و پایدارکننده چهار تیغهای در فاصله ۸ سانتیمتری از انتهای مته میباشد. در شکل ۷ هندسه مدل طراحی شده دستگاه توسط نرمافزار گمبیت در محیط انسیس^{۲۹} قابلمشاهده است. در شکل ۸ مدل هندسی شبکهبندی شده توسط مشهای غیر ساختاری از طریق نرمافزار Ansys Workbench 2016 نمایش دادهشده است.

در این پژوهش به دلیل جریان گذرای سیال و همچنین اعمال حرکت چرخشیی اطراف پایدارکننده و نازلها و تأثیر حرکت این دو ناحیه بر نواحی اطراف، از روش مش لغزشی استفاده شده است. با توجه به پیچیدگی بالای مدل در مش زدن مدل از نرمافزار انسیس برای این امر استفاده شد. استقلال مشها از طریق مقایسه نتیجه سه مش مختلف به دست آمد. در جدول

۲ مشخصات مربوط به سه مش مورداستفاده جهت انتخاب مش بهینه نشان دادهشده است.



شکل ۷. نمای طولی مدل هندسی دستگاه و نمایی از پایدارکننده و نازلهای مته طراحی شده با گمبیت در محیط انسيس

²⁸ Gambit ²⁹ ANSYS



شکل ۸. مش غیر ساختاری در ناحیه پایدارکننده و نازلهای سرمته

جدول ۲. مشخصات مشهای تولیدشده برای بررسی استقلال

مشها جهت تعيين مش بهينه				
Min Orthogonal	Max Ortho	Max Aspect	Mesh Element	نام
Quality	Skew	Ratio	Num	مش
۰/۱۵۴	• /YY)	۱۹/۸۷	۵۱۱۸۷۵	A511
۰/۱۲۵	•/ \\ \\	24/10	888888	A662
•/\&•	٠/٨١٣	۲ • /۴ •	941879	A941

سطح مقطع انتهایی سه مش موردنظر در شکل ۹ نشان دادهشده است.

ازآنجاکه در این پژوهش حرکت تودهای ذرات جامد در سـیال مدنظر است، از رویکرد اویلری-اویلری برای مدل کردن جریان دو فاز پیوسته جامد-مایع استفادهشده است. برای مدلسازی فاز جامد از روش دانهای^{۳۰} استفادهشده است. قطر متوسط کندههای کروی در مدل، ۱۰ میلیمتر در نظر گرفته شـد. در این گونه از مسائل، فاز جامد بهصورت یک مایع با

ویسکوزیتهای بسیار بالا فرض می شود به گونهای که سایر خواصش برابر با همان فاز جامد در نظر گرفته خواهد شد. در این شبیهسازیها، دو ناحیه اطراف پایدارکننده و نازلها با سرعت ۱۱۰ دور در دقیقه در حال چرخش در نظر گرفته شدند. دیواره فضای حلقوی بدون حرکت در نظر گرفته شد. در جدول ۳ شرایط مرزی بخشهای مختلف مدل با توجه به دادههای مسئله ارائه شده است.

جدول ۳. شرایط مرزی تعریفشده برای بخشهای مختلف مدل

نوع شرط مرزی	مرزهای تعریفشده
Velocity-Inlet	سطح مقطع انتهایی نازلها
Pressure-Outlet	خروجى فضاى حلقوى
Mass-Flow-Inlet	ورودی کندهها به سیستم
Wall	دیواره فضای حلقوی و رشته داخلی

روشهای گسسته سازی معادلات و الگوریتم حل توأم سرعت و فشار در این شبیه سازی ها، در جدول ۴ نشان داده شده است. جهت شروع فرآیند، با فرض حضور آب در تمام فضای دالیزی، مقدار ۵۰۰ گرم از کنده با مشخصات جدول ۵ در محل سرمته، جاگذاری شد و فرآیند تزریق سیال از طریق نازل ها شبیه سازی شد.

۳.۲ اعتبارسنجی و تعیین مش بهینه

یک مدل در صورتی که نتایج معتبری را ارائه نماید، می تولند برای مطالعات آتی مؤثر و مفید باشد. لذا برای انتخاب مش بهینه تستی را در حالت قائم و با فرض فاصله ۸ سانتی متری پایدار کننده و سرمته با سه مش با اندازه مختلف شبیه سازی شد. نتایج پیش بینی شده توسط سه مش با اندازه های ذکر شده در شکل ۱۰ مورد مقایسه قرار گرفت.

همان گونه که در شکل ۱۰، نشان دادهشده است، رفتار سه مش منتخب تقریباً به یک گونه بوده است و درنتیجه کوچک ترین آن ها یعنی مش A511، بهعنوان معیار انتخاب شد. بعد از انتخاب مش بهینه، جهت اعتبارسنجی مدل، بین دادههای تجربی و شبیه سازی شده، مقایسهای انجام شد (شکل ۱۱).

