

5. НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Таблица 1

Основные производственные показатели нефтяной промышленности

Годы	Основные фонды на конец года (млн. руб.)	Мощность двигателей, обслуживающих рабочие машины на конец года (тыс. квт.)		Средне-годовое число рабочих		Валовая продукция в ценах 1926/27 г. (млн. руб.)	
		Нефтедобыча	Нефтепереработка	Нефтедобыча	Нефтепереработка	Нефтедобыча	Нефтепереработка
A	I	2	3	4	5	6	7
1926	453,5	240,5	10,4	26 768	6 308	217	284
1927	510,9	248,0	15,4	25 395	6 560	252	322
1928	628,2	260,2	21,5	24 341	6 973	300	386
1929	708,8	251,7	33,2	24 480	7 370	352	503
1930	925,3	243,7	46,7	25 534	9 647	424	718
1931	1 114,1	293,1	54,5	28 735	10 344	520	905
1932	1 229,2	316,5	54,8	20 999	11 268	492	972
1933	1 414,1	312,2	59,3	22 404	12 208	499	970

Таблица 2

Структура издержек производства нефтяной промышленности (в %)

Отрасли и годы	Сырье, основные и вспомогательные материалы	Топливо и электроэнергия	Амортизация	Зарплата основная и дополнительная	Начисления на зарплату	Прочие расходы	Всего затрат
A	1	2	3	4	5	6	7
Нефтяная 1932	46,0	4,2	22,3	14,2	3,0	10,3	100,0
1933	47,6	4,3	21,2	14,0	2,9	10,0	100,0
В том числе:							
1. Нефтедобывающая							
1932	5,7	3,3	48,0	21,2	4,6	17,2	100,0
1933	6,1	3,5	47,2	22,0	4,5	16,7	100,0
2. Нефтеперерабатывающая							
1932	70,1	4,7	6,8	10,1	2,1	6,2	100,0
1933	71,1	4,8	6,4	9,4	2,0	6,3	100,0

Основные энергетические показатели нефтяной промышленности¹⁾

Показатели	Единица измерения	1926 г.	1927 г.	1928 г.	1929 г.	1930 г.	1931 г.	1932 г.	1933 г.
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
Нефтедобывающая промышленность									
1. Мощность двигателей, обслуживающих рабочие машины	тыс. кВт	240,5	248,0	260,2	251,7	243,7	293,1	316,5	312,2
В т. ч. мощность электромоторов	"	167,7	182,1	218,1	216,5	227,0	244,7	266,0	275,0
2. Общее потребление электроэнергии	млн. кВт ч	233,81	251,17	259,92	276,26	345,55	399,79	414,19	469,64
3. Производственное потребление энергии:									
а) электроэнергии на двигательную силу	"	226,53	244,44	248,75	263,50	337,66	390,50	395,78	439,74
б) механической энергии	"	147,67	135,61	91,47	66,09	65,06	92,78	102,04	92,63
4. Коэффициент электрификации производственного процесса		61,8	64,3	73,1	79,9	83,8	81,0	79,5	82,6
5. Коэффициент централизации электроснабжения		96,8	96,6	96,7	96,4	98,1	96,7	94,7	94,4
Нефтеперерабатывающая промышленность									
1. Мощность двигателей, обслуживающих рабочие машины	тыс. кВт	10,4	15,4	21,5	33,2	46,7	54,5	54,8	59,3
В т. ч. мощность электромоторов	"	6,6	8,6	14,7	20,8	29,3	35,0	35,4	39,5
2. Общее потребление электроэнергии	млн. кВт ч	15,19	19,10	24,12	32,62	57,04	77,13	87,23	102,76
3. Производственное потребление энергии:									
а) электроэнергии на двигательную силу	"	12,09	16,62	19,21	20,09	51,00	66,75	75,75	90,76
б) механической энергии	"	8,95	6,03	7,04	14,25	18,30	22,65	24,52	26,26
4. Коэффициент электрификации производственного процесса	"	57,5	73,4	73,2	67,1	73,6	74,7	75,6	77,5
5. Коэффициент централизации электроснабжения	"	68,0	65,1	69,4	72,5	72,1	71,4	71,1	75,0

¹⁾ Способ исчисления отдельных показателей см. прим. на стр. 27 и 28 к табл. № 11 и 12.

Энергобаланс нефтяной промышленности

(млн. квтч.)

