СОВѢТЪ СЪѢЗДА НЕФТЕПРОМЫШЛЕННИКОВЪ.

ОБЗОРЪ

БАКИНСКОЙ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ЗА 1896 Г.

и

краткія свѣдѣнія о нефтяной промышленности
въ Грозномъ и Америкѣ.

Съ приложеніемъ 6-ти графическихъ таблицъ и 2-хъ картъ.

БАКУ.
ТИПОГРАФІЯ „АРОРЪ“
1897.

Печатается по распоряженію
Предсѣдателя Совѣта съѣзда нефтепромышленниковъ.

ОГЛАВЛЕНІЕ.

стр.

Обзоръ бакинской нефтяной промышленности за 1896-й годъ.

Предисловіе . . . . . VII.

А. Промысла.

I. Состояніе нефтяныхъ промысловъ на 1-е января 1896 г. 11

II. Добыча нефти въ 1896 году.

Общая добыча нефти на Апшеронскомъ полуостровѣ. . . . 15
Фонтанная нефть. 18
Добыча тартаніемъ 28
Запасы 31
Товарный балансъ нефтяныхъ промысловъ въ 1896 году. . . 32
Распредѣленіе добычи по площадямъ, участкамъ и фирмамъ. . »
Производительность отдѣльныхъ промысловъ. 43

III. Буровыя скважины, бывшія въ эксплоатаціи въ 1896 году.

Составъ ихъ 51
Время полезнаго дѣйствія скважинъ. 56
Діаметръ производительныхъ скважинъ. 59
Глубина производительныхъ скважинъ 60
Добыча нефти въ соотвѣтствіи съ глубиною скважинъ на всѣхъ площадяхъ Апшеронскаго полуострова въ 1896 г. . . . 64
Среднія и предѣльныя глубины производительныхъ скважинъ. 84
Производительность буровыхъ скваж., эксплоатировавшихся въ 1896 г. 86
Число бездѣйствовавшихъ скважинъ на всѣхъ площадяхъ Апшеронскаго полуострова. 90
Свѣдѣнія о производительности скважинъ у отдѣльныхъ промысловыхъ фирмъ въ 1896 г. 102

IV. Буреніе.

Общій ходъ буровыхъ работъ въ 1896 году. 107
Результаты буренія 112

V. Скважины, оконченныя буреніемъ въ 1896 году.

Классификація ихъ по мѣсячной добычѣ. 116
Распредѣленіе по площадямъ 117
Глубина новыхъ скважинъ 118
Производительность скважинъ, законченныхъ въ 1896 г., въ соотвѣтствіи съ ихъ глубиною 119

Діаметръ новыхъ скважинъ 121

VI. Углубленіе и исправленіе скважинъ 122

VII. Скважины, заброшенныя въ 1896 году 125

VIII. Къ вопросу объ уменьшеніи производительности скважинъ. . 129

IX. Цѣны на нефть на промыслахъ 131

X. Промысловыя хранилища 133

XI. Трубопроводы. 134

B. Заводы.

Число заводскихъ фирмъ 137

Заводскія приспособленія. . . . . »

Производительность заводовъ въ 1896 году 141

Торговля нефтяными продуктами.

Цѣны на нефтяные продукты въ Баку 143

Цѣны на керосинъ въ Царицынѣ и Лондонѣ 149

Цѣны на смазочныя масла 154

Общіе запасы нефтяныхъ продуктовъ. 155

C. Вывозъ.

I. Вывозъ изъ Баку.

Общій вывозъ 162

Отношеніе вывоза въ двухъ главныхъ направленіяхъ 165

Вывозъ отдѣльныхъ продуктовъ во всѣхъ направленіяхъ . . . 166

Вывозъ въ Россію и за-границу. 170

II. Вывозъ изъ Батума. 173

Каспійскій наливной флотъ 186

D. Свѣдѣнія о нефтяной промышленности въ Грозномъ. 189

E. Свѣдѣнія о нефтяной промышленности въ Америкѣ. 205

Приложенія.

A. Промысла.

I. Добыча нефти по фирмамъ, паровые котлы и рабочіе. . . . 3

II. Добыча фонтанной нефти. 8

III. Добыча нефти у фирмъ, имѣвшихъ промысла на нѣсколькихъ площадяхъ 10

IV. Добыча нефти у фирмъ, имѣвшихъ буровыя скважины на одной изъ площадей Апшеронскаго полуострова 11

V. Количество производительныхъ буровыхъ и добыча нефти за 8 лѣтъ по фирмамъ. 14
VI. Добыча нефти въ 1896 г. на отдѣльныхъ площадяхъ. . . . 22
VII. Перекачка нефти съ промысловъ на заводы 24
VIII. Скважины, законченныя буреніемъ въ 1896 году 27
IX. Списокъ резервуаровъ, амбаровъ, бассейновъ, мѣрниковъ и чановъ для храненія нефти на промыслахъ 29

B. Заводы.

I. Свѣдѣнія о рабочихъ и заводскихъ приспособленіяхъ:
а) Заводы, выдѣлывающіе керосинъ. 35
б) » » смазочныя масла. 42
II. Хранилища въ заводскомъ районѣ, принадлежащія владѣльцамъ нефтепроводовъ или экспортерамъ. 44
III. Производительность бакинскихъ заводовъ въ 1896 г.:
а) Освѣтительныя масла 45
б) Смазочныя масла 47

C. Вывозъ.

I. Общій вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку въ 1896 году. 48
II. Итоги вывоза во всѣхъ направленіяхъ по фирмамъ 50
III. Вывозъ по Закавказской желѣзной дорогѣ.
1. Керосинъ. 2. Смазочныя масла. 3. Нефтяные остатки. 4. Сырая нефть. 5. Остальные продукты. 6. Итоги вывоза всѣхъ нефтяныхъ продуктовъ по фирмамъ.
IV. Вывозъ Каспійскимъ моремъ. 54
1. Керосинъ. 2. Смазочныя масла. 3. Нефтяные остатки. 4. Сырая нефть. 5. Остальные продукты 64
Таблица мѣръ 65
Расходы на вознагражденіе служащихъ и рабочихъ на промыслахъ. 67

ПРЕДИСЛОВІЕ.