³⁰ Granular



25.00 75.00 شکل ۹. انواع مشهای موردبررسی در نرمافزار ANSYS Work Bench

100.00 (mm)

50.00

0.00

		•	
Pressure-Velocity Coupling	Simple	Reference	
Gradient	Last Squares Cell Based	(Han, Woo & Kim, 2016)	
Momentum	First Order Upwind	(Vieira Neto, Martins, Ataide & Barrozo, 2012)	
Volume Fraction	Quick		
Turbulent Kinetic Energy	Quick	(Xiaofeng, Tie, Wei & Yanze, 2013)	
Turbulent Dissipation Rate	Second Order Upwind		
Transient Formulation	First Order Implicit		

جدول ۴. روشها گسسته سازی معادلات مختلف و الگوریتم حل توأم سرعت-فشار مورداستفاده در مدل

متغيرها	فرضيات	References	
Туре	Carbonate With 100 kg/kmol Molcular Weight		
Density	$2800 \ kg/m^3$	(Dehvedar, Moarefvand & Kiyani, 2019)	
Mean Diameter(m)	0.001		
Granular Viscosity(kg/m-s)	Gidaspow	(Kamyab & Rasouli, 2016)	
Granular Temperature (m ² s ²)	Algebric Based on Phase Property	(Dehvedar, Moarefvand & Kiyani, 2019)	
Solid Pressure (Paskal)	Lun et al	(Cornelissen et al, 2007)	
Frictional Pressure	Based On KTGF		
Frictional Viscosity	Schaeffer		
Bulk Viscosity	Lun et al	(Cornelissen et al, 2007)	
Angle Of Integral Friction(deg)	30		
Radial Distribution	Lun et al	(Cornelissen et al, 2007)	
Packing Limit	0.63	(Huang, 2011)	
Lift	Saffman-mei	(Dehvedar & Moarefvand, 2019)	
Drag	Schiller-Neumann	(Riera, Zeppieri & Derjani- Bayeh, 2014)	
Turbulent Dispersion	Lopez-De Bertodano	(Tripathy et al, 2017)	
Restitution Coefficient	0.9	(Zhang et al, 2012)	

جدول ۵. فرضیات روش Granular برای مدلسازی فاز جامد



شکل ۱۰. رفتار مشهای کاندید جهت پیشبینی جرم باقیمانده در فضای دالیزی در طول زمان

فصلنامه علمی ژئومکانیک نفت؛ دوره ۴؛ شماره ۱؛ بهار ۱۴۰۰، مقاله پژوهشی

درصـد تمیزکاری چاه، از لندازه گیری حجم کنده خروجی در بازههای معین زمانی، استحصال شده است. به این صورت که جرم خروجی به جرم اولیه قرار دادهشـده در داخل فلولوپ بهعنوان درصد تمیزکاری چاه گزارش شده است. در نمودارهای موجود در این مقاله جرم باقیمانده در فضای دالیزی از طریق تفریق جرم خارج شده از فضای دالیزی از جرم اولیه قرار گرفته در آن حاصل شده اند. این میزان همان گونه که در نمودار بالا نشان داده شده بین داده های آزمایشگاه و داده های منتج شده از مدل خطا وجود دارد. علت خطای حاصله را می توان در موارد متعددی جویا شـد. آنچه در ابتدای امر به ذهن می رسـد غلط بودن فرضـیات در نظر گرفته شـده در مدل اسـت که البته با

شرایط مدل میتوان علت خطا را در آنها جستجو نمود. شکل کندهها در مدل بهصورت کروی است ولی در آزمایشگاه، بهصورت ذرات لبهدار است. ضریب اصطکاک در مدل با لوله پلکسی آزمایشگاه متفاوت است. بخش دیگری از این خطا نیز در باقی ماندن مقداری از کندهها در محلهای اتصال دستگاه است که قابل چشم پوشی نیست اگر به فرض ۲۰ درصد کندههای خروجی را بنا به علل مذکور اندازه گیری نشود و این مقدار خطا بهصورت اصلاح شده به دادههای نمودار تجربی خود اضافه شود، نمودار دادههای اصلاح شده به خوبی ترندی مشابه با اعداد مدل را ارائه خواهد نمود که نشان می دهد فرض.



شکل ۱۱. مقایسه نتایج مش منتخب، دادههای تجربی و دادههای تصحیح شده

۳. بحث و نتیجه گیری

بحث به روی نتایج حاصل از شبیه سازی در فضای فلوئنت با چشم پوشی از خطای پیش بینی، با استخراج کانتورهای مختلف از مدل شبیه سازی شده، می توان رفتار جریانی سیال و کنده های حفاری را در مدل تعریف شده مشاهده و تحلیل نمود. شکل ۱۲ کسر حجمی کنده های حفاری درون فضای حلقوی در زمان ۲۲/۰۰ ثانیه پس از شروع تزریق سیال را نشان می دهد. بنا به شکل ۱۲، در زمان های اولیه جریان، به دلیل آشفتگی ایجاد شده

