



بررسی لزجت‌سینماتیکی نفت خام میدان نفتی گچساران با استفاده از مدل‌های مختلف

علیرضا حامد^۱ ، محمد مجیدی^۱

Engalirezahamed@yahoo.com

^۱دانشجوی دوره کارشناسی رشته مهندسی نفت و دبیر انجمن علمی دانشجویی نفت دانشگاه آزاد اسلامی واحد فیروز آباد

چکیده:

در کار حاضر ویسکوزیتی‌سینماتیکی نفت خام چند چاهار میدان نفتی گچساران در ماه‌های ۵، ۱۰، ۲۰، ۳۰ در جه سانتی‌گراد اندازه‌گیری شده برا ایندادهای آب‌ماشگاهی معادله درجه دوم می‌ارائه شده است و ۴۰ در جه سانتی‌گراد اندازه‌گیری شده برا ایندادهای آب‌ماشگاهی معادله درجه دوم می‌ارائه شده است. همچنین ایندادهای با سه مدل Punttagunta, Walther, Andrade تست شده‌اند. همچنانی ایندادهای با سه مدل Punttagunta, Walther, Andrade مقایسه شده‌اند.

کلمات کلیدی: لزجت‌سینماتیکی، میدان نفتی گچساران، انتقال مومنتوم، ویسکومتردیجیتالی



مقدمه:

در اکثر مسائل مرتبه انتقالی مومنتو موسکوزیته نقص شده میدارد. نفت خام میکیاز مهمترین اجزاء تشکیل دهنده سیالات مخزن میباشد. یکی از بهترین راهها برای درک مایه توان خواص نفت خام مطالعه هویسکوزیته نفت خام و کاربردهای آن است. تغییرات هویسکوزیته با دامنه ماسووار زیابین نفت خام بادر نظر گرفتن هویسکوزیته ضروری است. خصوصاً هنگامیکه نفت خام برای تهیه و غنایم و انکنده به کار رود همچنین در هنگام مطالعه هدر فنازیر یافته اند تولید هویسکوزیته نقص شده میدارد. هر مهندس، در طراحی خطوط لوله هفت تیرای افزایش انتقال، احتیاج به دانستن هویسکوزیته دارد. در این کار و هویسکوزیته سیماتیکی نفت خام جند جا هزار میدان نفتی گجسان را که به صور تصادفی انتخاب شده اند (در دماهای مختلف فاندازه هگیری شده هونتا یا جبو سیله مدلها) یا موجود شده هاست.

آزمایش:

هویسکوزیته نفت خام تو سطیکو هویسکو متريجيتالی (SVM-3000) اندازه هگیری شده است. دقتسنگاه برای اندازه هگیری هویسکوزیته ± 0.1 در اساس اعلاء ماسازنده است. برای اندازه هگیری هویسکوزیته ۰.۱ cst میلی لیتر از نمونه نفت خام را سرنگ به آرامی به دست گاه میباشد. ۳ دمای مردنظر را مشخص کرد همراه با ایجاد تعادل حرارتی حدود ۱۵ دقیقه صبر میکنیم. این دستگاه دانسیته ($g.cm^{-3}$)، هویسکوزیته دینامیکی (mPas) و هویسکوزیته سینماتیکی ($mm^2.sec^{-1}$) نمونه هفت تیر اندازه هگیری کرد هونشان میدهد. هدف ما اندازه هگیری یوم دلساز یو هویسکوزیته سینماتیکی نفت خام میباشد. جهت کالibrه کردن دستگاه محلول تولوئنوایز و پروپیلاکل (طبق پیشنهاد سازنده دستگاه) استفاده می شود. هر آزمایش هویسکوزیته ± 0.001 ($mm^2.sec^{-1}$) تخمین زده می شود.

ثوري:

هویسکوزیته اندازه هگیری شده بوسیله یک معادله درجه دو مبهم صور تزیر ارائه شده است:

(1) که هویسکوزیته سینماتیکی (OC)، T دما، a ، b و c نیز ثوابتمدلمیباشد که در جدول (1) ارائه شده اند.

یکی از ساده ترین معادلات یکه تغییرات هویسکوزیته با دمار انشان میدهد توسط Andrade در سال ۱۹۳۴ ارائه شده است:

(2) این ابطه هم برای مایعات مخلوط آنها و هم برای نفت خام بر شهای نفتی کار فته است. که هویسکوزیته سینماتیکی (OC) of T دمای میباشد.

