ПАХТА ГУДРОНИ ВА СОАПСТОКЛАР ЁРДАМИДА ЮҚОРИ ПАРАФИНЛАР УЧУН КОМПОЗИТ ДЕПРЕССОР ПРИСАДКАЛАРИНИ ОЛИШ

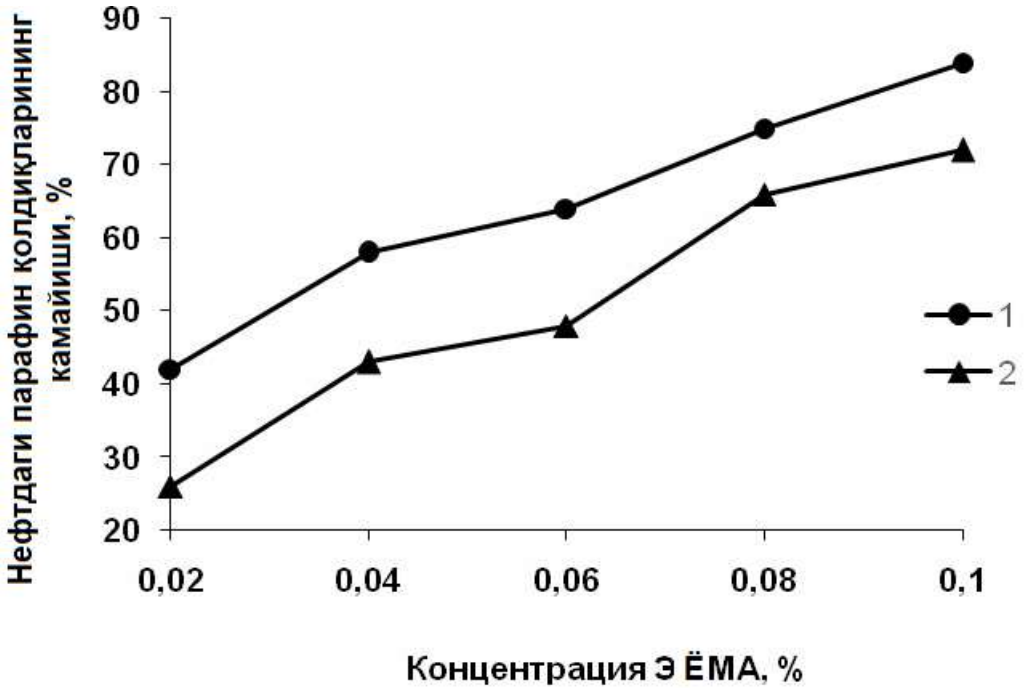
Самиев А.А.,
Фозилов С.Ф.,
Фозилов Ҳ.С.
Бухоро муҳандислик-технология институти

Аннотация. X hjbiZjZnbgeb g_nleZj mqmg ohf iZolZ fh Zkhkb^Z dhfihabl ^_ij_kkhj ijbkZ^dZeZ-jbZgbZhzebbrgb br hjbc lhaZeZr fZ~kmehlb hebg^b Dhfihablgbg] khiehbf_j [beZg khebhZbdjhZigbabl ~hkbe [ƒebrb `ZjZzgb ml[kba \Z ml[eb nmgdpbhgZe]mjm~eZjgbg] iZc^h [Hebg]Zg ^_ij_kkZgl fh^_e g_nlbgbg] hlbř~ZjhjZlb dZfZclbjbr]Z heb[d_e^b

Калит сўзлар: dhZiklbehbgbebg dbkehlbZg \ZgfZbeED^ \Z FW: l_ogbd]hkkbihe fhghwlZgheZfbg ^_ij_kkhj ^_ij_k ~ZjhjZlb h\mr h ebd

ED \Z F: ijbkZ^dZkbgbg] ^_ij_kkED\ nZheeb]b ebghebg dbkehlZ ijbkZ^dZkbgbg] ^_ij_kkb\ nZheeb]b ebghebg dbkehlZ ZkhkeZgfZkmehl omkmkZg lhfbd \Z Fbg][mehd g_ ƒj]Zgbe]Zg