توسط جریان خروجی از نازلها، کندهها بهسرعت به سمت خروجی حرکت میکنند. کندهها در این زمان هنوز به پایدارکننده نرسیدهاند. به دلیل چرخش نازلهای سرمته حفاری و همچنین حضور پایدارکننده در مسیر جریان، کندهها در فاصله بین سرمته و پایدارکننده در بخشهایی از فضای حلقوی تشکیل توده داده و به سمت خروجی حرکت میکنند. به دلیل ایجاد نیروی گریز از مرکز به دلیل چرخش سرمته، مقداری از کندهها به سمت دیواره پرتابشده و در این نواحی تجمع مییابند. در فاصله بین انتهای فضای حلقوی تا فاصله کمی بالاتر از

پایدارکننده، خطوط جریان به دلیل سیال آشفته خروجی از نازلها و همچنین چرخش ناشی از پایدارکننده رفتاری غیرخطی و نامنظم از خود نشان میدهند؛ بنابراین در این ناحیه بهویژه در اطراف سرمته، سرعت حمل کندهها نسبت به فواصل دورتر از انتهای چاه بیشتر خواهد بود. به دلیل چرخش و تلاطم ایجادشده در توده کندههای تجمع یافته، آشفتگی مضاعفی

ایجادشده که درنتیجه آن سرعت جریان سیال و کندهها افزایش خواهد يافت. اين امر سبب بهبود انتقال كندهها توسط سيال به سمت خروجی خواهد شد. در شکل ۱۴ خطوط جریانی سیال در ۴ زمان معین بعد از شروع جریان نشان دادهشده است.



شکل ۱۲. کسر حجمی کندههای حفاری در فاصله بین سرمته و پایدارکننده در وضعیت Near Bit و در فضای حلقوی عمودی در زمان ۲۲/۰ ثانیه

-1



خطوط جریان در فاصله بین انتهای چاه و پایدارکننده حفاری در زمان ۲۲/ ۰ ثانیه



توزیع کسر حجمی کندهها در اطراف رشته حفاری در زمان

۲۲/ ۰ ثانیه

کسر حجمی کندههای حفاری در اطراف تیغههای پایدارکننده در زمان ۱ ثانیه

کانتور کسر حجمی کندهها در نواحی اطراف پایدارکننده و در ۴ سطح مقطع عرضی مختلف در زمان ۱ ثانیه شکل ۱۳. خطوط جریان و کسر حجمی در ۰.۲۲ ثانیه و ۱ ثانیه پس از شروع تزریق سیال از طریق نازلها



شکل ۱۴. خطوط جریانی سیال در زمانهای مشخص بعد از شروع پمپاژ سیال حفاری

چرخش و تلاطم ایجادشده در توده کندههای تجمع یافته، آشفتگی مضاعفی ایجادشده که درنتیجه آن سرعت جریان سیال و کندهها افزایش خواهد یافت. این امر سبب بهبود انتقال کنده-ها توسط سیال به سمت خروجی خواهد شد. زمانی که کندهها به اطراف تیغههای پایدارکننده میرسند، بیشتر در فاصله بین تیغهها و در جهت چرخش پایدارکننده تجمع یافته و با سرعت چرخشی پایدارکننده، به دور رشته حفاری شروع به چرخش میکنند. این امر سبب افزایش سرعت محوری کندهها و درنتیجه بهبود تمیز سازی خواهد شد. خطوط جریان در فاصله بنابراین در این نواحی سرعت حرکت سیال بیشتر خواهد بود. با ادامه جریان کندهها در طول رشته حفاری، به دلیل فاصله ادامه جریان کندهها در طول رشته حفاری، به دلیل فاصله جریان کاسته شده و تمایل کندهها به سقوط روی دیواره چاه جریان کاسته شده و تمایل کنده ا به سقوط روی دیواره چاه

۴. ۱.۳ بحث به روی نتایج آزمایشگاهی ۱.۳ تمیزکاری بدون حضور پایدارکننده

بررسی اثر زاویه انحراف چاه در سه حالت عدم حضور پایدارکننده در طول رشته حفاری، وضعیت Near Bit

(پایدارکننده در فاصله ۸ سانتیمتری از انتهای سرمته) در طول رشته و وضعیت Far From Bit (پایدارکننده در فاصله ۹۵ سانتیمتری از انتهای سرمته) در چهار زاویه صفر، ۳۰، ۵۵ و ۹۰ درجه صورت پذیرفت. شکلهای ۱۵ به بررسی تمیزکاری چاه در عدم حضور پایدارکننده پرداخته است. قبل از آن که پایدارکننده را در طول رشته حفاری نصب کنیم، ۴ تست تحت زوایای مذکور و در شرایط بدون حضور پایدارکننده انجام شد و مقدار جرم باقیمانده در بازههای زمانی مختلف اندازه گیری شد. در این تستها، نرخ جریانی سیال ثابت و برابر ۲۲/۸۴ گالن بر دقیقه (حداکثر مقدار فراهم شده توسط پمپ موجود در آزمایشگاه)، دور چرخش رشته حفاری در تمام شرایط ثابت و برابر ۱۱۰ سیستم برابر ۱۱۰ می زوایا ۵۰۰ گرم و دارای قطرهای مشابه در نظر گرفته شده است (شکل ۱۵).



