

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

Министерство
Топлива и энергетики
Российской Федерации
февраль, 2025 г.
Организация, осуществляющая добычу нефти: АО "НК Саратовнефтегеофизика"

№ скважины	Плат	Заказ	Добыча нефти, т		Количество извлеченной нефти, т		Количество извлеченной нефти, т		Плотность нефти, т/м³	Дебит нефти, т/сут.	Дебит газа, т/сут.	Эксплуатация скважины, ч		Скважина-дней, сут.		Дни эксплуатации с начала года, сут.
			За месяц	С начала года	За месяц	С начала года	За месяц	С начала года				Калибры	Работа	Простоя	эксплуатация	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Наименование месторождения/участка недр: Терновское месторождение/Видинь-Тобольский ЛУ																											
Дата выдачи: СРТ №00435 ИР от 01.06.1999г.																											
1.	1	15.10.1999	насосный	D2k1	нефтяная	250,007	292,249	320372,979	5385,747	6247,580	10,247	11,916	10,247	0,000	40,99	95,35	93,57	1,099	8,929	192,360	672	672,00	0,00	28,00	0,00	33,00	
2.	2	18.01.2005	насосный	D2k1	нефтяная	89,421	99,828	126044,311	4448,806	4857,578	3,814	4,242	3,814	0,000	42,65	97,99	97,21	1,109	3,194	159,000	672	672,00	0,00	28,00	0,00	33,00	
3.	3	29.10.2004	насосный	D2k1	нефтяная	130,545	157,703	95297,588	4105,189	4858,256	4,532	5,441	4,532	0,000	34,72	96,82	95,67	1,104	4,662	146,760	672	672,00	0,00	28,00	0,00	33,00	
4.	4-бис	переведена в шт. фонд 09.08.2017г.	С1bб	D2k1	нефтяная	0,000	0,000	140489,982	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.	5	19.10.2001	насосный	D2k1	нефтяная	23,752	27,247	100733,745	1475,280	1706,737	0,955	1,090	0,955	0,000	40,21	98,39	97,84	1,110	0,848	52,728	672	672,00	0,00	28,00	0,00	33,00	
6.	6	15.09.2005	насосный	D2k1	нефтяная	0,000	0,000	52647,873	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.	7	01.03.2014	насосный	D2k1	нефтяная	0,000	0,000	31217,179	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	672	672,00	0,00	28,00	0,00	33,00	
Итого:																		-	-	17,633	550,848	3360	2688,0	672,0	112,00	28,00	132,00

Наименование месторождения/участка недр: Острокосовское месторождение																												
Дата выдачи: СРТ №13885 ИР от 21.12.2006г.																												
6.	1	06.09.2004	насосный	C1bб	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	0,00	28,00	0,00	53,00
7.	2	26.05.2005	насосный	C1bб	нефтяная	108,721	208,238	69073,525	204,324	389,062	211,450	402,277	6,515	12,082	6,208	0,307	59,92	46,79	37,67	0,9918	3,883	7,560	672	672,00	0,00	28,00	0,00	53,00
8.	4	01.12.2020	насосный	C1bб	нефтяная	0,000	0,000	257,670	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,8217	0,000	0,000	672	672,00	0,00	28,00	0,00	
9.	10	01.10.2008	насосный	C1bб	нефтяная	0,000	0,000	6166,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,000	0,000	0	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.	11	23.10.2008	насосный	C1bб	нефтяная	0,000	0,000	31240,265	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,000	0,000	0	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.	13	29.05.2012	насосный	C1bб	нефтяная	0,000	0,000	29542,826	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,000	0,000	672	672,00	0,00	28,00	0,00	
12.	14	17.10.2015	насосный	C1bб	нефтяная	16,032	30,327	8445,526	321,928	607,257	322,322	607,976	0,360	0,657	0,343	0,017	22,46	95,02	93,09	1,0975	0,573	11,520	672	672,00	0,00	28,00	0,00	53,00
13.	16	01.03.2012	насосный	C1bб	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	91,09	79,25	1,0842	2,669	30,072	672	672,00	0,00	28,00	0,00	53,00
14.	17	27.08.2017	насосный	C1bб	нефтяная	312,400	600,306	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	0,00	28,00	0,00	53,00
Итого:										-	-	-	32,784	60,911	31,238	1,546	-	-	-	-	22,227	164,568	4704	3360,0	1344,0	140,00	56,00	265,00