ED \Z FW: j_Z]_glbgb g_nl kbgh\ h[t_dleZjb] ^ZkleZ[l_jfhklZlbd mjbefZ [beZg h`jb~ha_eZegbZ^gZ ZjZeZrlbj]bq^Z ZfZe]Z hrbjbeZ^b]Zg ZjZeZrlbjbr gZfmgZkb]Z ^haZeZg]Zg fb ^hj^Z]b j_ZZ_eZgrlbjbjblbe^b8 ~ZjhjZl^Z ˇ ^Z b Z ^Z\hfb^Z ZjZeZrlbj]bq^Z]b Zc Zce fbg [ƒ~hleZ^gZ ZfZe]Z hrEDbeZbFW: lZjdb[b g_nl m fZk fb ^hjb^Z dbjblbe^b ƒj]Zgbe]Zdg_jhgk_hgl gZfmgZeZjbgbg] hlbr ~ZjhjZlb =HKL ˙^ [ƒcbqZ Z ijbkZ^dZgbg] lZjdb[bgb wl_jbnbdZpbyeZg]Zg z d Zg]b^jb^b]Z Zkhkiehbeb[_jZgeZjh km\kbaeZg]Zg g_nl]Z x hjb dhgp_gljZlkby^Zg dbjblbZhe_ij_kkhLj\Z& gbg] fmaeZr ~ZjhjZlbgb hrbjbrb-ZZgkbf^eZgd^_elbjbe]Zg gZlb` fm\hnb ƒa][Z-ZZ^b



1-расм. ЛКМА реагенти концентрациясининг "Помик" (1) конидаги нефтни парафин чўктирилишига ва "Помик ва Мингбулок" (2) конидаги нефт аралашмасини камайтиришга таъсири.

ED \Z FW: gbg] ^_ij_kkhj nZheeb]b lhfbd g_nleZjb^Z fZokmk *f*j]Zgbe]Zg iZjZnbgeZj fb^hjZ ^ gb lZrdbe beZ^b DhgeZj^Z g_nlgb lZrbr lZczjeZr mqmg bkkb ebd [bjebZg b re.hK\ ~Zjhj Zl^Z Z hrbjbeZ^b G_nłğb .:.K]ZqZ ba^bjbr hj Zeb djbklZeeZgbrbgbg] he^bgb hebr fmfdbg Zfb q n oZjZ`ZleZj]Z heb[ d_eZ^b \Z b lbkh^bc `b~Zl^Zg ~heeZj^Z ~Zjhj Zlgb ZclZ br Zbgbr Z^f_ZyejZb fmfdbg w Djbklzeegbr ~Zjhj Zlbgbg] iZkZcbrb]Z x hjb iZjZn iZjZnbgeb zdb wjblm\qbeZj [beZg Zwj Zher Zorrlfnbfdbg Ze ~Zf \Z l \Z j_kmjkeZjgbg] dZllZ oZjZ`ZleZjb [beZg [

lhfbd \Z Fbg][mehd dhgeZ jbgg_EnDe\ZjbFW: j_Z]_g ^_ij_kkhj nZheeb]bgb *f*j]Zgbr [*f*cbqZ wdki_jbf_ gZlb`ZeZ jZ^\Ze^Z d_elbjbe]Zg

1-жадвал.

ЛК ва МА таркибининг депрессор фаоллиги

Нефт намунаси	Нефтдаги реагент концентрацияси, %	Оқувчанлик-ни йўқолиш ҳарорати, ОЙҲ, °С	Депрессия кўрсатгичи, ΔТ, °С	Кинематик қовушқоқлик , мм2/с
lhfbd	)	7	)	2
	),1	1	)	9
	),2		)	8

	),3	7	0	52
	),4	12	2	56
Fbg][mehd	)		)	00
	),1	4		77
	),2			56
	),3	8	2	51
	0,4	-14	14	58

2-`Z^\Ze^Z d_elbjbjeb[Zge ZljZ gZlb`ZeZjb rmgb dfjl hebg]Zg\ZEDW j_Z]_ggbg] ^_ij_kkhj nZheeb]b lhfbdc.fhcb - 32 - \Z Fbg][mehd dhgbgbg] ohf g_nlb]Z \Z Fbg][m ZjZeZZfkb]Z ED \Z FW: ijbkZ^dZkbgbg] ^_ij_kkb\ nZ [fcbqZ fZtemfhleZj

2-жадвал.

