Отчет о добываемом/извлекаемом углеводородном сырье при эксплуатации скважин АО "НК Саратовнефтегеофизика"

Министерство Топлива и энергетики Российской Федерации

Дии экспла-		38
Эксплуатация скаажины, ч Скаажино-дней, сут.	прочих	25
Скважин	экслуа- тации	72
аживи, ч	Работы Простоя	n
зуатация скг	Работы	22
	Кален- Р.	77
=	тони/сут.	22
Дебит нефти, тони/сут.		61
Плотность водяной смеси, грамм/см <sup>3</sup>		=
Процент водяной смеси, объемный		11
IIII   III   III   Tэховый   Процент Процест Потопость Дебия особтаетные сохменный па фактор м <sup>2</sup> /т, возменой нарим, особателенно факсывых (актом максовый смеси, смеси, топибут сипологические установых,		10
Газовый фактор м³/т		13
ПНГ сожженный на факсльных установках,	THC. N	11
F F	нужды и техи. потери, тыс. м <sup>3</sup>	11
ого исфтиного НГ), м³	За месяц С начала года	17
Добыча полутного не газа (ПНГ), тыс.м³	За месяц (	11
ной нефтегазо- еси, т	С начала года	
Количество ильяченной Количество изпаченной нефтетало-Добыча получного пертиного нефтеното нефтеното така (ПНТ).	За месяц	10
оличество извлеченной нефтеводяной смеси, т	За месяц С начала года	
Количество ксфтеводя	За месяц	•
	С начала разработки	-
Добыча нефти, т	За месяц С пачала года С начала разработки	,
	За месяц	۰
Залежь		5.2
Пласт		3.1
добычи		
Номер Дята ввода Способ Пласт Залежь скважним в эксплуатацию добычи		_
скважины		2
= 5 %		-

Дата выдачи:		CPT №00435 HP or 01.06.1999r.																									
1. 1	15.10.1999	насосный	D2kl	нефтяная	250,007	292,249	320372,979	5376,495	6236,821	5385,747	6247,580	10,247	916,11	10,247	00000	40,99	95,35	73,57	1,099	8,929	192,360	672 67	672,00	0,00	28,00	00,00	33,00
2. 2	18.01.2005	)5 насосный	D2kl	нефтяная	89,421	99,828	126044,311	4448,806	4853,748	4452,250	4857,578	3,814	4,242	3,814	00000	42,65	66,79	97,21	1,109	3,194	159,000	672 67	672,00	0,00	28,00	000	33,00
3. 3	29.10.2004	насосный	D2kl	нефтяная	130,545	157,703	95297,588	4105,189	4853,343	4109,281	4858,256	4,532	5,441	4,532	0000	34,72	96,82	79,26	1,104	4,662	146,760	672 67	672,00	0,00	28,00	000	33,00
4. 4-бис		переведена в газ.фонд 09.08.2017г. С166	D2kl	нефтяная	0,000	0,000	140489,982	00000	000'0	000'0	000'0	0000	000'0	000'0	00000	00'0	00,00	00'0	0,000	00000	00000	0	00,00	000	000	00'0	000
. S	19.10.2001	насосный	D2ki	нефтяная	23,752	27,247	100733,745	1475,280	1706,737	1476,142	127,721	0,955	1,090	0,955	0,000	40,21	68'36	97,84	1,110	0,848	52,728	672 67	672,00	0,00	28,00	00'0	33,00
9 9	15.09.2005	35 насосный	D2k1	нефтяная	00000	00000	52647,873	00000	000'0	000'0	000'0	000'0	000'0	0000	000'0	00'0	00'0	00'0	0,000	0000	0,000	0	00'0	000	00'0	00'0	000
7. 7	01.03.2014	4 насосиый	D2kl	нефтяная	00000	00000	31217,179	00000	000'0	000'0	000'0	00000	000'0	0000	00000	00'0	00'0	00'0	0,000	000'0	0,000	672	0,00	672,00	0,00	28,00	000
				нтого:	493,725	577,027	866803,657	15405,770	17650,649	15423,420	17671,135	19,548	22,689	19,548	0000'0		-			17,633	550,848	3360 26	2688,0 6;	672,0	112,00 22	28,00 I.	132,00
Наименование Дата выдачи:	NCCI	орожденик/участка недр: Остролуч СРТ №13885 НЭ от 21.12.2006г.	ткское местор г.	ождение																							]