شکل ۱۵. جرم باقیمانده در فضای دالیزی در هنگام عدم حضور پایدارکننده حفاری در طول رشته حفاری در زوایای انحراف منتخب

در حللت کاملاً عمودی فضای حلقوی به دلیل غلبه نیروهای پسآ و نیروی شناوری بر نیروی وزن کندهها و همچنین مقدار بالای سرعت نسبی کندههای حفاری و قدرت حمل کندههای پلای سیال و همچنین کمک به حرکت محوری کندهها توسط شرایطی که پایدارکننده حفاری بر روی رشته حفاری نصب شرایطی که پایدارکننده حفاری بر روی رشته حفاری نصب فرصت ایجاد بستر بر روی دیواره فضای حلقوی را نخواهند فرصت ایجاد بستر بر روی دیواره فضای حلقوی را نخواهند داشت؛ بنابراین در این وضعیت کندهها با پراکندگی بیشتری در سال حفاری شاور بوده و راحت ر به سمت خروجی تیروی پسآ بر نیروی وزن کندهها غلبه کند قطر میانگین کم کندهها است. از این نمودار میتوان متوجه شد که مدتزمان بسیار کمی طول خواهد کشید که جبهه اولیه کندهها به سمت خروجی حرکت کرده و از سیستم خارج شوند.

در فضای حلقوی افقی، تمامی کندهها از سیستم خارج خواهد شـد اما نسـبت به حالت عمودی فضـای حلقوی، سـرعت جابهجایی کندهها به سـمت خروجی کمتر خواهد بود. در این وضعیت، نیروی وزن کندهها باعث ایجاد تشکیل بستر کندهها در قسـمت پایینی دیواره فضای حلقوی میشـود اما به دلیل چرخش رشـته حفاری و کمک به جابهجایی کندههای

انباشتهشده در لایههای نزدیک رشته حفاری و همچنین سرعت نسبی بالای کندههای حفاری و قدرت حمل کندههای بالای سیال و به دلیل آنکه سرعت حد لازم برای جابهجایی کندهها توسط نرخ جریانی اعمالی سیال فراهمشده است، سیال بستر کندهها را حرکت داده و به سمت خروجی هدایت میکند. بعمبارتدیگر در حالت افقی فضای حلقوی، به دلیل آنکه نیروهای هیدرودینامیکی شامل نیروی برآ و نیروی پساً بهسرعت و درنتیجه نرخ جریانی سیال وابستهاند، بهعنوان محرک بستر کندهها به سمت خروجی عمل کرده و باعث خروج تمامی کندهها از فضای حلقوی میشوند. در شرایط چاه افقی، کندهها بافاصله زمانی تقریباً ۵۰ ثانیهای نسبت به حالت عمودی چاه، شروع به خروج از فضای حلقوی کرده و با شیبی مشابه، تمامی کندهها از سیستم خارج میشود.

در زاویه ۵۵ درجه مشاهده شد که بستر کندهها، تشکیل شده و ارتفاع گرفتن این بستر، لایه های بالایی کنده ها با رشته حفاری در حال چرخش تماس یافته و از سطح کنده ها جدا می شود و توسط افزایش سرعت محوری، کنده ها شروع به خروج از فضای حلقوی می کنند. همچنین در این زاویه مشاهده شد که در فاصله ۹۵ سانتی متری از انتهای سرمته این بستر کنده ها شروع به حرکت به سمت پایین فضای حلقوی می کنند. به عبارت دیگر در این زاویه، در فاصله های دور از انتهای سرمته، به دلیل

رسیدن جریان از حالت آشفته به جریان آرام و کاهش نیروی برآ و درنتیجه غلبه نیروی وزن کندهها بر نیروی پسیآی همجهت با جریان و نیروی شناوری، بستر کندهها تشکیل شده و شروع به حرکت به سمت پایین فضای حلقوی میکنند.

باید ذکر شود که در زاویه ۵۵ درجه، به دلیل کاهش سطح مقطع عبوری جریان سیال، مقداری از کندهها توسط جریان سیال بر روی بستر کندهها لغزیده و به سمت بالا حرکت میکنند اما در مقابل مقداری از کندهها در زیر بستر به سمت پایین حرکت کرده و این روند بارها و بارها اتفاق میافتد؛ بنابراین در زاویه ۵۵ درجه مشاهده شد که پس از گذشتن مدتزمان ۸۹۸/۸ ثانیه، به مقدار ۸۴/۷۸ گرم از کندهها درون فضای حلقوی باقیمانده و تشکیل یک بستر پایدار میدهند. است، در ثانیه ۱۱۵ شیب نمودار شروع به کم شدن کرده و مقدار کندههای باقیمانده در سیستم به یک مقدار ثابت نزدیک مقدار کندههای باقیمانده در این ثانیه، به دلیل فاصله گرفتن کندهها از جریان آشفته حاصل از جت نازلها، قابلیت حمل کندههای سیال کاهشیافته و زمان بسیار بیشتری برای انتقال کندهها به خارج از محیط چاه نیاز است.