Показатели	1926 г.	1927 г.	1928 г.	1929 г.	1930 г.	1931 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3	4	5	6	7	8
Нефтедобывающая промышленность								
I. Приход								
1. Выработано первичными двигателями	155,79	145,12	101,09	77,18	72,71	107,84	127,48	127,34
В т. ч. превращено в электроэнергию	8,12	9,51	9,62	11,09	7,65	15,06	25,44	34,71
2. Выработано генераторами	7,32	8,57	8,67	9,99	6,89	13,57	22,92	31,27
3. Получено со стороны	226,79	242,81	252,98	269,34	346,54	396,59	405,64	523,08
Итого прихода	382,58	387,93	354,07	316,52	419,25	504,43	533,12	650,42
II. Расход								
1. Потреблено энергии в промышленности	382,28	387,72	352,34	343,45	411,37	494,06	518,75	565,71
а) электроэнергии	233,81	251,17	259,92	276,26	345,55	399,79	414,19	469,64
б) механической энергии	147,67	135,61	91,47	66,09	65,06	92,78	102,04	92,63
2. Отпущено на сторону	0,30	0,21	1,73	3,07	7,88	10,37	14,37	84,71
Нефтеперерабатывающая промышленность								
I. Приход								
1. Выработано первичными двигателями	14,60	13,76	15,59	24,77	37,03	49,17	55,06	57,53
В т. ч. превращено в электроэнергию	5,65	7,73	8,55	10,52	18,73	26,52	30,54	31,27
2. Выработано генераторами	5,09	6,96	7,71	9,47	16,88	23,90	27,51	28,17
3. Получено со стороны	10,83	12,96	17,50	25,14	43,60	59,64	67,71	84,29
Итого прихода	25,43	26,72	33,09	49,91	80,63	108,81	122,77	141,82
II. Расход								
1. Потреблено энергии в промышленности	24,70	25,90	32,00	47,92	77,19	102,39	114,78	132,12
а) электроэнергии	15,19	19,10	24,12	32,62	57,04	77,12	87,23	102,76
б) механической энергии	8,95	6,03	7,04	14,25	18,30	22,65	24,52	26,26
2. Отпущено на сторону	0,73	0,82	1,09	1,99	3,44	6,42	7,99	9,70

Таблица 5

Энерго- и электровооруженность труда в нефтяной промышленности¹⁾

(квт.-часы на 1 отработанный человеко-час)

Показатели	1926 г.	1927 г.	1928 г.	1929 г.	1930 г.	1931 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3	4	5	6	7	8
Нефтедобывающая промышленность								
1. Энерговооруженность труда	4,57	4,96	4,98	5,76	6,54	7,26	8,45	9,97
В % к 1928 г.	91,7	99,6	100,0	115,7	131,3	145,8	169,7	200,2
2. Электровооруженность труда	2,80	3,22	3,68	4,64	5,49	5,88	6,74	8,27
В % к 1928 г.	76,1	87,5	100,0	126,1	149,2	159,8	183,2	224,7
3. Вооруженность механической энергией	1,77	1,74	1,30	1,12	1,05	1,38	1,71	1,70
В % к 1928 г.	136,2	133,8	100,0	86,2	80,8	106,1	131,5	130,8
Нефтеперерабатывающая промышленность								
1. Энерговооруженность труда	1,95	2,01	2,25	3,07	3,90	4,99	5,12	5,67
В % к 1928 г.	86,7	89,3	100,0	136,4	173,3	221,8	227,6	252,0
2. Электровооруженность труда	1,20	1,47	1,69	2,09	2,88	3,76	3,89	4,41
В % к 1928 г.	71,0	87,0	100,0	123,7	170,4	222,5	230,2	260,9
3. Вооруженность механической энергией	0,75	0,54	0,56	0,98	1,02	1,23	1,23	1,26
В % к 1928 г.	133,9	96,4	100,0	175,0	182,1	219,6	219,6	225,0

¹⁾ Способ исчисления отдельных показателей см. прим. на стр. 29 к табл. № 13.

Таблица 6

Продукция нефтяной промышленности в натуральном выражении
(тыс. тонн)

Продукты	1913 г.	1924/25 г.	1925/26 г.	1926/27 г.	1927/28 г.	1928/29 г.	1930 г.	1931 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Нефть	9 234,1	6 985,9	8 246,0	10 198,8	11 381,5	13 398,8	18 365,5	22 323,7	21 354,9	21 433,5
Газ . ¹⁾	—	127,1	207,7	246,7	270,0	294,9	460,6	769,4	896,9	1 069,3
Итого нефти и газа	9 234,1	7 113,0	8 453,7	10 445,5	11 651,5	13 693,7	18 826,1	23 093,1	22 251,8	22 502,8
Переработано нефти	5 702,3	5 008,7	5 860,9	7 039,9	8 882,2	11 034,0	16 172,5	19 918,6	20 214,5	18 517,5
Продукты переработки нефти										
Бензин	156,3	297,5	447,0	589,2	752,0	1 089,7	1 654,0	2 213,9	2 459,1	2 168,9
В т. ч. крекинг-бензин	—	—	—	—	—	1,8	39,1	405,7	592,6	680,6
Лигроин	—	65,5	91,1	122,8	129,8	173,0	305,9	541,7	422,3	486,5
Керосин очищенный	1 520,5	1 029,9	1 197,5	1 589,6	1 912,0	2 316,8	3 230,95	3 861,3	3 560,3	3 866,9
Смазочные масла—всего	337,4	164,8	229,8	299,7	331,1	374,9	487,45	652,5	680,0	1 133,5
В том числе:										
Машинные	2)	117,6	152,2	217,7	226,1	236,7	242,1	284,5	215,0	435,5
Веретенные	2)	5,1	4,2	13,9	26,0	25,8	31,3	50,4	72,7	95,0
Цилиндровые	2)	14,7	25,2	24,6	29,2	44,2	28,4	50,8	55,1	51,8
Вискозные	2)	5,6	8,6	11,5	7,0	10,1	12,2	7,5	24,7	8,8
Вапора	2)	4,7	7,4	7,1	7,3	7,9	10,5	11,4	7,3	5,8
Автотракторные и авиационные	2)	1,2	12,6	8,1	12,8	23,7	116,8	181,7	224,9	457,5
В т. ч. Брайтстоки	2)	—	—	—	—	—	—	—	2,3	26,9
Асфальт	2)	—	—	2,2	7,7	38,5	72,6	71,1	108,3	146,2
Парафин	—	—	—	—	—	6,2	8,5	11,6	15,3	18,7
Газойль	—	91,6	105,9	150,3	221,9	351,9	656,4	891,9	714,7	875,3
Мазут	2)	2 575,9	2 830,1	2 988,6	4 064,0	5 272,2	7 512,9	8 771,7	8 296,2	6 455,5