ارائه گردیده اند (2) مقادیر ثوابت B ، A و C محاسبه شده اند و در جدول

یکیدیگراز معادلات ارائه شده برای پیش بینی هویسکوزیته سینماتیکی نفت خام بر شهای نفتی تو سط Walther ارائه شده است که به صور تزیر میباشد:

(3) هویسکوزیته سینماتیکی (OC) میباشد. ثوابت a_1 و a_2 از روشن داقلم ربع اخططا (Least square) محاسبه شده اند.



همچنین Punttagunta et al. معادله زیر را برای پیش‌بینی وسکوزیتeten خامبراس استغیرات دمابهصور تزییر آئه داده اند:

(4) b , c , T , دما و a , نیز ثوابت معادله همیباشد که بارگرسیون بدست آمد هاند.

نتایج و بحث:

ویسکوزیتeten سینماتیک اندازه گیری شده برای چهار نمونه نفتی از میدان نفتی گچساران که بصور تتصادفی انتخاب شده اند در گسترده مایی ۵ تا ۴۰ درجه سانتی گراد در جدول (1) گزارش شده اند. ضرایب معادله (1) و خطای متوسط نسبی (%) ARD در جدول (2) ارائه شده اند.

ضرایب معادله (2) و خطای متوسط نسبی این مدل در جدول (3)، ضرایب معادله (3) و خطای متوسط آن در جدول (4) و ضرایب خطای متوسط نسبی معادله (5) در جدول (5) ارائه شده اند.

تغییرات ویسکوزیتeten سینماتیک مونهها به مختلف نفتخام بامدار شکل نشان داده شده است.

(1) تغییرات ویسکوزیتeten نمونه از نفتخام بامار انشان میدهد که این داده های تجزیی بیامدار شکل.

مقایسه شده است و هم پوشانی خوبی را نشان میدهد. کمترین مقدار خطای متوسط نسبی ۰۳/۰ (%) ARD و بیشترین مقدار آن ۵۵/۰ میباشد. همانطور که از جدول ۲ تا ۵ مشاهده می شود معادله (4) کمترین خطای انسپتی به سایر معادلات دارد و بیشترین درصد خطای متوسط نسبی آن ۵/۶۲ و کمترین آن ۰/۰۳ میباشد.

جدول : (1) ویسکوزیتeten سینماتیک اندازه گیری شده برای چهار نمونه نفتی از میدان نفتی گچساران

T(oc)	Kinematics viscosity (mm². Sec⁻¹)
No.1	
۵	۹۹/۳۳
۱۰	۴۳۰/۲۶
۲۰	۷۵۷/۱۳
۳۰	۱۶۲/۹
۴۰	۸۳۵/۷

No.2	
۵	۸۱۸/۲۸
۱۰	۲۸۲/۲۳
۲۰	۵۳۸/۱۴
۳۰	۳۱۸/۱
۴۰	۵۹۰/۷

No.3	
۵	۲۶۲/۵۳
۱۰	۴۸۲/۴۱



۲۰	۸۲۲/۲۲
۳۰	۵۹۵/۱۵
۴۰	۸۰/۱۱

No.4	
۵	۴۹۵/۲۲۴
۱۰	۷۴۶/۱۱۵
۲۰	۳۲۵/۸۹
۳۰	۳۱۴/۵
۴۰	۳۸۲/۲۸

جدول: (2) ضرایب معادله (1) و خطای متوسط نسبی (%ARD)

A	B	C	%ARD
No.1			
۹۴۳۸/۳	-۸۳۶۰	۹	۶۸/۳
No.2			
۶۳۰۹/۳	-۵۳۷	۳	۷۴/۲
No.3			
۳۰۲۲/۴	-۶۴۵	۴	۱۱/۲
No.4			
۵۸۰۶/۵	-۶۱۸	۲	۲/۱۱

$$\text{ARD\%} = 100 \left(\sum_{i=1}^n \left| \frac{\rho_{\text{cal}} - \rho_{\text{exp}}}{\rho_{\text{exp}}} \right| \right) / n$$

جدول: (3) ضرایب معادله (2) و خطای متوسط نسبی (%ARD)

A	B	%ARD
No.1		
۷۱۲/۱	۴۱۵۴۴/۱۰۳	۴۳/۶
No.2		
۲۷۲۲/۱	۴۹۹۶/۸۹	۰/۸
No.3		
۴۹۹۸/۱	۹۸۳/۱۰۶	۱۴/۹
No.4		



۳۶۰۱/۲	۹۷۳۱/۱۲۵	۸۴/۱۴
--------	----------	-------

جدول: (4) ضرایب معادله (3) و خطای متوضطنسی (%ARD)