بر اساس نمودار بهدست آمده، زاویه انحراف ۳۰ درجه بدترین وضعیت تمیز سازی چاه را به همراه خواهد داشت. در این زاویه مشاهده می شود که تودهای از کنده ها حول رشته حفاری تشکیل میشود که دلیل آن غلبه نیروهای شناوری و برآ بر مؤلفه عمودی نیروی وزن کندهها است. بهعبارتدیگر در این زاویه به دلیل آشفتگی جریان، نیروی برآ زیاد بوده و از تشکیل بستر کندهها جلوگیری میکند و درنتیجه کندهها در اطراف رشته حفاری بهطور پیوسته می چرخند. همچنین در فاصله ۸۰ تا ۱۷۰ سانتیمتری از انتهای سرمته، به دلیل آن که نیروی پساًی همجهت با جریان با مؤلفه خلاف جهت جریان نیروی وزن كندهها برابر مى شود، كندهها به صورت متناوب به سمت بالا و پایین فضای حلقوی حرکت میکنند و درنتیجه کندهها در این فاصله به دام افتاده و هیچ کندهای از سیستم خارج نمی شود. حتی پس از گذشت مدتزمان زیاد، کندهها قادر به حرکت به سمت خروجی نبوده و تمامی جرم ورودی به فضای حلقوی در سیستم باقی میماند.

بنابراین با توجه به نتایج بهدست آمده از آزمایش های انجام شده

در حالت بدون حضور پایدارکننده در زوایای مختلف، بهترین تمیز سازی در زاویه عمودی فضای حلقوی و بدترین میزان تمیز سازی در زاویه ۳۰ درجه اتفاق خواهد افتاد. در زاویه ۳۰ درجه کندهها از محیط خارج نشده و تمامی جرم ورودی به سیستم در فضای حلقوی باقی خواهند ماند. همچنین در زاویه ۵۵ درجه بستر کندهها تشکیل شده و در این زاویه کندهها شروع به لغزش به سمت پایین میکنند اما باگذشت زمان این بستر به سمت خروجی حرکت کرده و از سیستم خارج می شود اما بازهم مقداری کنده در انتهای آزمایش در فضای حلقوی به صورت بستری با ارتفاع کم باقی خواهد ماند.

۲.۱.۳ تمیزکاری در حضور پایدارکنندهی نزدیک به سرمته

در زاویه عمودی فضای حلقوی، علاوه بر ایجاد جریان آشفته در انتهای فضای حلقوی توسط جریان خروجی از نازلها، قبل از آنکه جریان به حللت آرام تبدیل شود، چرخش تیغههای پایدارکننده و برخورد آنها با کندهها باعث ایجاد تلاطم و آشفتگی مجدد در جریان می شود و یک نیروی محرکه مضاعفی به کندهها در جهت محوری اعمال می کند. این نیروی

می شود و درنتیجه تمیز سازی چاه اندکی بهبود می یابد. در زاویه انحراف ۳۰ درجه، حضور پایدارکننده حفاری در نزدیک سرمته، اثر قلبل توجهی بر خروج کنده های حفاری و درنتیجه تمیز سازی چاه خواهد داشت. به دلیل آن که در این زاویه کنده های حفاری تشکیل بستر نمی دهند و به صورت توده ای در اطراف رشته حفاری به سرمت بالا و پایین در حرکت اند، جریان متلاطم و آشفته ایجاد شده توسط چرخش رفته و درنتیجه به توده کنده های معلق در چاه کمک می کند تا به سمت خروجی حرکت کنند. با افزایش آشفتگی و درنتیجه افزایش سرعت جریان نیروی پساً افزایش یافته و بر مؤلفه خلاف جهت جریان نیروی وزن (Fga) غلبه می کند؛ بنابراین جریان سیال کنده ها را به خوبی هل داده و جبهه سیال، کنده ها را از محیط چاه خارج می کند.

در حالت افقی فضای حلقوی، به دلیل غلبه نیروی وزن کندهها بر نیروی شـناوری، بسـتر کندهها در طول رشـته حفاری و بر روی دیواره پایینی چاه تشـکیل میشـود. در بخش انتهایی فضای حلقوی به دلیل آشفتگی جریان، کندهها بهسرعت از

انتهای چاه فاصله گرفته و بلافاصله توسط پایدارکننده حفاری یک حرکت محوری را طی کرده و سـپس توسط یک جبهه سیال به سمت خروجی حرکت میکند. به محض این که کنده ها با تیغه های پایدارکننده بر خورد میکنند آشفتگی جریان بیشتر شده و حرکت تیغه ها، بستر کنده ها را پراکنده کرده و درنتیجه افزایش سـرعت سـیال، نیروی پسآ افزایش یافته و باعث بهبود حرکت بستر کنده ها در طول مسیر چاه خواهد شد. کنده های حفاری پس از گذشت مدت زمان بیشتری نسبت به زوایای ۳۰ خارج می شـوند. هر چه بستر کنده ها از پایدارکننده فاصله میگیرد، پایداری آن بیشتر شده و زمان بیشتری طول میکشد تا یک مسیر معین را نسبت به زمانی که در نزدیکی پایدارکننده قرار دارد طی کند؛ بنابراین شـیب نمودار حاصل در زمان های که بسـتر از پلیدارکننده فاصله گرفته اند کی کاه شیافته تا درنهایت تمامی کنده ها ز سیستم خارج شوند.