¹⁾ Включая циркуляционный газ по Грознефти (в 1933 г.—108,9 тыс. тонн).

²⁾ Нет сведений.

Добыча нефти и газа по республикам и областям

Республики и области	1913 г.		1927/28 г.		1932 г.		1933 г.	
	Тыс. тонн	В % к итогу	Тыс. тонн	В % к итогу	Тыс. тонн	В % к итогу	Тыс. тонн	В % к итогу
А	1	2	3	4	5	6	7	8
СССР	9 234,1	100,0	11 651,5	100,0	22 251,8	100,0	22 502,8	100,0
I. РСФСР	1 412,6	15,3	4 024,1	34,5	9 519,9	42,8	6 357,5	28,3
Башкирская АССР	—	—	—	—	10,6	0,1	36,2	0,2
Азово-Черноморский край	86,8	0,9	107,1	0,9	1 012,9	4,6	766,0	3,4
Северо-Кавказский край	1 208,2	13,1	3 666,0	31,5	8 064,5	36,2	5 160,8	22,9
Казакская АССР	117,6	1,3	251,0	2,1	249,0	1,1	198,1	0,9
ДВК	—	—	—	—	182,9	0,8	196,4	0,9
II. ЗСФСР	7 669,1	83,1	7 591,0	65,2	12 635,9	56,8	15 938,9	70,8
Азербайджанская ССР	7 669,1	83,1	7 591,0	65,2	12 631,9	56,8	15 933,6	70,8
ССР Грузии	—	—	—	—	4,0	—	5,3	—
III. Узбекская ССР	152,4	1,6	36,4	0,3	43,6	0,2	35,8	0,1
IV. Туркменская ССР					33,5	0,1	154,7	0,7
V. Таджикская ССР					18,9	0,1	15,9	0,1

Продукция нефтеперерабатывающей промышленности

(тыс. тонн)