Настоящее изданіе, какъ и Обзоры за предыдущіе годы, состоитъ изъ двухъ главныхъ частей: I) самаго Обзора состоянія различныхъ отраслей нефтяного дѣла и II) приложеній къ нему, въ составъ которыхъ входятъ болѣе подробныя цыфровыя данныя, относящіяся до каждой фирмы въ отдѣльности. Каждая изъ этихъ двухъ главныхъ частей изданія разбита на три отдѣла: A) промысла, B) заводы и C) вывозъ, при чемъ отдѣлы приложеній служатъ дополненіемъ соотвѣтствующихъ отдѣловъ Обзора.

Въ концѣ I-ой части Обзора помѣщены еще два небольшихъ отдѣла, изъ которыхъ первый (D) заключаетъ въ себѣ свѣдѣнія о нефтяной промышленности въ Грозномъ, а второй (E)—свѣдѣнія о нефтяной промышленности въ Америкѣ.

Первый отдѣлъ (A) какъ Обзора, такъ и приложеній, заключающій въ себѣ свѣдѣнія о добычѣ нефти и состояніи нефтяныхъ промысловъ, составленъ по свѣдѣніямъ, собираемымъ Статистическимъ бюро Совѣта. Отдѣлъ второй (B), заключающій свѣдѣнія о заводахъ, также составленъ по собственнымъ даннымъ Статистическаго бюро.

Третій же отдѣлъ (C), посвященный вывозу, составленъ по свѣдѣніямъ Бакинскаго Техническаго Комитета, Батумской Таможни и „Вѣстника Финансовъ, Торговли и Промышленности". На основаніи первыхъ составлена часть, касающаяся вывоза изъ Баку, по послѣднимъ-же двумъ источникамъ—вывозъ изъ Батума и Новороссійска въ Россію и за-границу.

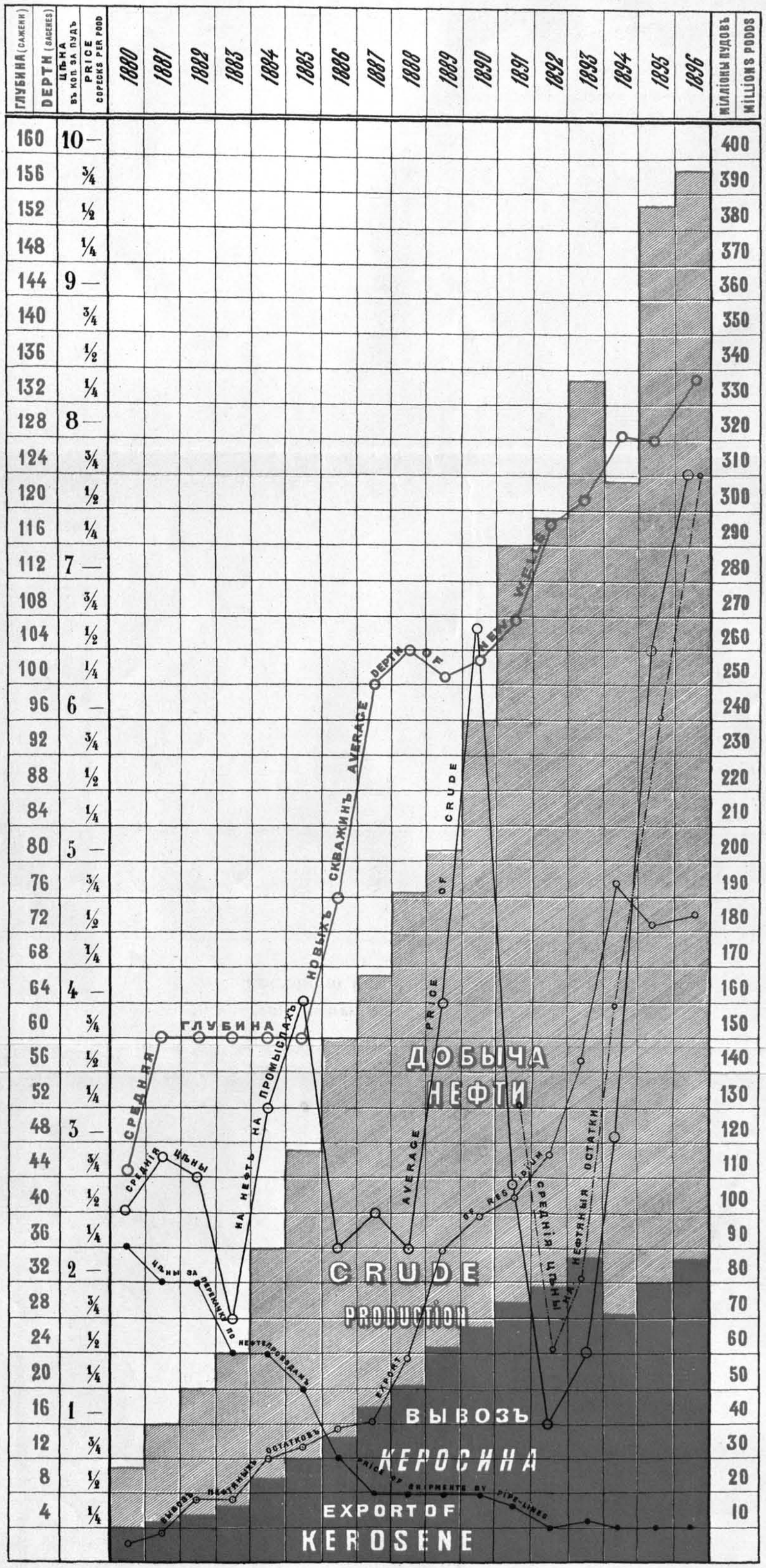
Къ Обзору приложены двѣ карты Балахано-Сабунчино-Романинской площади и Биби-Эйбата, съ указаніемъ 1) средней производительности отдѣльныхъ участовъ и 2) средней глубины производительныхъ скважинъ по отдѣльнымъ участкамъ и 6 графическихъ таблицъ, иллюстрирующихъ наиболѣе существенныя стороны нефтяного дѣла.