تمیز سازی چاه افقی نسبت به چاه با زاویه انحراف ۳۰ درجه در حالتی که پایدارکننده حفاری در نزدیکی سرمته نصبشده باشد، دشوارتر صورت میگیرد. دلیل این امر نیز آن است که در زاویه ۳۰ درجه کندهها، به همان دلایل گفتهشده در قسمتهای قبل به حللت معلق دور رشته حفاری در حال چرخشاند. درحالی که در حالت افقی بستر کندهها تشکیل شده و درنتیجه جابهجایی و انتقال کندهها را دشوارتر می کند.

در زاویه ۵۵ درجه، بستر کندهها پس از حرکت توسط جریان آشفته ایجادشده توسط نازلها، از پایدارکننده حفاری عبور كرده و به سمت خروجي حركت ميكند. در لحظه رسيدن بســـتر کندهها به پایدارکننده، در اثر چرخش تیغهها، بســتر كندهها از بين رفته و تا فاصله كمي پس از پايداركننده به حالت نیمه پراکنده در اطراف رشته حفاری به گردش درمیآید. پسازاین که فاصله بستر کندهها از پایدارکننده بیشتر شد، در فاصـله ۱۱۵ سـانتیمتری از انتهای چاه، بسـتر کندهها مجدداً ایجادشده و پس از گذشت زمانی اندک، این بستر پایدار خواهد شد. درنتیجه جبهه سیال آشفته ایجادشده توسط پایدار کننده اثربخشی لازم را برای حرکت بستر ایجادشده نخواهد داشت. درنتیجه از سرعت جابهجایی کندهها کاسته شده اما درنهایت پس از گذشت مدتزمان بیشتری نسبت به سه حالت قبل (زاویه انحراف ۳۰ درجه، حالت افقی و حالت عمودی چاه)، تمامی کندهها از فضای حلقوی خارج خواهند شد. (شکل ۱۶) با قرار گیری پایدار کننده در نزدیکی ســرمته، تمامی کندهها در تمامی زوایای منتخب خارج شدند. می توان نتیجه گرفت حضور پایدارکننده حفاری در نزدیک سرمته اثر مثبتی بر روی انتقال کندهها و درنتیجه تمیز سازی چاه خواهد داشت. این بهبودی در زاویه ۳۰ درجه مشهودتر بود.



شکل ۱۶. جرم باقیمانده در فضای دالیزی در حالت پایدارکننده نزدیک به سرمته در زوایای انحراف منتخب

۳.۱.۳ تمیزکاری در حالت پایدارکنندهی دور از سرمته

تقریباً زمان رسیدن اولین کندهها به خروجی دستگاه در زوایای مختلف یکسان است (شکل ۱۷). پسازآن که بستر کندهها به پایدارکننده حفاری میرسد، در اثر چرخش تیغهها اندکی

آشفتگی ایجاد میشود.

در زاویه ۳۰ درجه، پسازآن که جبهه توده کندهها به پایدارکننده میرسد، با توجه به آشفتگی ایجادشده توسط چرخش تیغهها، نیروی پسآی همجهت با جریان تقویتشده و از مقدار نیروی وزن پیشی میگیرد. این امر سبب هل دادن جبهه کندهها توسط جریان آشفته ایجادشده به سمت خروجی کندهها می شود. در این زاویه همانند حالت عمودی چاه، بستری از کندهها تشکیل نمی شود بنابراین تمامی توده کنده به صورت پیوسته از پایدارکننده عبور کرده و از سیستم خارج می شوند.

در زاویه ۹۰ درجه، کندهها در ابتدای مسیر، تحت تأثیر آشفتگی ایجادشده توسط نازلها قرار گرفته و تا فاصله کمی بالاتر از سرمته (۹ سرانتیمتری) با سرعت زیادی منتقل میشوند ولی بعدازآن، بستر کندهها روی دیواره پایینی فضای حلقوی تشکیل میشود. برخورد توده کنده با تیغهها موجب آشفتگی شده و با افزایش سرعت محوری بر سرعت آنها به سمت خروج افزوده می شود (شکل ۱۸).