Виды нефтепродуктов	1927/28 г.	1928/29 г.	1930 г.	1931 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3	4	5	6
Бензин специальный	20,1	32,4	43,9	65,7	91,7	78,7
„ I сорта	193,3	230,8	456,5	708,1	679,8	394,2
„ II	518,6	796,8	1 059,4	955,4	999,5	928,5
Крекинг-бензин	—	1,8	39,1	405,7	592,6	680,6
Газовый „	20,0	27,9	55,1	79,0	95,5	86,9
Итого бензина	752,0	1 089,7	1 654,0	2 213,9	2 459,1	2 168,9
Лигроин	129,8	173,0	305,9	541,7	422,3	486,5
В т. ч. специальный экстракцион- ный лигроин (уайт-спирит) . .	0,3	0,6	3,4	40,1	82,7	13,8
Итого бензино-лигроиновых фракций	881,8	1 262,7	1 959,9	2 755,6	2 881,4	2 655,4
Керосин очищенный	1 912,0	2 316,8	3 130,9	3 861,3	3 560,3	3 866,9
В т. ч. легкий керосин (уойтер-уайт)	—	—	—	2,0	128,8	116,6
Машинные масла	226,1	236,7	242,1	284,6	215,0	435,5
Веретенные „	26,0	25,8	31,3	50,4	72,7	95,0
Цилиндровые „	29,2	44,2	28,4	50,8	55,1	51,8
Вискозины д/насыщенного пара .	3,5	6,0	5,5	2,6	14,3	0,2
„ д/перегретого пара	3,5	4,1	6,7	4,9	10,4	8,6
Ванора д/насыщенного пара . .	2,1	1,7	1,8	2,0	1,0	0,4
„ д/перегретого пара	5,2	6,2	8,7	9,4	6,3	5,4
Нигрол	1,0	2,1	12,3	30,6	37,5	26,0
Автотракторн. и авиацион. масла .	12,8	23,7	116,8	181,7	224,9	457,5
В т. ч. брайтстоки	—	—	—	—	2,3	26,9
Турбинные масла	1,1	0,9	1,3	1,2	2,9	4,6
Моторные „	3,8	3,8	5,3	7,7	9,3	9,8
Вазелиново-гарные масла	10,9	12,0	11,5	11,7	8,7	6,5
Трансформаторные	3,7	5,5	13,0	13,7	19,3	28,2
Прочие масла	2,2	2,2	2,8	1,3	2,6	4,0
Итого смазочных масел	331,1	374,9	487,5	652,5	680,0	1 133,5
Соляровые масла	66,4	76,0	91,5	63,8	96,7	163,8
Газойль	221,9	351,9	656,4	891,9	714,7	875,3
Черная смазка	85,2	93,7	216,0	261,7	389,9	117,4
Гудрон	418,1	457,1	501,2	600,1	690,2	958,0
Черный соляр и соляровая смесь	270,8	456,7	648,3	907,2	1 045,7	649,4
Полимеры и недогон	—	0,3	15,1	110,1	279,8	235,0
Моторное и дизельное топливо .	187,4	1,7	64,2	102,2	30,9	165,3
Мазуты	4 054,0	5 272,2	7 512,9	8 773,0	8 296,2	6 455,5
Сухой крекинг-газ	9,7	13,6	53,5	137,1	234,2	234,3
Асфальт	7,7	38,5	72,6	71,1	108,3	146,2
Парафин	—	6,2	8,5	11,6	15,3	18,7
Кокс нефтяной	—	—	—	—	3,6	2,0
Церезин	—	—	—	0,2	0,6	1,5
Вазелин	0,6	1,2	1,1	1,3	0,7	0,2
Технические мази	14,6	20,5	13,5	12,1	16,1	14,0
Мылонафт	1)	1)	1)	16,0	9,9	3,5
Асидол	1)	1)	1)	6,0	4,7	0,3
Асидол-мылонафт	1)	1)	1)	—	7,0	17,0
Контакт (расщепитель жиров) . .	1)	1)	1)	1,7	2,2	0,8
Солидолы	1)	1)	1)	1,0	1,9	1,4

1) Сведений нет.

Переработка нефти по республикам и областям

(тыс. тонн)

Республики и области	Переработано сырой нефти			
	1913 г.	1927/28 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3	4
СССР	5 702,3	8 882,2	20 214,5	18 517,5
I. РСФСР	1 147,9	3 593,2	8 705,3	6 141,7
Северо-Кавказский край	946,4	3 260,0	6 606,5	4 344,0
Азово-Черноморский „	49,8	92,5	1 769,9	1 471,8
Московская обл.	} 151,7	—	11,7	3,3
Ивановская Промышленная обл.		163,5	199,2	195,7
Горьковский край		65,8	88,7	98,2
Казакская АССР	—	11,4	29,3	28,7
II. ЗСФСР	4 554,4	5 278,4	11 493,9	12 362,4
Азербайджанская ССР	4 554,4	5 278,4	8 634,0	9 309,4
Аджарская АССР	—	—	2 859,9	3 053,0
III. Таджикская ССР	—	10,6	15,3	13,4

Таблица 10

Выработка светлых продуктов по республикам и областям

(тыс. тонн)

Республики и области	Б е н з и н				В т. ч. крекинг-бензин				Л и г р о и н				К е р о с и н			
	1913 г.	1927/28 г.	1932 г.	1933 г.	1913 г.	1927/28 г.	1932 г.	1933 г.	1913 г.	1927/28 г.	1932 г.	1933 г.	1913 г.	1927/28 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
СССР	156,3	752,0	2 459,1	2 168,9	—	—	592,6	680,6	—	129,8	422,3	486,5	1 520,5	1 912,0	3 560,3	3 866,9
I. РСФСР	132,5	463,3	1 809,5	1 376,2	—	—	377,2	439,3	—	99,5	358,4	337,6	174,2	593,1	1 544,0	1 300,7
Северо-Кавказский край . . .	121,3	459,2	1 192,4	888,2	—	—	302,3	329,6	—	99,2	284,8	289,3	109,7	537,4	1 180,8	999,5
Азово-Черноморский . . .	11,2	8,7	599,1	463,9	—	—	59,7	87,4	—	0,3	70,5	43,5	13,6	14,4	323,4	271,9
Московская обл.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	50,9	40,0	2,3	0,4
Ивановская Промышленная обл.	—	—	15,2	22,3	—	—	15,2	22,3	—	—	2,3	4,8			27,9	18,2
Горьковский край	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0,8	—			5,1	6,7
Казахская АССР	—	0,4	2,8	1,8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,3	4,5	4,0
II. ЗСФСР	23,8	283,2	647,4	790,9	—	—	215,4	241,3	—	30,3	63,9	148,9	1 346,3	1 316,7	2 016,1	2 565,2
Азербайджанская ССР	23,8	283,2	380,3	498,4	—	—	96,2	105,1	—	30,3	46,2	100,1	1 346,3	1 316,7	1 419,4	1 944,9
Аджарская АССР	—	—	267,1	292,5	—	—	119,2	136,2	—	—	17,7	48,8	—	—	596,7	620,3
III. Таджикская ССР	—	0,5	2,2	1,8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,2	0,2	1,0