Наименование месторождения/участка недр: Терновское месторождение																												
Дата выдачи: СРТ №16460 ИР от 05.07.2018г.																												
15.	1	08.07.2018	Фонтанный	C1bб	нефтяная	2634,256	5618,343	215663,977	5038,745	10746,639	5083,862	10839,523	41,989	86,444	40,832	1,157	15,94	47,72	38,15	0,9917	94,081	181,560	672	672,00	0,00	28,00	0,00	59,00
16.	2	29.08.2018	насосный	C1bб	нефтяная	0,000	0,000	1140,290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,000	0,000	0	0,00	0,00	0,00	0,00	
17.	7	06.11.2018	насосный	C1bб	нефтяная	150,071	309,881	34505,263	2547,895	5376,391	1,761	3,512	1,712	0,049	11,73	94,11	91,84	1,0942	5,360	91,056	672	672,00	0,00	28,00	0,00	59,00	0,00	
18.	8	25.03.2019	насосный	C1bб	нефтяная	67,338	142,043	10966,009	73,521	153,875	0,177	0,362	0,172	0,005	2,63	8,41	7,20	0,9542	2,405	2,640	672	672,00	0,00	28,00	0,00	59,00	0,00	
Итого:						2851,660	6070,267	262275,539	7660,161	1660,161	7707,160	16373,267	43,927	90,318	42,716	1,211	-	-	-	101,846	275,256	2016,0	2016,0	0,000	84,000	0,000	177,000	0,00

Наименование месторождения/участка недр: Раймобское месторождение																										
Дата выдачи: СРТ №00435 ИР от 01.06.1999г.																										
19.	1	27.03.2020	насосная	D1bб	нефтяная	0,000	0,000	5162,215	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Генеральный директор
Морозов Е.А.



Министерство
Топлива и энергетики
Российской Федерации

Отчет о добычавом/извлечавом углеводородном сырье при эксплуатации скважин АО "НК Саратовнефтегеофизика"

Отчетный период: **Формат: 2025 г.**
Организация, осуществляющая добычу природного газа и газового конденсата: **АО "НК Саратовнефтегеофизика"**

№ скважины	Дата ввода в эксплуатацию	Способ добычи	Пакет	Запасы	Добыча природного газа (ПГ), тыс. м³		ПГ на собственные производственно-технологические нужды, тыс. м³	ПГ на сокращенный фактальных установках, тыс. м³	ПГ поставленный потребителю, тыс. м³	Добыча газового конденсата, т		Количество	Газо-конденсатный фактор г/м³	Процент водной суспензии, массовый	Процент водной суспензии, объемный	Добыч ПГ, м³/сут.	Добыч ГК, т/сут.	Эксплуатация скважины, ч			Скважино-дней, сут.	Дни эксплуатации с начала года, сут.				
					За месяц	С начала года				За месяц	С начала разработки							За месяц	С начала разработки							
																				За месяц			С начала года	За месяц	С начала разработки	За месяц
1	2	3	4	5.1	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

Наименование месторождения/участка недр: **Теревское месторождение/Заводной-Теревский ЛУ**
Дата выдачи: **СРГ №0435 ПР от 01.06.1999г.**

1.	4 БНС	09.08.2017г.	Фонтанный	0,000	0,000	80872,116	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5231,856	0,000	0,000	0,000	0,0	0,00	0,00	0,000	0,000	672	0,00	672	0	28	0
2.	7	01.03.2014г.	Фонтанный	0,000	0,000	76707,384	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	41547,072	0,000	0,000	0,000	0,0	0,00	0,00	0,000	0,000	672	0,00	672	0	28	0
						157579,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	46778,928	0,000	0,000	0,000	-	-	-	0,000	0,000	1344	0,00	1344	0	56	0