A1	A2	%ARD
No.1		
۳۸۱۳	-۲۵۲۸	۱۵
No.2		
۳۸۰۵	-۲۶۶۲	۵۵/۱۸
No.3		
۴۱۹۰	-۲۲۸۷	۲۴/۴
No.4		
۵۲۴۶	-۲۰۵۵	۷۳/۹

جدول: (5) ضرایب معادله (4) و خطای متوضطنسی (%ARD)

S	B	C	%ARD
No.1			
۱۷۰۸/۲	۳۰۰۴/۲	-۴۲۴۳/۱	۶۶
No.2			
۹۶۷۵/۱	۲۵۸۹/۲	-۳۵۶۱/۱	۴۲/۱
No.3			
۹۶۵۳/۱	۶۷۹۷/۲	-۶۱۶۳/۱	۳
No.4			
۷۱۸۹/۱	۶۹۸۴/۳	-۱۸۲۸/۲	۶۲/۵

منابع :

- [1]- Zick, A.A.: "A Combined Condensing/Vaporizing Mechanism in the Displacement of Oil by Enriched Gases," paper SPE 15493 presented at the 1986 SPE 61st Annual Technical Conference and Exhibition, New Orleans, LA, October 5-8.
- [2]- Monroe, W.W., Silva, M.K., Larsen, L.L. and Orr, F.M., Jr.: "Composition Paths in Four-Component Systems: Effect of Dissolved Methane on 1D CO₂ Flooding Performance," Soc. Pet. Eng. Res. Eng. (Aug. 1990) 423-432.
- [3]- Johns, R.T., Dindoruk, B. and Orr, F.M., "Analytical Theory of Combined Condensing Vaporizing Gas Drives," Soc. Pet. Eng. Adv. Tech. Ser. (Jul. 1993) 2, No. 2, 7-16.
- [4]- Dindoruk, B., Orr, F.M., Jr. and Johns, R.T.: "Theory of Multicomponent Displacement with Nitrogen," Soc. Pet. Eng. J. (Sep. 1997) 2, 268-279.



- [5]- Orr, F.M., Jr. Johns, R.T. and Dindoruk, B.: "Development of Miscibility in Four Component Gas Drive ", SPE 22637, Proc. Of 66th Ann. Conf.(1991)
- [6]- Welge, H.J., Johnson, E.F., Ewing, S.P., and Brinkman, F.H.; «The Linear Displacement of Oil from Porous Media by Enriched Gas», J. Pet. Tech. (1961) 13, 787-796.
- [7]- Wachmann, C., «The Mathematical Theory for the Displacement of Oil and Water by Alcohol», SPE (1964) 4, 250-266.
- [8]- Monroe, W.W., Silva, M.K., Larsen, L.L. and Orr, F.M., Jr.: "Composition Paths in Four Component Systems: Effect of Dissolved Methane on 1D CO₂ Flooding Performance," Soc. Pet. Eng. Res. Eng. (Aug. 1990) 423-432.
- [9]- Wang, Y. and Orr, F.M., Jr.: »Analytical Calculation of Minimum Miscibility Pressure,» Fluid Phase Equilibria (1997) 139, 101-124.
- [10]- Benham, A.L., Dowden, W.E. and Kunzman, W.J. "Miscible Fluid Displacement Prediction of Miscibility,» J. Pet. Tech.(Oct. 1960) 229-37.
- [11]- Kuo, S.S.: "Prediction of Miscibility for the Enriched-Gas Drive Process," paper SPE14152 September 22-25.
- [12]- MotalebiNejad, A.R., Vafaei, M., Naderi, H., "Determination of Minimum Miscibility Pressure by Analytical Method", Iran Journal of Chemistry and Chemical Engineering, (2007) 26, No.3, 11-17.
- [13]- Sim, W.J., Daubert, T.E, «Prediction of Liquid Vapor Equilibria of Undefined Mixture», Ind. Eng. Chem. Process J., (1980) 19, No.3, 380-393
- [14]- Edmister W.C, « The Applied Hydrocarbon Thermodynamics,» Part 4, Petroleum Refiner, (Apr. 1958) 37, 173-179.
- [15]- Wang, Y. and Orr, F.M., Jr.: »Analytical Calculation of Minimum Miscibility Pressure,» Fluid Phase Equilibria (1997) 139, 101-124.
- [16]- Wang, Y., « Analytical Calculation of Minimum Miscibility Pressure», Ph.D Dissertation of Stanford University, 1998
- [17]- Hearn, C.L. and Whitson, C. «Evaluating Miscible and Immiscible Gas Injection in the Safah Field, Oman,» paper SPE 29115