Выработка смазочных масел по республикам и областям

(тыс. тонн)

Республики и области	Смазочные масла—всего				В т о м ч и с л е								
	1913 г.	1927/28 г.	1932 г.	1933 г.	Машинные			Веретенные			Автотракторные и авиационные		
					1927/28 г.	1932 г.	1933 г.	1927/28 г.	1932 г.	1933 г.	1927/28 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
СССР	337,4	331,1	680,0	1 133,5	226,1	115,0	435,5	26,0	72,7	95,0	12,8	224,9	457,5
I. РСФСР	25,6	48,6	118,2	117,6	13,9	6,6	4,5	2,3	10,3	9,0	7,0	60,6	62,6
Северо-Кавказский край	0,1	5,1	29,4	38,1	5,1	0,5	1,2	—	4,8	5,5	—	24,1	26,0
Азово-Черноморский „	—	0,9	—	—	0,9	—	—	—	—	—	—	—	—
Московская обл.	25,5	42,6	6,4	3,7	7,9	—	—	2,3	—	—	7,0	1,1	0,1
Ивановская Промышленная обл. .			51,2	45,1		3,4	2,4		2,0	0,4		24,7	21,8
Горьковский край			22,9	21,0		1,9	0,3		2,7	1,9		10,1	13,1
Ленинградская обл.			8,1	9,5		0,8	0,6		0,8	1,2		0,6	1,6
Казакская АССР	—	—	0,2	0,2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
II. ЗСФСР	311,8	282,5	561,8	1 015,9	212,2	208,4	431,0	23,7	62,4	86,0	5,8	164,3	394,9
Азербайджанская ССР	311,8	282,5	561,8	946,1	212,2	208,4	431,0	23,7	62,4	86,0	5,8	164,3	325,1
Адjarская АССР	—	—	—	69,8	—	—	—	—	—	—	—	—	69,8

Таблица 12

Выработка мазута по республикам и областям

(тыс. тонн)

Республики и области	1927/28 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3
СССР	4 064,0	8 296,2	6 455,5
I. РСФСР	2 013,0	3 473,9	2 175,7
Северо-Кавказский край	1 870,4	2 577,9	1 478,3
Азово-Черноморский „	34,7	776,6	552,2
Московская обл.	98,6	1,5	1,6
Ивановская Промышленная обл.		48,3	55,4
Горьковский край		44,8	61,7
Ленинградская обл.		4,7	5,0
Казахская АССР	9,3	20,1	21,5
II. ЗСФСР	2 043,7	4 813,4	4 271,5
Азербайджанская ССР	2 043,7	3 457,5	2 965,3
Аджарская АССР	—	1 355,9	1 306,2
III. Таджикская ССР	7,3	8,9	8,3

Таблица 13

Баланс переработки нефти

(тыс. тонн)

	1927/28 г.	1928/29 г.	1930 г.	1931 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3	4	5	6
Пущено в переработку						
Серой нефти	8 882,2	11 034,0	16 172,5	19 919,9	20 214,5	18 517,5
Полуфабрикатов	32,4	55,6	162,5	134,2	60,1	97,8
Газа сырого и конденсированного	69,7	97,1	209,3	289,0	306,5	287,2
Цереинового сырья	—	—	—	0,3	1,1	4,2
Ненефтяных продуктов	9,5	12,5	4,7	2,8	4,1	3,3
Итого	8 993,8	11 199,2	16 549,0	20 346,2	20 586,3	18 910,0
Получено						
Готовых продуктов	8 471,3	10 744,0	15 534,6	19 212,9	19 046,0	17 693,8
Полуфабрикатов	286,6	175,8	614,3	541,7	903,0	473,3
Итого	8 757,9	10 919,8	16 148,9	19 754,6	19 949,0	18 167,1
Потери и отходы при переработке	235,9	279,4	400,1	591,6	637,3	742,9