Завѣдующій Статистическимъ бюро **И. Сагателянъ.**

Бакинская нефтяная промышленность

Petroleum industrie in Baku

1880—1896



1 Sagene-7 feet; 8 poods-1 barrel.

ЧАСТЬ I.

ОТДѢЛЪ ПЕРВЫЙ.

ПРОМЫСЛА.

А. Промысла.

I. Состояніе нефтяныхъ промысловъ на 1-е Января 1897 г.

Общія свѣдѣнія.

Прежде чѣмъ перейти къ детальному разсмотрѣнію различныхъ отраслей промысловаго хозяйства мы, по примѣру прошлыхъ лѣтъ, приводимъ здѣсь предварительно краткія свѣдѣнія о состояніи нефтяныхъ промысловъ Апшеронскаго полуострова къ концу истекшаго года.

Фирмъ, занимавшихся промысловымъ дѣломъ, къ концу отчетнаго, 1896 года, было 92, а къ началу его—81. Увеличилось, слѣдовательно, за годъ на 11 фирмъ [1]).

---

[1]) Увеличеніе числа промысловыхъ фирмъ объясняется, во-первыхъ, тѣмъ, что въ отчетномъ году возникло нѣсколько новыхъ мелкихъ фирмъ, промысла которыхъ ранѣе входили въ составъ промысловъ другихъ (крупныхъ) фирмъ, а именно: Везировъ Фарухъ бекъ и Чавчавадзе (промысла ихъ ранѣе были у Т-ва Бр. Нобель), Бродскій [ранѣе были у К. Ч. Н. и Т. О-ва], Зильберманъ (ранѣе были у Каспійскаго Т-ва) и Мейснеръ [ранѣе были у Шибаева] и, во-вторыхъ, тѣмъ, что въ отчетномъ году возникло еще нѣсколько фирмъ съ дѣйствительно новыми промыслами, каковы: Арутчевъ и К°, Ефратъ Т-во, Кочаровъ и К°, Кваристремъ, Цовакъ Т-во и Юзбашевъ и К°.

Въ отчетномъ-же году, взамѣнъ существовавшей ранѣе фирмы г. Ліанозова, образовалась новая фирма—«Русское Нефтепромышленное О-во», а двѣ ранѣе существовавшія фирмы—горное Т-во и А. И. Манташевъ—за переходомъ ихъ промысловъ къ торговому Дому Манташевъ и К° прекратили свое самостоятельное существованіе.

Изъ общаго числа фирмъ, имѣвшихся къ началу отчетнаго года (на 1-е Января 1896 года) и къ концу его (на 1-е Января 1897 года) было:

	на 1-е Января 1896 г.	на 1-е Января 1897 г.	Разница въ теченіе года.
Фирмъ, производившихъ добычу нефти	74	78	+ 4
Имѣвшихъ буровыя скважины въ работѣ, но не успѣвшихъ приступить къ добычѣ въ отчетномъ году	4	9[1])	+ 5
Фирмъ, у которыхъ промысла бездѣйствовали въ продолженіе года	3	5[2])	+ 2
Итого .	81	92	+11

Распредѣленіе принадлежащихъ этимъ фирмамъ промысловъ по площадямъ было слѣдующее:

	на 1-е Января 1896 г.	на 1-е Января 1897 г.	Разница въ теченіе года.
На Балаханской площади работали	32	34	+2
На Сабунчинской . . .	56	63	+7
« Романинской . . .	17	17	„
« Биби-Эйбатѣ . . .	8	8	„
	113	122	+9

Эти вторые итоги (промысловъ) не сходятся съ первыми (итогами фирмъ), потому что многія фирмы имѣютъ промысла на разныхъ площадяхъ.

---

[1]) Ефратъ Т-во, Кочаровъ и К°, Кварнстремъ, Красильниковы Бр. и К°, Нагіевъ Муса, «Норъ-Масисъ», Севанъ Т-во, Цовакъ Т-во и Юзбашевъ и К°.

[2]) Алексѣевъ и К°, Киршко, Казимовъ и К°, Русское Т-во и Терентьевъ.

По времени начала добычи нефти, какъ видно изъ табл. V въ приложеніяхъ къ настоящему Обзору, фирмы, оперировавшія въ отчетномъ году и имѣвшія добычу, распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

	Число фирмъ *).	Число принадлежащимъ произв. скважинъ.	Количество добытой ими нефти въ 1896 г.	Средняя годов. добыча на 1 скважину.
1) Производившихъ добычу съ 1889 года и ранѣе	32	518	312.051.581	602.416
2) Начавшихъ добычу въ 1890 г. . .	9	45	20.751.743	461.149
3) » » » 1891 г. . .	14	63	26.371.042	418.587
4) » » » 1892 г. . .	3	8	2.561.580	320.197
5) » » » 1893 г. . .	1	3	1.327.242	442.414
6) » » » 1894 г. . .	4	22	5.081.913	230.996
7) » » » 1895 г. . .	6	32	10.873.204	339.787
8) » » » 1896 г. . .	9	43	7.246.477	172.708
Итого . . .	78	734	386.264.782	526.246

Общее состояніе промысловъ у всѣхъ упомянутыхъ выше 92 фирмъ на 1-е Января 1897 года, т. е. къ концу отчетнаго года, было слѣдующее:

БУРОВЫХЪ СКВАЖИНЪ.	ПЛОЩАДИ.				ВСЕГО.
	Балаханская.	Сабунчинская.	Романинская.	Биби-Эйбатск.	
Производительныхъ скважинъ	242	246	69	25	582
Въ пробномъ тартаніи . .	5	4	1	—	10[1])
Углубляющихся.	13	23	7	2	45
Исправляющихся	11	32	9	1	53[2])
Въ чисткѣ	2	3	—	—	5[3])
Бездѣйствующихъ	55	91	9	15	170[4])
Бурящихся	58	77	46	26	207
Итого . . .	386	476	141	69	1072

Къ концу отчетнаго года имѣлось, слѣдовательно, на всѣхъ площадяхъ Апшеронскаго полуострова 1072 скважины, помимо заброшенныхъ. Кромѣ того, имѣлось еще вновь сооруженныхъ вышекъ, въ которыхъ не было еще приступлено къ буренію, 70.

Въ вышеприведенной таблицѣ число бурящихся скважинъ обозначено 207. Это только то число скважинъ, въ которыхъ къ концу

*) Фирмы, прекратившія въ отчетномъ году самостоятельное существованіе или окончательно ликвидировавшія свои дѣла, не приняты здѣсь во вниманіе.

[1]) Въ томъ числѣ 7 скв. не оконченныхъ буреніемъ.

[2]) „ „ „ 8 „ „ „ „

[3]) „ „ „ 2 „ „ „ „

[4]) „ „ „ 20 „ „ „ „

отчетнаго года, т. е. на 1-е Января 1897 г., производилось буреніе; но кромѣ нихъ имѣлось еще 37 скважинъ, не оконченныхъ буреніемъ, которыя къ концу года не бурились, а или находились въ пробномъ тартаніи, или чистились, или исправлялись, или-же бездѣйствовали, почему и попали въ другія соотвѣтствующія рубрики. Такихъ скважинъ было:

въ	пробномъ тартаніи . . .	7	скв.
«	исправленіи	8	«
«	чисткѣ	2	«
«	бездѣйствіи.	20	«
	Итого .	37	«

(Эти числа показаны въ примѣчаніяхъ къ предыдущей таблицѣ).

Слѣдовательно, скважинъ, въ которыхъ буреніе еще не закончено и которыя можно считать перешедшими буреніемъ на 1897 годъ, имѣлось не 207, а 207+37=244. Съ 1892 года на 1893 г. перешло буреніемъ 115 скважинъ; съ 1893 г. на 1894 г.—102, съ 1894 года на 1895 г.—113, съ 1895 г. на 1896 годъ—178 скважинъ, а съ 1896 г. на 1897 годъ—244, изъ которыхъ къ концу отчетнаго, 1896 года, бездѣйствовало 20. Къ разсмотрѣнію причинъ усиленія буренія за послѣдніе годы, какъ и вообще къ разсмотрѣнію другихъ деталей промысловаго хозяйства, мы вернемся въ дальнѣйшемъ изложеніи; здѣсь же, для предварительнаго ознакомленія съ состояніемъ промысловъ, мы ограничимся вышеприведенными общими свѣдѣніями.

II. Добыча нефти.

Какъ видно изъ итога таблицы I въ приложеніяхъ къ настоящему Обзору (добыча нефти по фирмамъ), полезная добыча нефти, т. е. количество нефти, дѣйствительно принятой изъ всѣхъ буровыхъ скважинъ на всѣхъ эксплоатировавшихся въ 1896 году четырехъ площадяхъ Апшеронскаго полуострова = 386.264.782 пуд.

По отдѣльнымъ площадямъ добыча эта распредѣлялась слѣдующимъ образомъ:

Балаханская площадь . .	85.647.175	пуд.
Сабунчинская „ . .	152.674.160	„
Романинская „ . .	78.088.324	„
Биби-Эйбатская „ . .	69.855.123	„
Итого .	386.264.782	пуд.

Если принять во вниманіе, что еще около 5% этого количества, или около 19 милліоновъ пудовъ, израсходовано на топливо, нѣкоторая, хотя и сравнительно незначительная часть котораго обыкновенно ускользаетъ изъ подсчетовъ Статистическаго бюро,—и на неизбѣжныя потери при добычѣ нефти, особенно при дѣйствіяхъ фонтановъ, то окажется, что общая добыча на Апшеронскомъ полуостровѣ достигла въ 1896 г. 405 милліоновъ пудовъ.

Въ виду того, что послѣдняя цыфра только приблизительная, въ дальнѣйшемъ изложеніи, по примѣру прежнихъ лѣтъ, приняты данныя о полезной добычѣ, какъ болѣе точныя.

Какъ видно изъ нижеслѣдующей таблицы, увеличеніе полезной добычи противъ предыдущаго года произошло на всѣхъ площадяхъ, за исключеніемъ Романинской.

ПЛОЩАДИ:	Добыча нефти въ пудахъ.		Приростъ.
	1895 г.	1896 г.	
Балаханская . . .	67.558.297	85.647.175	+18.088.878
Сабунчинская . . .	151.331.605	152.674.160	+ 1.342.555
Романинская . . .	111.408.645	78.088.324	—33.320.321
Биби-Эйбатская. . .	47.128.073	69.855.123	+22.727.050
Итого. .	377.426.620	386.264.782	+ 8.838.162

Уменьшеніе добычи на Романинской площади въ отчетномъ году, какъ видно изъ слѣдующей таблицы, произошло исключительно за счетъ фонтанной нефти,—фактора, какъ извѣстно, далеко не постояннаго характера.

Добыча нефти на Романинской площади.

ГОДЫ	Добыто тартаніемъ	Выброшено фонтанами	ИТОГО
1895	42.981.645 пуд.	68.427.000 пуд.	111.408.645 пуд.
1896	57.434.324 „	20.654.000 „	78.088.324 „
Приростъ противъ предыдущ. года.	+14.452.679 п.	—47.773.000 п.	—33.320.321 п.