در زاویه ۵۵ درجه، کندهها در فضای حلقوی نسبت به زوایای دیگر رفتار متفاوتی از خود نشان می دهند. در این زاویه همانند زاویه ۹۰ درجه، بستر کندهها در قسمت پایینی دیواره چاه تشکیل می شود. به دلیل حرکت رو به پایین بستر جدید کندهها، به مرورزمان ارتفاع بستر در قسمت عقبی بستر افزایش و کندههای موجود در بالای بستر با رشته حفاری تماس یافته و درنتیجه به دلیل افزایش نیروی برآ از سطح بستر جدا می شوند. این کندهها توسط آشفتگی ناشی از پایدارکننده

بهسرعت به سمت خروجی حرکت کرده و از محیط چاه خارج میشوند. این رفتار توسط دو ناحیه با شیب قائم در نمودار خود را نشان میدهد. پس از تشکیل بستر جدید کنده ا تقریباً صفر مدتزمان مشخصی، مقدار جرم خروجی کنده ا تقریباً صفر است. درنهایت پسازآن که ارتفاع بستر کنده ا به مقدار زیادی کاهش یافت، بستر کنده های باقی ملنده به آرامی به سمت خروجی حرکت می کند. درنتیجه شیب نمودار کاهشیافته و بازه زمانی لازم افزایش می لبد. مقدار کمی از کنده ها در طول آزمایش در زیر پایدارکننده بستر قدیمی را حفظ کرده و از سیستم خارج نخواهد شد به همین دلیل در نمودار مربوط به زاویه ۵۵ درجه، مقدار جرم باقی مانده در سیستم بیشتر از سایر زاویا خواهد بود.

همان گونه که در شکل ۱۹ نشان دادهشده، قرارگیری پایدارکننده در دو فاصله مذکور، زمانهایی متفاوت را موجب خواهد شد. به غیراز زاویه قائم در سایر موارد، فاصله ۹۵ سانتی متری بهترین نتایج را در زمان تمیزکاری ارائه داده است. حضور پایدارکننده در حالت عمودی از شدت عمل نیروی برساً خواهد کاست و با اعمال نیروی گریز از مرکز و هدایت کندهها به سمت دیواره، عملاً موجب افزایش زمان تمیزکاری خواهد شد. همان گونه که دیده می شود در هر دو حللت شکل منحنی ها به هم شباهت داشته و تنها تفاوت آنها، در کشیدگی در طول زمان بوده است.



شکل ۱۷. جرم باقیمانده در فضای دالیزی در حالت پایدارکننده دور از سرمته در زوایای انحراف منتخب



شکل ۱۸. نحوه حرکت توده کندهها در حالت پایدارکننده دور از سرمته در زمانهای ۳، ۱۱، ۱۵ و ۲۱ ثانیه در زاویه

A strain of the strain of t

۹۰ درجه

شکل ۱۹. مقایسهای بین نتایج خروج کنده در دو فاصله 1*D* یعنی ۹ سانتیمتری سرمته با ۹۵ سانتیمتری سرمته در زوایای مختلف

۴. نتايج

هرچند وظیفه اصلی پایدار کنندهها را باید در مباحث زاویه سازی، حفظ زاویه و زاویه اندازی جستجو نمود ولی در این مقاله تلاش شد تا نقش پایدارکننده در تمیزکاری فضای دالیزی

بررسی شود. بعد از انجام تستهای آزمایشگاهی و انجام مراحل ساخت مدل شبیهساز نتایج ذیل حاصل شد:

 بامطالعه خطوط جریانی در مدل شبیه سازی شده، نقش پایدار کننده ها در تشویش جریان به خوبی دیده شد. فصلنامه علمی ژئومکانیک نفت؛ دوره ۴؛ شماره ۱؛ بهار ۱۴۰۰، مقاله پژوهشی

 با تغییر محل پایدارکننده زمان تمیزکاری چاه تغییر میکند با قرارگیری پایدارکننده در فاصله مناسب از سر مته بهترین زمان تمیزکاری در زوایای مشکل آفرین و بحرانی حاصل خواهد شد.

٥. مراجع

Akhshik, S. Behzad, M. & Rajabi, M. (2015). CFD–DEM approach to investigate the effect of drill pipe rotation on cuttings transport behavior. Journal of Petroleum Science and Engineering, 127, 229-244.

Azar, J. J. & Sanchez, R. A. (1997, January). Important issues in cuttings transport for drilling directional wells. In Latin American and Caribbean Petroleum Engineering Conference. Society of Petroleum Engineers.

Bilgesu, H. I. Mishra, N. & Ameri, S. (2007, January). Understanding the effect of drilling parameters on hole cleaning in horizontal and deviated wellbores using computational fluid dynamics. In Eastern Regional Meeting. Society of Petroleum Engineers.

Cornelissen, J. T. Taghipour, F. Escudié, R. Ellis, N. & Grace, J. R. (2007). CFD modelling of a liquidsolid fluidized bed. Chemical Engineering Science, 62(22), 6334-6348.

Dehvedar, M. & Moarefvand, P. (2019). Detecting and drilling in critical inclination window in slant wells by means of a two phase liquid-solid CFD model and experimental study. Kuwait Journal of Science, 46(2).

Dehvedar, M. Moarefvand, P. & Kiyani, A. R. (2019). A Liquid-Solid Two-phase Flow Computational Fluid Dynamic Modelling of the Operational Characteristics Effects on the Cleaning Time of a Circulating Flow Loop. South African Journal of Chemistry, 72, 67-79.