Таблица 14

Добыча нефти по способам эксплуатации

Республики и области	Годы	Добыто нефти ¹⁾ (тыс. тонн)	Добыча по способам эксплуатации в % ко всей добыче				
			Фонтанами	Глубокими насосами	Компрессорами и газлифтами	Тартанием	Прочая ловушечная и озерная
А	Б	Г	2	3	4	5	6
СССР	1913	9 234,1	4,4	2)	2)	2)	—
	1924/25	6 985,9	27,0	17,0	17,5	36,3	2,2
	1925/26	8 246,0	28,9	29,5	16,5	22,9	2,2
	1926/27	10 198,8	32,4	32,7	19,4	13,8	1,7
	1927/28	11 381,5	40,5	33,4	18,4	6,5	1,2
	1928/29	13 398,8	44,6	32,0	18,6	3,4	1,4
	1930	18 365,5	47,9	27,0	23,0	1,4	0,7
	1931	22 323,7	42,4	21,8	34,1	0,8	0,9
	1932	21 354,9³⁾	24,3	22,2	51,4	0,3	1,8
	1933	21 433,5	30,6	22,8	44,0	0,2	2,4
Северо-Кавказский край	1913	1 208,2	6,8	2)	2)	2)	—
	1927/28	3 558,8	74,1	21,7	0,1	2,8	1,3
	1932	7 709,7	30,9	16,5	49,4	0,0	3,2
	1933	4 862,2	17,9	29,5	45,2	—	7,4
Азово-Черноморский „	1913	86,8	—	—	—	100,0	—
	1927/28	105,7	2,1	64,1	—	33,3	0,5
	1932	927,6 ⁸⁾	72,3	2,9	24,6	—	0,2
	1933	607,8	55,0	3,9	40,5	—	0,6
Башкирская АССР	1932	10,6	42,5	57,5	—	—	—
	1933	34,9	58,2	41,8	—	—	—
Казахская АССР	1913	117,6	—	—	—	100,0	—
	1927/28	249,8	10,6	79,9	9,1	—	0,4
	1932	247,0	3,9	80,7	14,6	—	0,8
	1933	196,4	—	84,9	13,5	—	1,6
ДВК	1932	182,9 ⁹⁾	—	99,2	—	—	0,8
	1933	196,4	—	94,1	—	5,6	0,3
Азербайджанская ССР	1913	7 669,1	4,2	2)	2)	2)	—
	1927/28	7 431,1	26,2	36,9	27,9	7,9	1,1
	1932	12 181,3	17,1	24,7	56,6	0,6	1,0
	1933	15 326,6	33,8	19,7	45,3	0,2	1,0
Грузинская ССР	1932	4,0	—	92,5	—	7,5	—
	1933	5,3	3,8	77,4	—	13,2	5,6
Таджикская ССР ⁴⁾	1932	17,3	—	87,7	—	8,2	4,1
	1933	15,2	—	88,8	—	9,2	2,0
Узбекская ССР ⁴⁾	1932	41,0	60,9	22,0	3,3	13,6	0,2
	1933	34,0	8,1	68,6	13,4	8,2	1,7
Туркменская ССР ⁴⁾	1932	33,5	66,3	33,7	—	—	—
	1933	154,7	93,2	6,8	—	—	—

1) Добыча нетто (без воды и грязи). По Азнефти до 1927/28 г. добыча—брутто. Везде добыча показана без кустарной.

2) До революции на ряду с тартанием в Бакинском и Грозненском районах добыча нефти производилась насосами и компрессорами, однако добыча этими способами отдельно не учитывалась и может быть определена приблизительно в 5% от всей добычи.

3) Данные уточнены по сравнению с данными ранее опубликованными ЦУНХУ.

4) Добыча нефти по Таджикской ССР, Узбекской ССР и Туркменской ССР составляла в 1913 г.—152,4 тыс. тонн и 1928 г.—36,1 тыс. тонн.