Къ вопросу о производительности отдѣльныхъ площадей мы вернемся еще въ дальнѣйшемъ изложеніи, а теперь перейдемъ къ распредѣленію добычи за отчетный годъ по отдѣльнымъ мѣсяцамъ, показанному въ нижеслѣдующей сравнительной таблицѣ, въ которой также приведены аналогичныя данныя и за предыдущія шесть лѣтъ.

Мѣсяцы: \ Годы	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896
Январь . .	14.7	19.6	22.2	24.3	22.5	27.2	29.4
Февраль . .	19.9	22.6	23.2	26.4	22.4	32.7	30.5
Мартъ . .	21.5	21.9	28.4	28.7	23.8	37.1	25.6
Апрѣль . .	19.6	20.2	25.9	25.5	26.2	32.6	29.6
Май . . .	23.9	24.2	27.5	27.8	34.0	42.0	33.0
Іюнь . . .	17.4	23.4	19.1	27.6	25.0	31.6	31.8
Іюль . . .	18.1	22.4	15.0	28.3	22.5	29.8	39.1
Августъ . .	16.8	24.0	19.7	27.6	23.7	26.3	38.6
Сентябрь . .	17.0	23.4	23.8	26.0	22.6	25.4	31.5
Октябрь . .	18.1	25.6	28.1	29.9	25.0	32.6	31.4
Ноябрь . .	20.1	23.0	28.0	28.4	22.6	30.6	30.3
Декабрь . .	19.2	24.3	25.6	24.2	27.2	29.6	35.4
Итого . .	226.3	274.6	286.5	324.7	297.5	377.4	386.2

Какъ видно изъ этой таблицы, цыфры добычи по отдѣльнымъ мѣсяцамъ въ отчетномъ году, подобно минувшимъ годамъ, значительно разнятся между собою; то онѣ повышаются, то падаютъ. Не трудно догадаться, что такія колебанія въ цыфрахъ мѣсячной добычи также происходятъ отъ указаннаго выше болѣе или менѣе случайнаго фактора въ дѣлѣ добычи нефти, т. е. отъ фонтановъ. Колебанія размѣровъ мѣсячной добычи были-бы еще болѣе рѣзки, если-бы дѣйствительная добыча фонтанной нефти каждаго мѣсяца входила въ подсчетъ добычи нефти за этотъ-же мѣсяцъ; обыкновенно-же это бываетъ не всегда: когда дѣйствуютъ слишкомъ обильные фонтаны, выбрасывающіе въ сравнительно короткое время многіе милліоны пудовъ нефти, тогда, за неимѣніемъ возможности перекачать всю полученную нефть немедленно на заводы, приходится хранить ее въ открытыхъ промысловыхъ хранилищахъ иногда нѣсколько мѣсяцевъ. Въ этихъ хранилищахъ нефть, выброшенная фонтаномъ въ большинствѣ случаевъ вмѣстѣ съ пескомъ, водой, грязью, не поддается болѣе или менѣе точному подсчету, почему и вводится въ подсчетъ полезной добычи по частямъ, по мѣрѣ перекачки или вывоза ея съ промысловъ на заводы.

Сравнивая размѣры полезной добычи за 1896 годъ съ аналогичными данными за предыдущіе годы, мы видимъ, что полезная добыча въ 1896 году, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, увеличилась на весьма незначительное количество,—всего на 9 милліоновъ пудовъ, или на $2._{38}$ %. Какъ видно изъ приведенной ниже таблицы, ни за одинъ изъ предыдущихъ лѣтъ, за исключеніемъ 1894 года (когда наблюдалось даже уменьшеніе добычи по сравненію съ предыдущимъ годомъ), не было такого, сравнительно незначительнаго, увеличенія полезной добычи по сравненію съ добычею предшествовавшаго года.

Годы.	Полезная добыча.	Излишекъ противъ предыдущаго года.	Приростъ въ %
	Милліоны пудовъ.		
1888	182	—	--
1889	192	+10	+6%
1890	226	+34	+18
1891	274	+48	+21
1892	286	+12	+ 4
1893	324	+38	+11.7
1894	297	—27	— 8.5
1895	377	+80	+27
1896	386	+ 9	+2.38

Но если принять во вниманіе то обстоятельство, что ни за одинъ изъ предыдущихъ лѣтъ размѣры полезной добычи не доходили до 386 милл. пудовъ, и что уменьшеніе прироста противъ предшествовавшаго года всецѣло произошло за счетъ такого случайнаго фактора, какъ фонтанная нефть, которая въ предшествовавшемъ году была необыкновенно обильна (112 милл. пудовъ), то найдемъ, что въ выше замѣченномъ явленіи не слѣдуетъ признавать характера зловѣщаго симптома относительно количества запасовъ нефти въ нѣдрахъ эксплоатируемыхъ площадей; и это еще тѣмъ болѣе потому, что убыль фонтанной нефти въ отчетномъ году всецѣло произошла на Романинской площади, еще сравнительно мало истощенной и пока изобилующей фонтанами, нерѣдко притомъ весьма обильными.

Если мы изъ общей добычи за послѣдніе два года выключимъ то количество нефти, которое было выброшено фонтанами, и сравнимъ только результаты тартанія, то картина сразу измѣнится къ лучшему: добыча тартаніемъ съ 265 милл. пуд. въ 95 г. поднимается до 299 милл. въ 96 г.; получается такимъ образомъ приростъ добычи тартаніемъ на всѣхъ площадяхъ въ 34 милл. пуд. или около 13%. Это доказываетъ, что на эксплоатируемыхъ площадяхъ достигнутые буреніемъ нефтеносные горизонты еще обильны нефтью, и что добыча нефти на нихъ находится еще въ періодѣ своего прогресса. При дальнѣйшемъ разсмотрѣніи детальныхъ данныхъ мы постараемся выяснить, насколько цѣнными и благонадежными факторами обусловленъ этотъ прогрессъ: умноженіемъ-ли числа скважинъ на эксплоатируемыхъ участкахъ, проникновеніемъ-ли въ новые горизонты, т. е. углубленіемъ скважинъ, или, наконецъ, распространеніемъ эксплоатаціи на новые участки. Каждый изъ этихъ факторовъ имѣетъ свое вліяніе на судьбы нефтяной промышленности и на предѣлы ея развитія.