Dehvedar, M. Moarefvand, P. Kiyani, A. R. & Mansouri, A. R. (2019). Using an experimental drilling simulator to study operational parameters in drilled-cutting transport efficiency. Journal of Mining and Environment, 10(2), 417-428.

Egenti, N. B. (2014, August). Understanding drill-cuttings transportation in deviated and horizontal wells. In SPE Nigeria annual international conference and exhibition. Society of Petroleum Engineers.

GhasemiKafrudi, E. & Hashemabadi, S. H. (2016). Numerical study on cuttings transport in vertical wells with eccentric drillpipe. Journal of Petroleum Science and Engineering, 140, 85-96.

Duan, M. Miska, S. Z. Yu, M. Takach, N. E. Ahmed, R. M. & Zettner, C. M. (2009). Critical conditions for effective sand-sized solids transport in horizontal and high-angle wells. SPE Drilling & Completion, 24(02), 229-238.

Han, S. M. Woo, N. S. & Kim, Y. J. (2016). A Study of the Particle Transport in the Non-Newtonian Fluid with Inclined Annulus. Asia-pacific Journal of Modeling and Simulation for Mechanical System Design and Analysis, 1(1), 23-28.

Huang, X. (2011). CFD modeling of liquid-solid fluidization: Effect of drag correlation and added mass force. Particuology, 9(4), 441-445.

Inglis, T. (2013). Directional drilling (Vol. 2). Springer Science & Business Media.

Kamyab, M. & Rasouli, V. (2016). Experimental and numerical simulation of cuttings transportation in coiled tubing drilling. Journal of Natural Gas Science and Engineering, 29, 284-302.

Li, J. & Walker, S. (2001). Sensitivity analysis of hole cleaning parameters in directional wells. SPE Journal, 6(04), 356-363.

McCormick, J. E. Osorio, G. Andachi, J. H. & Barth, M. E. (2011, January). Adjustable gauge stabilizer and torque reduction tools reduce overall drilling times by 20%: a case study. In SPE Middle East Oil and Gas Show and Conference. Society of Petroleum Engineers. O'Bryan, P. L. & Huston, C. W. (1990, January). A study of the effects of bit gauge length and stabilizer placement on the build and drop tendencies of PDC bits. In SPE Annual Technical Conference and Exhibition. Society of Petroleum Engineers.

Okrajni, S. & Azar, J. J. (1986). The effects of mud rheology on annular hole cleaning in directional wells. SPE Drilling Engineering, 1(04), 297-308.

Pastusek, P. E. (2018, March). Stabilizer Selection Based on Physics and Lessons Learned. In IADC/SPE Drilling Conference and Exhibition. Society of Petroleum Engineers.

Radford, S. R. Jenkins, M. A. & Li, T. (2009, January). Novel concentric expandable stabilizer results in increased penetration rates and drilling efficiency with reduced vibration. In SPE/IADC drilling conference and exhibition. Society of Petroleum Engineers.

Richard S. Carden, R. D. (2007). Horizontal and Directional Drilling. Tulsa, Oklahoma: Petroskills, LLC. AN OGCI Company.

Riera, J. Zeppieri, S. & Derjani-Bayeh, S. (2014). Hydrodynamic study of a multiphase spouted column. Fuel, 138, 183-192.

Smith. (1982). Drillind Assembly Handbook. Houston, Texas: DrilCo.

TaheriShakib, J. Jalalifar, H. & Fatehirad, M. (2012). Design of Continuous Gauge Near-Bit Stabilizer, Using Optimized Hydraulics and Gauge Geometry in Mishan and Aghajari Formation. Journal of Chemical and Petroleum Engineering, 46(1), 31-39.

Tri-Wave Drilling Tools Products- Integral Spiral Blade Stabilizerhttp://www.triwaveusa.com/products6.html

Tripathy, A. Bagchi, S. Biswal, S. K. & Meikap, B. C. (2017). Study of particle hydrodynamics and misplacement in liquid–solid fluidized bed separator. Chemical engineering research and design, 117, 520-532.

Uddin, H. Choudhury, N. R. & Ansari, U. (2016, May). A Computational Study of Packoff Using a Combined Drill Bit Stabilizer Particle Tracking Simulation. In SPE Western Regional Meeting. Society of Petroleum Engineers.

Vieira Neto, J. L. Martins, A. L. Ataide, C. H. & Barrozo, M. A. (2012). Non-Newtonian Flows in Annuli with Variable Eccentric Motion of the Inner Tube. Chemical engineering & technology, 35(11), 1981-1988.

Wiley, C. (1965, January). The Use of Near-bit Stabilizer-sub Assemblies for the Control of Hole Deviation. In Drilling and Production Practice. American Petroleum Institute.

Xiaofeng, S. Tie, Y. Wei, L. & Yanze, W. (2013). Study on Cuttings Transport Efficiency Affected by Stabilizer's Blade Shape in Vertical Wells. The Open Petroleum Engineering Journal, 6(1).

Zhang, K. Wu, G. Brandani, S. Chen, H. & Yang, Y. (2012). CFD simulation of dynamic characteristics in liquid–solid fluidized beds. Powder technology, 227, 104-110.