Бурение по назначению и способам бурения

Республики и области	Годы	Пробурено ¹⁾ (тыс. метров)	В том числе					
			По назначению работ (в %)			По способ. бурения (в %)		
			Экспло- атацион- ное	Экспло- атацион- но-раз- ведочное	Разве- дочное	Враща- тельное	Турбин- ное	Ударное
А	Б	Г	2	3	4	5	6	7
СССР	1913	276,6	3)	3)	3)	3)	—	3)
	1920/21	5,9	100,0	—	—	83,9	—	66,1
	1921/22	19,1	100,0	—	—	57,6	—	42,4
	1922/23	69,7	100,0	—	—	27,5	—	72,5
	1923/24	123,2	99,8	—	0,2	26,2	—	73,8
	1924/25	182,2	93,8	4,5	1,7	41,2	0,5	58,3
	1925/26	287,9	86,6	10,4	3,0	50,3	0,5	49,2
	1926/27	381,7	79,6	13,9	6,5	57,6	1,1	41,3
	1927/28	362,1	80,9	12,8	6,3	70,7	2,0	27,3
	1928/29	446,0	72,1	19,0	8,9	78,8	2,4	18,8
	1930	689,3	68,0	15,3	16,7	85,4	2,0	12,6
	1931	707,4	68,3	17,4	19,3	88,8	1,9	9,3
	1932	744,6	67,8	14,4	17,8	94,1	2,6	3,3
	1933	838,1	67,2	18,4	14,4	97,3	1,1	1,6
Северо-Кавказский край . .	1913	62,9	3)	3)	3)	1)	—	100,0
	1927/28	74,7	68,1	23,3	8,6	48,5	0,7	50,8
	1932	101,1	62,6	25,4	12,0	94,3	0,4	5,3
	1933	137,5	71,4	18,6	10,0	97,0	0,7	2,3
Азово-Черноморский край .	1913	30,9	3)	3)	3)	—	—	100,0
	1927/28	11,7	46,2	28,2	25,6	17,1	—	82,9
	1932	49,0	31,1	23,3	45,6	94,8	—	5,2
	1933	47,2 ²⁾	51,0	21,0	28,0	96,1	—	3,9
Казакская АССР	1913	9,2	3)	3)	3)	—	—	100,0
	1927/28	13,1	39,7	23,7	36,6	36,6	—	63,4
	1932	44,6	25,7	15,0	59,3	99,8	—	0,2
	1933	36,3	24,5	10,0	65,5	100,0	—	—
Башкирская АССР	1932	20,3	—	—	100,0	99,4	—	0,6
	1933	36,2	12,1	6,6	81,3	100,0	—	—
ДВК	1932	17,6	59,0	25,8	15,2	66,4	—	33,6
	1933	18,3	52,8	27,6	19,6	89,0	—	11,0
Азербайджанская ССР . .	1913	171,8	3)	3)	3)	1)	—	1)
	1927/28	260,6	88,3	8,7	3,0	81,8	2,5	15,7
	1932	478,5	82,7	11,6	5,7	95,9	3,9	0,2
	1933	528,5	77,5	17,8	4,7	98,3	1,6	0,1
ССР Грузии	1932	12,2	—	—	100,0	91,8	—	8,2
	1933	12,1	27,4	45,6	27,0	100,0	—	—
Узбекская ССР	1932	12,5	45,7	18,1	36,2	69,1	—	30,9
	1933	13,1	14,5	42,3	43,2	82,2	—	17,8
Туркменская ССР	1932	2,9	—	—	100,0	53,0	—	47,0
	1933	2,5	24,4	18,3	57,3	86,5	—	13,5
Таджикская ССР	1932	6,0	52,3	26,3	21,4	40,3	—	59,7
	1933	6,3	47,2	32,2	20,6	53,7	—	46,3

1) В нефтяной промышленности дореволюционной России вращательное бурение применялось исключительно в Бакинском и Грозненском районах, при чем отдельно оно не учитывалось. Удельный вес вращательного бурения составлял приблизительно 2%.

2) Включая 966 метров пройденных разведочным бурением в Крымской АССР

3) Нет сведений.

Скорость проходки скважин по способам бурения

(в метрах, на 1 станко-месяц)

Республики и области	С п о с о б ы б у р е н и я							
	Вращательное		Турбинное		Ударное		В с е г о	
	1932 г.	1933 г.	1932 г.	1933 г.	1932 г.	1933 г.	1932 г.	1933 г.
А	1	2	3	4	5	6	7	8
СССР	115,5	121,2	81,0	80,5	42,6	48,8	108,1	117,8
Северо-Кавказский край	83,4	100,8	109,6	98,4	51,5	46,1	80,8	98,1
Азово-Черноморский „	111,5	99,5	—	—	32,7	48,4	99,1	95,6
Казакская АССР	86,0	74,7	—	—	24,1	—	85,6	74,7
Башкирская АССР	66,9	97,2	—	—	29,9	—	66,4	97,2
ДВК	189,2	146,1	—	—	60,0	61,5 ¹⁾	109,8	126,8
Азербайджанская ССР	139,1	148,3	80,6	79,0	16,3	39,7	133,1	145,9
ССР Грузии	69,5	51,5	—	—	21,8	—	58,9	51,5
Узбекская ССР	79,9	74,0	—	—	47,9	41,0	66,3	64,7
Туркменская ССР	77,3	50,2	—	—	42,8	28,8	56,6	45,7
Таджикская ССР	60,4	64,5	—	—	48,2	60,4	52,5	62,5

1) См. прим. на стр. 162 к табл. № 17.

Скорость проходки скважин по назначению бурения

(в метрах, на 1 станко-месяц)