Фонтанная нефть.

Какъ видно изъ нижеслѣдующей сравнительной таблицы, увеличеніе добычи нефти въ отчетномъ году противъ предыдущаго года произошло всецѣло за счетъ добычи тартаніемъ; фонтанная-же нефть дала громадную убыль, упавъ съ 112 милл. пуд. до 87, т. е. на 26 милл. пуд., хотя и она по абсолютнымъ своимъ размѣрамъ уступаетъ только аналогичнымъ величинамъ за 1893 и 95 годы.

Годы.	Общая полезная добыча.	Въ томъ числѣ фонтанной нефти.	Отношеніе второй къ первой.
	Милліоны пудовъ.		
1887	160	68	42%
1888	182	73	40
1889	192	42	22
1890	226	50	22
1891	274	39	14
1892	286	76	26
1893	324	109	33.6
1894	297	61	20.5
1895	377	112	29.7
1896	386	87	22.53

Распредѣленіе фонтанной нефти по площадямъ:

Годы.	Количество фонтанной нефти.				
	Балаханы	Сабунчи	Романы	Биби-Эйбатъ	ВСЕГО.
	Милліоны пудовъ.				
1895	—	18.6	68.4	25.8	112.8
1896	0.1	14.1	20.6	52.1	86.9
Приростъ добычи	+0.1	—4.5	—47.8	+26.3	—25.9

Какъ видно изъ вышеприведенной таблицы, въ отчетномъ году изъ трехъ площадей, дающихъ еще фонтаны, приростъ фонтанной нефти, сравнительно съ предыдущимъ годомъ, оказался только на Биби-Эйбатской; на остальныхъ-же двухъ площадяхъ—Романинской и Сабунчинской—фонтанная нефть, сравнительно съ предыдущимъ годомъ, пошла на убыль, при чемъ эта убыль въ самыхъ крупныхъ размѣрахъ проявилась на площади, относительно которой можно было ждать обратнаго явленія. Романинская площадь, богатая нефтью, сравнительно недавно поступившая въ эксплоатацію, еще мало дренированная скважинами, изобиловавшая до сихъ поръ фонтанами, вмѣсто 68.4 милл. пуд. нефти, выброшенной здѣсь фонтанами въ 1895 г.,

дала въ отчетномъ году фонтанной нефти только $20._6$ милл. пуд. И это, какъ увидимъ далѣе, произошло при продолжавшемся увеличеніи числа скважинъ и дальнѣйшемъ углубленіи ихъ. Обстоятельство это было-бы плохимъ симптомомъ по отношенію къ запасамъ нефти Романинской площади, если-бы эта площадь находилась въ тѣхъ-же условіяхъ, какъ Балаханская и Сабунчинская, сравнительно давно поступившія въ эксплоатацію.

Сокращеніе и ослабленіе фонтановъ на площадяхъ, которыя сплошь покрыты скважинами и въ которыхъ послѣднія прошли весь нефтеносный ярусъ, является, конечно, симптомомъ наступающаго сокращенія запасовъ нефти въ данномъ районѣ, какъ это уже вполнѣ проявилось на Балаханской площади и замѣчается довольно ясно на Сабунчинской. Но Романинская площадь сравнительно еще мало извѣдана скважинами, и мощность нефтеносныхъ пластовъ ея еще не ослабѣла, что доказывается грандіозными фонтанами, и до сихъ поръ періодически возникающими на этой площади. Стало быть, сокращеніе фонтанной нефти на этой площади, замѣченное въ отчетномъ году, единственно обязано случайнымъ причинамъ, какъ, напр., выборъ мѣстъ для буровыхъ. Вслѣдствіе именно случайныхъ причинъ, на что указывалось и въ Обзорахъ за предыдущіе годы, на Романинской площади во время ея эксплоатаціи въ размѣрѣ годовой добычи фонтанной нефти происходили поразительные скачки: въ 1892 г. эта добыча равнялась $20._1$ милл. пуд., въ 1893 г. она поднялась до 44 милл. пуд., въ 1894 г. снова упала до $27._2$ милл. пуд., а въ 1895 г. поднялась до крупной цыфры $68._4$ милл. пуд., съ которой въ отчетномъ году спустилась до $20._6$ милл. При наступившемъ хроническомъ истощеніи запасовъ нефти такіе крупные скачки вверхъ и внизъ были-бы немыслимы. Ходъ эксплоатаціи доказываетъ, что Романинская площадь находится въ томъ районѣ, гдѣ залегаютъ мощные нефтеносные пласты общаго нефтеноснаго яруса, заключеннаго въ предѣлахъ Апшеронскаго полуострова. Замѣченное-же на Сабунчинской площади уменьшеніе фонтанной добычи—явленіе совсѣмъ другого рода. Сокращеніе фонтанной нефти давно уже стало здѣсь хроническимъ явленіемъ, на что указывалось и въ Обзорахъ за предыдущіе годы. Относительно-же Биби-Эйбата должны замѣтить, что сильное увеличеніе фонтанной добычи здѣсь въ отчетномъ году является новымъ и яркимъ подтвержденіемъ мощности нефтяныхъ залеганій въ этой площади, которая, вѣроятно, еще долго будетъ изобиловать фонтанами.