Дата	наименование месте Дата выдачи:	навменование месторожденикучаства недр: <i>Остиролукское месторожовение</i> Дата выдачи: СРТ № 13885 НЭ от 21.12.2006г.	ма нелр: <i>Остре</i> Э от 21.12.200	элукское мест. 16г.	эпиграново																							
9		06.09.2004	насосиий	CIBB	нефтяная	110,470	211,013	90644,113	412,972	788,553	419,658	800,949	6,113	11,333	5,826	0,287	55,34	73,25	65,54	1,0375	3,945	14,976	672	672,00	00'0	28,00	00'0	53,00
7.	2	26.05.2005	насосиий	CIbb	нефтяная	108,721	208,258	69073,525	204,324	389,062	211,450	402,277	6,515	12,082	6,208	0,307	59,92	46,79	37,67	8166'0	3,883	7,560	672	672,00	00'0	28,00	00'0	53,00
%	7	01.12.2020	насосимй	CIBB	нефтяная	00000	000'0	257,670	0000	0,000	000'0	00000	0000	000'0	00000	00000	00'0	00'0	00'0	0,8217	00000	0,000	672	00'0	672,00	00'0	28,00	00'0
ο.	10	01.10.2008	насосный	CIbb	нефтяная	00000	000'0	6166,068	00000	0,000	000'0	00000	00000	000'0	00000	00000	00'0	00'0	00,0	0,0000	00000	0,000	0	00'0	00'0	00'0	00,00	00,00
10.	=	23.10.2008	насосный	CIBB	нефтяная	00000	00000	31240,265	000'0	0,000	000'0	00000	00000	00000	000'0	0,000	00'0	00'0	00,00	0,0000	00000	00000	0	00'0	00.00	00'0	00,0	00'0
11.	13	29.05.2012	насосный	CIBb	нефтяная	00000	000'0	29542,826	00000	000'0	000'0	00000	00000	000'0	00000	00000	00'0	00'0	00'0	0,0000	0,000	0,000	672	00'0	672,00	00'0	28,00	00'0
13.	14	17.10.2015	насосиый	CIBB	нефтяная	16,032	30,327	8445,526	321,928	607,257	322,322	926,709	0,360	0,657	0,343	0,017	22,46	95,02	60,66	1,0975	0,573	11,520	672	672,00	00'0	28,00	00'0	53,00
13.	91	01.03.2012	насосиый	CIBB	нефтяная	74,718	142,755	25066,998	838,586	1599,626	842,332	1606,576	3,425	6,354	3,263	0,162	45,84	60'16	79,25	1,0842	2,669	30,072	672	672,00	00'0	28,00	00,00	53,00
ž	17	27.08.2017	насосиый	CIBB	нефтяная	312,400	900,306	27191,507	2794,275	5286,968	2812,182	5320,313	16,371	30,485	15,598	0,773	52,40	88,82	76,44	1,0770	11,157	100,440	672	672,00	00'0	28,00	00'0	53,00
					IITOTO:	622,341	1192,659	287628,498	4572,085	8671,466	4607,944	8738,091	32,784	116'09	31,238	1,546	- PE	(E)			22,227	164,568	4704	3360,0	1344,0	140,00	26,00	265,00

Hainkenbahne necropoachenia/yacita neap: Teankobekoe necropoachenne
Jata balawi: CPT Ne16460 H3 of 05.07.2018;