Мингбулоқ:Помик нефт аралашмасига ЛК ва МЭА присадкасининг депрессив таъсири

Нефт намунаси	Реагент миқдори, ppm	Оқувчанликни йўқолиш харорати, °C	Депрессия, ΔT, (°C)	Кинематик қовушқоқлик 20°C, *ν*, мм²/с
	0	+9	0	14,2

F b g] [m e h	B k k b e b d b r e h \ [j b	+6	3	10,4
	50	-3	12	3,8
	100	-3	12	5,7
	200	-9	18	6,0
F b g] [m e h l h f b (60:40)	0	+ 12	0	21,2
	B k k b e b d b r e h \ [j b	+9	3	19,8
	50	-3	15	18,1
	100	-12	24	14,9
	200	-12	24	10,8

F b g] [m e h Z l h f b d g _ n l Z j Z e Z r f Z m k b q m 1 0 0 j j m j _ Z] _ g l d b j b l b e] Z ^ g _ ^ j Z _ k k b q] Z _ l Z , ^ d b g _ f Z l h d m r h e 1 0 d ^ Z b g 4,9 f f ^{2}/ k] Z q d Z Z f Z y [^ - b].

R m g ^ Z c b e b [z e b (e b g h e b g d b k e , h l f Z Z e _ b g Z e ^ _] b ^ \ Z f h g w Z g h e Z f Z b k g h k Z b] ^ b j _ Z] _ g l l g _ b o g b] d h k k b i (h E e D F - F W) [b e Z g d h f i h a b ^ l _ i j _ k k h j j b k Z ^ d Z k k b o n Z l b ^ b Z e Z l b r k b g _ j] _ l b Z d t k b j l m n Z c e m a e Z Z j h j Z l b c f Z l e Z j b d g Z b f Z c l b j \ b Z i Z j Z n b f g h c b g b g] h \ m r h e o b m d k m k b y l e y Z o j r b o g e b Z o r f d h g b [g _ b j Z . ^ b Z o l Z h Z i k l h \ d Z b] m j ^ h g ^ Z w g d k l j Z d p b f e b [b e Z g e b g] Z g d b k e h l Z e (Z f j b o b g f Z)] Z g ^ _ i j _ Z k g l j _ Z] _ g l e Z p g r e Z [q b Z j m n q m g k b [h e e b o h f Z r z ~ b k h [e Z g Z ^ b

Фойдаланилган адабиётлар рўйхати:

1. F Z j _ g h \ ; . L , G Z ^ b j h \ D K , J Z f Z Z g h Z W W G Z ^ b j h \ J D ; b f [_ l h \ Z = @ l h e m q _ g b j _ Z g l _ h \ ^ _ i j _ k h k j g h] h ^ _ c k l \ b y ^ e y l j Z g k i h j l b j h \ d b i Z j Z n b g b d k c g _ n l b / / G _ n l v b] Z a % 6 . - 2018. ±K89-102.
2. Farenov B.N., Nadirov K. S., BimbetovaG.Zh., Nadirov R.K., Tulekbayeva A.K. Pour Point Depressantes for Transportation of Paraffininie Oil // Journal of Computational and TeoreticalNanoscience. 2019. - Vol. 16, 1-9.
3. D h j r Z d : . : . , R f Z g h \ G G , F Z f h g h N : . , I b j h j h \ : = , F Z o f h l h \ ? K , G _ q \ Z e v : F . F Z p k l j Z e v g u _ l j m [h i j h \ h ^ u M Z > b a Z c g l h e b j Z n K j _ \ b k , 2008. ±447 k.
4. Chala, G.T.,Sulaiman, S.A.; Japper-Jaafar, A. Flow start-up and transportation of waxy crude oil in pipelines-A review. J. Non-Newton Fluid. 2018, 251, 69-87.

5. White, M.; Pierce, K.; Acharya, T.A. Review of Wax-Formation / Mitigation Technologies in the Petroleum Industry. SPE Prod. Oper.2018, 33(03), 476-485.
6. Sivakumar, P.; Sircar, A.; Deka, B.; Anumegalai, A.S.; Moorthi, P.S.; Yasvanthrajan, N. Flow improvers for assured flow of crude oil in midstream pipeline-A review. J. Petrol. Sci. Eng. 2018, 164, 24-30.