Здѣсь небезынтересно будетъ привести нѣкоторые выводы г. Коншина по отношенію къ мощности нефтеносныхъ пластовъ на Балахано-Сабунчино-Романинской площади, на основаніи бывшихъ на этой площади фонтановъ, изложенные въ его книгѣ—«О геологическомъ строеніи Балахано-Сабунчино-Романино-Забратскаго нефтяного мѣсторожденія и о запасахъ нефти, въ немъ заключающихся». При даже бѣгломъ обзорѣ фонтановъ, возникавшихъ въ разное время на различныхъ, нерѣдко весьма отдаленныхъ другъ отъ друга пунктахъ Балахано-Сабунчино-Романинской площади, можно, по мнѣнію г. Коншина, подмѣтить въ ихъ развитіи извѣстную законность, находящуюся въ связи съ геологическимъ строеніемъ мѣсторожденія и съ ходомъ эксплоатаціи.

Извѣстно, что въ началѣ эксплоатаціи, возникшей на головныхъ частяхъ Балаханской площади*), фонтаны появлялись съ поразительно незначительныхъ глубинъ—$17^1/_2$ саж., какъ это случилось, напримѣръ, въ 1874 году на участкѣ XIV. Но съ теченіемъ времени, съ передвиженіемъ района эксплоатаціи къ Сабунчамъ, они начали возникать уже съ глубинъ 40—50 саж., при чемъ съ увеличенной производительностью. Такими фонтанами изобиловали въ 1878—1879 годахъ „Золотой Базаръ", потомъ примкнувшій къ нему „Шайтанъ Базаръ", дававшій обильные притоки легкой нефти изъ глубины 50—60 саж. За десятилѣтіе съ 1879—1888 г. на Балаханской площади фонтаны стали уменьшаться и появляться изъ болѣе глубокихъ скважинъ, притомъ съ меньшею производительностью. За это время участились фонтаны на Сабунчинской площади, въ особенности съ того момента, когда фирма Т-ва Бр. Нобель приступила къ глубокому буренію и тѣмъ показала примѣръ другимъ фирмамъ. Это доказывало, что когда нефтеносный слой въ головной части своего строенія началъ истощаться, въ ближайшихъ къ ней склонахъ онъ содержалъ еще пласты, богатые запасами нефти.

Изъ прежнихъ Обзоровъ хорошо извѣстно, что и для Сабунчинской площади прошли времена, когда дѣйствовали фонтаны въ родѣ фонтановъ Т-ва Дружбы (1883 г.) и Горнаго Товарищества (1887). Глубина скважины въ 115—120 саж. оказалась предѣльной для легкой фонтанной нефти на Балаханской площади и верхнихъ частяхъ Сабунчинской; но за-то раздвигающійся районъ

*) Г. Коншинъ, слѣдуя ходу эксплоатаціи, на основаніи данныхъ послѣдней, полагаетъ, что нефтеносный ярусъ обнаруживаетъ всѣ признаки сводового строенія, центральной и головной частью покоящагося въ предѣлахъ Балаханской площади, а склонами обращеннаго къ Сабунчамъ, Романамъ и Забрату, а по линіи Богбога-Забратское озеро рѣзко обрѣзаннаго,—окруженнаго со всѣхъ сторонъ уступами Арало-Каспійскаго известняка, составляющаго техническій рубежъ для современныхъ способовъ буренія.

эксплоатаціи при закладкѣ болѣе глубокихъ скважинъ обнаруживалъ еще болѣе мощные нефтеносные пласты, какъ, напримѣръ, вначалѣ въ Сабунчинскихъ садахъ, начиная съ глубинъ 115 саж., а потомъ далѣе въ Романахъ, гдѣ начались мощные фонтаны изъ глубинъ въ 138 саж. и, наконецъ, на окраинахъ послѣдней дачи съ глубины 150, 200 и болѣе саж. (Асадуллаевскій фонтанъ). Какъ увидимъ далѣе, эти глубины съ теченіемъ времени продолжаютъ расти какъ на Сабунчинской, такъ и на Романинской площадяхъ.

Такимъ образомъ, когда фонтаны начали исчезать въ головной части мѣсторожденія нефти, когда здѣсь дальнѣйшее углубленіе скважины выше 115—120 саж. въ лучшихъ случаяхъ обнаруживало тяжелую нефть, а то и горькосоленую воду, на периферіяхъ этого мѣсторожденія при пересѣченіи болѣе толстыхъ пустыхъ породъ, скважины стали достигать богатыхъ нефтеносныхъ горизонтовъ, мощность которыхъ, какъ и покрывающихъ ихъ пустыхъ породъ, по направленію къ окраинамъ все усиливалась, имѣя, впрочемъ, предѣломъ своимъ окружающій эксплоатаціонный районъ уступами своими Арало-Каспійскій известнякъ, составляющій, по мнѣнію г. Коншина, практическій рубежъ для современныхъ способовъ буренія.

Нельзя не признать, что дальнѣйшій ходъ эксплоатаціи укрѣпилъ еще новыми данными вышесказанные взгляды г. Коншина относительно характера строенія нефтеноснаго яруса, выражающагося въ усиленіи мощности какъ нефтеносныхъ залеганій, такъ и покрывающихъ ихъ пустыхъ породъ отъ стараго центра эксплоатаціи по направленію къ окраинамъ его, собственно въ сторону сел. Сабунчи и Романы и къ Забрату, ниже отъ озера послѣдняго, или, выражаясь другими словами, отъ головной и центральной части имѣющаго сводовое устройство нефтеноснаго яруса по направленію къ склонамъ и периферіямъ его. Въ этомъ направленіи и продолжаетъ расширяться эксплоатація, обнаруживая все болѣе и болѣе мощные фонтаны. Наоборотъ, попытки къ добычѣ нефти въ сторону линіи Богбога-Забратское озеро пока не поколебали вышеприведенныхъ положеній, установленныхъ г. Коншинымъ.