0,00 59,00	0,00 0,00	0,00 59,00	0,00 59,00	0,000 177,000		0,00 0,00	1 1	84,000 574,000			
28,00	00'0	28,00	28,00	84,000 0		00'0		336,000 84			
00'0	00'0	00'0	00'0	0,000		00'0		2016 330			
672,00	00'0	672,00	672,00	2016,0		00'0		8064			
672	0	672	672	2016,0		0	ш	10080			
181,560	0,000	91,056	2,640	275,256		0,000		990,672			
180'46	0000	5,360	2,405	101,846		00000		141,706			
0,9917	0,0000	1,0942	0,9542			0,0000					
38,15	00'0	91,84	7,20			00'0		•			
47,72	00'0	94,11	8,41			00'0		,			
15,94	00'0	11,73	2,63			00'0					
1,157	0,000	0,049	0,005	1,211		00000		2,757			
40,832	00000	1,712	0,172	42,716		0,000		93,502			
86,444	0000	3,512	0,362	90,318		00000		173,918			
41,989	0,000	1,761	0,177	43,927		0000		96,259			
10839,523	0000	5380,164	154,264	16373,951		00000		42783,177			
5083,862	0000	2549,787	73,711	7707,360		0,000		27738,724			
10746,639	00000	166,376,	153,875	191'0992		00000		1982,276			
5038,745 10	0,000	2547,895 5	73,521	7660,161		0,000		7638,016 3.			
215663,977	1140,290	34505,263	10966,009	262275,539		5162,215		1421869,909 27638,016 33982,276			
5618,343	0,000	309,881	142,043	6070,267		000'0		7839,953	ر		
2634,256	0,000	150,021	67,338	2851,665 6		0,000	-	3967,731	1орозов Е.А		
нефтяная	нефтяная	нефтяная	нефтяная	нтого:	all land	icominal	1700	физика".	D II	3 11 K	
CIPP	C1bb	CIbb	C1bb	(	Consequences of the Conseq	D3tmps	/	висфинесео	9	5	
ронтанный	насосиый	насосимй	насосимй		Se Lie bri 01:06, 1999.	Тасосный		HK Capamo	тектор	2	
08.07.2018 Фонтанный	29.08.2018	06.11.2018	25.03.2019		Hanvehoranne месторождения/узалужер, Кала Дата выдачи: CPT №0045 Hg dr/07.06, 19	27.03.202a	NA Y	TOTO "0" 0"	JISHINI AR	HK.	
_		, ,	8		ние месторожа н: СРТ J	-	1	MIOIN	Генера		
.5	16. 2	17. 7	18. 8		Наименовани Дата выдачи:	19.					

CAPATOB

Отчет о добываемом/извлекаемом углеводородном сырье при эксплуатации скважии АО "НК Саратовнефтегеофизика"

Отчетный период: феераль 2015г. Организации, осуществляющия добычу природито таза и тазового концепеля: АО "ИК Серемониефтехофизика"

Дии эксплуа- тации с		;
Скважино-дней, сут.		,
Скважино-	Кален- дари. Простоя тации простов	3.0
ния, ч	Простоя	71
Эксплуатация скважины, ч	Работы	"
Эксплуа	Кален-	:
Дебит ГК, т/сут.		1,6
Дебит ПГ, м³/сут.		30
Процент водяной смеси, объемный		91
Процент Процент Дебит водиной смеси, водиной ПГ, массовый смеси, м/сут.		=
Газо- процент Процент Процент Авактор г/м массовый смеси, водиной фактор г/м массовый смеси,		
Количество	За месяц	4
Количество Количество Газо- конденсат-пый фактор г/м	За месяц	,,
ата, т	С начала разработки	-
Добыча газового конденсата, т	С начала года С начала разработки	=
Добыча	За месяц	13
ПГ поставленный потребителю, тыс. м³		п
ПГ сожженный г на факслыных	TMC, M	01
ПГ на ПГ пС пос собственные сожженный потребн производ- ственно- ственно- факслыных	HE HYNCLIM, TMC. TMC. M	6
asa (III').		•
Добыча природного газа (ПГ) тыс.м <sup>)</sup>	За месяц С начала года С начала разработки	1
Добъ	За месяц	۰
Залежь		52
Пласт		-
добычи		,
Номер Дята ввода Способ Пласт сказжины в эксплуатацию добычи		-
Номер в		
2 Z =		-

000'0	80872,116	0,000	00000	0,000	00000	000'0	5231,856	000'0	000'0	0'0	00'0	00'0	0,000	0000	672	00,00	672	0	28	
0,000	76707,384	0,000	00000	0000	00000	00000	41547,072	000'0	00000	0'0	00'0	00'0	00000	000'0	672	00'0	672	0	28	0
0,000 15;	157579,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0000	46778,928	00000	0000'0			ì	0000'0	00000	1344	00'0	1344	0	95	0
-																		×		