Республики и области	Годы	Эксплоатационное бурение	Эксплоатационно-разведочное бурение	Разведочное бурение	По всем видам
А	Б	1	2	3	4
С С С Р	1913	1)	1)	1)	34,6
	1927/28	62,7	44,2	33,4	56,5
	1928/29	79,4	67,2	46,3	72,3
	1930	104,5	71,8	63,9	89,0
	1931	108,5	80,1	61,7	90,4
	1932	149,2	69,9	67,2	108,1
	1933	156,3	92,0	65,6	117,8
Северо-Кавказский край	1927/28	46,5	56,8	39,5	47,8
	1932	108,6	69,3	40,7	80,8
	1933	140,6	64,3	44,9	98,1
Азово-Черноморский	1927/28	85,7	86,8	69,7	81,2
	1932	96,0	153,4	85,5	99,1
	1933	123,8	151,9	56,2	95,6
Казахская АССР	1927/28	54,1	46,2	46,9	49,3
	1932	102,3	102,4	77,1	85,6
	1933	90,7	62,8	72,1	74,7
Башкирская АССР	1932	—	—	66,4	66,4
	1933	179,0	149,4	88,7	97,2
ДВК	1932	115,4	114,9	86,9 ²⁾	109,8 ²⁾
	1933	137,6	136,9	96,5	126,8
Азербайджанская ССР	1913	1)	1)	1)	34,6
	1927/28	68,1	35,4	22,7	59,7
	1932	172,2	59,6	74,3	133,1
	1933	167,7	108,3	79,8	145,9
ССР Грузии	1932	—	—	58,9	58,9
	1933	178,7	53,2	29,0	51,5
Узбекская ССР	1932	73,2	67,8	58,5	66,3
	1933	96,8	75,1	51,8	64,7
Туркменская ССР	1932	—	—	56,0	56,0
	1933	95,2	35,8	40,3	45,7
Таджикская ССР	1932	48,7	57,8	56,7	52,5
	1933	90,9	47,5	51,3	62,5

1) Нет сведений.

2) В отличие от данных опубликованных в сборнике „Социалистическое строительство“ за 1934 г., скорость проходки исчислена с учетом разведки в новых районах.

Добыча нефти из новых и старых скважин

Республики и края	Вся добыча (тыс. тонн) 1)		В том числе				Средний дебит на скважино-месяц (тонн)											
			Из нов. скважин 2)		Из ст. скважин 3)		По всем скважинам				По новым скважинам 3)				По старым скважинам 3)			
							1932 г.		1933 г.		1932 г.		1933 г.		1932 г.		1933 г.	
	1932 г.	1933 г.	1932 г.	1933 г.	1932 г.	1933 г.	По номинальному времени работы 4)	По фактическому времени работы	По номинальному времени работы 4)	По фактическому времени работы	По номинальному времени работы 4)	По фактическому времени работы	По номинальному времени работы 4)	По фактическому времени работы	По номинальному времени работы 4)	По фактическому времени работы	По номинальному времени работы 4)	По фактическому времени работы
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
С С С Р 2)	20 786,0	20 905,3	5 728,8	6 519,6	15 057,2	14 385,6	367,1	470,9	340,1	441,3	1 399,1	1 850,9	1 912,7	2 416,6	286,7	366,9	247,9	322,0
Северо-кавказский край	7 465,2	4 500,2	1 914,2	400,5	5 551,0	4 069,7	1 332,2	1 464,9	716,6	779,5	4 461,9	4 941,5	962,6	1 103,1	1 072,7	1 178,9	99,1	757,7
Азово-Черноморский „	926,0	604,0	309,3	214,5	616,7	389,5	1 846,5	2 010,9	1 016,7	1 135,6	3 949,8	4 196,4	1 796,5	1 910,1	1 457,3	1 594,5	820,5	928,3
Казакская АССР	245,1	193,3	25,7	17,5	219,4	175,8	54,7	60,8	44,4	54,1	138,3	162,7	214,6	245,2	51,1	56,6	41,2	50,2
Башкирская АССР	10,5	34,9	7,1	19,2	3,4	15,7	137,9	256,1	197,8	422,4	250,6	449,2	315,0	624,9	71,0	134,7	136,0	302,7
ДВК	5,1	195,8	5)	43,3	5)	152,5	5)	5)	152,6	188,3	5)	5)	219,2	333,7	5)	5)	140,4	167,6
Азербайджанская ССР	2 048,3	15 174,0	3 443,0	5 672,9	8 605,3	9 501,2	267,8	355,6	318,4	425,1	1 041,7	1 423,3	2 262,5	2 802,8	206,4	273,5	210,4	281,7
Туркменская ССР	33,4	154,7	22,2	144,2	11,3	10,5	54,4	91,5	222,6	381,8	4 434,8	5 156,7	144 186,3	144 186,3	18,5	31,2	15,1	25,9
Узбекская ССР	40,9	33,5	5,0	6,9	35,9	26,5	249,8	360,0	143,1	226,9	131,2	238,5	220,7	280,4	286,3	387,8	131,1	216,2
Таджикская ССР	16,6	14,9	2,3	0,6	14,2	14,2	90,4	112,0	79,1	116,6	102,4	149,9	57,3	167,7	88,7	107,5	80,4	115,0

1) Добыча из скважин (без озерной и ловушечной).

2) Итог по СССР дан: за 1933 г. без ССР Грузии, за 1932 г.—без ДВК и ССР Грузии.

3) К новым скважинам отнесены скважины, вступившие в отчетном году в эксплуатацию, включая их скважины, вступившие в эксплуатацию после углубления. К старым скважинам относятся скважины, числившиеся в эксплуатации на начало отчетного года.

4) В номинальное время включается время фактической работы и простои скважин, кроме простоев из-за накопления жидкости.

5) Сведений нет.