Обращаясь вновь къ даннымъ о добычѣ фонтанной нефти за отчетный годъ, мы должны замѣтить, что продолжающееся увеличеніе глубинъ фонтанныхъ скважинъ, по примѣру прежнихъ лѣтъ, не сопровождается соотвѣтственнымъ увеличеніемъ продуктивности этихъ скважинъ, что наблюдалось только въ 1892 году.

Изъ помѣщенной ниже таблицы среднихъ глубинъ фонтанныхъ скважинъ, выведенныхъ изъ данныхъ о всѣхъ фонтанахъ (см. II таблицу въ приложеніяхъ къ настоящему Обзору) и сопоставленія дан-

Годы.	ПЛОЩАДИ.				Средняя глубина фонтановъ для всѣхъ площадей.
	Балаханск.	Сабунчин.	Романин.	Биби-Эйб.	
	Средняя глубина фонтановъ въ саженяхъ.				
1895	—	162	161	170	163
1896	84,5	173	188	181	179
Приростъ глубины.	—	+11	+27	+11	+16

ныхъ этой таблицы съ данными предыдущей таблицы о приростѣ фонтанной нефти видно, что наибольшее абсолютное и относительное уве-

	ПЛОЩАДИ.				Общій для Апшеронскаго полуострова.
	Балаханы.	Сабунчи.	Романы.	Биби-Эйбатъ.	
Приростъ глубины фонт. скваж. . .	—	+11	+27	+11	+16
Приростъ добычи фонтанной нефти.	+0,1	—4,5	—47,8	+26,3	—25,9

личеніе средней глубины фонтанныхъ скважинъ 27 саж. или 16.7%— наблюдалось въ отчетномъ году на Романинской площади, гдѣ добыча фонтанной нефти за то-же время уменьшилась на 47.8 милліоновъ пудовъ или 69.8%. О значеніи замѣченнаго уменьшенія фонтанной нефти въ Романахъ мы уже говорили выше, указывая, что еще рано признавать въ этомъ явленіи симптомы наступающаго хроническаго истощенія этой площади, въ виду того, что она поступила въ эксплоатацію сравнительно еще недавно, и уменьшеніе здѣсь фонтанной нефти въ отчетномъ году зависѣло отъ случайныхъ причинъ; кромѣ того, мы приводили данныя, показывающія, что скачки въ количествѣ фонтанной нефти на этой площади—обычное явленіе. На Сабунчинской площади количество фонтанной нефти уменьшилось на 4.5 милл. пуд. или на 24.1% тогда какъ глубина скважинъ увеличилась на 11 саж. или на 6.4%

Несравненно въ лучшихъ условіяхъ оказался Биби-Эйбатъ, гдѣ средняя глубина фонтанныхъ скважинъ увеличилась на 11 саж. или $6._5$ %, а добыча фонтанной нефти на $26._3$ милліоновъ пудовъ или болѣе чѣмъ на 100%.

Изъ помѣщаемой ниже таблицы, въ которой приведены свѣдѣнія о среднихъ и предѣльнихъ глубинахъ (максимальныя и минимальныя глубины) обильныхъ фонтанныхъ скважинъ за послѣднія шесть лѣтъ,

Средняя и предѣльныя глубины фонтанныхъ скважинъ, давшихъ болѣе 2-хъ милл. пудовъ, по площадямъ и годамъ.

ПЛОЩАДИ.	1891 г.		1892 г		1893 г.		1894 г.		1895 г.		1896 г.	
	Предѣльныя глуб.: мин. и максим.	Средняя глубина.	Предѣльныя глуб.: мин. и максим.	Средняя глубина.	Предѣльныя глуб.: мин. и максим.	Средняя глубина.	Предѣльныя глуб.: мин. и максим.	Средняя глубина.	Предѣльныя глуб.: мин. и максим.	Средняя глубина.	Предѣльныя глуб.: мин. и максим.	Средняя глубина.
Балаханы	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Сабунчи .	132—150	138	141—164	154	150—184	163	182—190	186	139—205	172	160—208	184
Романы .	— —	—	125—154	139.5	130—163	146.25	130—177	154.25	145—204	168	155—249	190.75
Биби-Эйб.	115—115	115	138—149	144.5	138—164	153	138—167	156.5	164—188	176.3	190-200.5	194.83
Для всего Апшер. полуос.	115—150	133	125—164	149	130—184	154	130—190	161.5	139—205	170.4	155—249	190.61

видно, что средняя глубина фонтанныхъ скважинъ какъ для всего Апшеронскаго полуострова, такъ и для каждой площади въ отдѣльности, неизмѣнно растетъ изъ года въ годъ, съ различными результатами

для разныхъ площадей, на что указывалось и въ Обзорахъ за предыдущіе годы. Въ то время, какъ дальнѣйшія углубленія скважинъ на Романинской площади и на Биби-Эйбатѣ открываютъ новые богатые нефтеносные горизонты, въ Сабунчинской замѣчается довольно послѣдовательное сокращеніе фонтанной нефти, какъ это видно изъ слѣдующей таблицы:

Выброшено фонтанами:

	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
Въ Сабунчахъ:	$38._3$ м. п.;	$28._2$ м. п.,	$10._1$ м. п.;	$18._6$ м. п.;	$14._1$ м. п.
„ Романахъ:	$20._1$ „ „	44 „ „	$27._2$ „ „	$68._4$ „ „	$20._6$ „ „
„ Биби-Эйбатѣ:	$17._3$ „ „	37 „ „	$24._5$ „ „	$25._8$ „ „	52 „ „

Изъ вышеприведенной таблицы о предѣльныхъ глубинахъ фонтанныхъ скважинъ видно, что средняя глубина фонтанныхъ скважинъ въ отчетномъ году, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, увеличилась на 20 саж. или $11._8$%. Что-же касается предѣльныхъ глубинъ фонтанныхъ скважинъ, т. е. минимума и максимума этихъ глубинъ, то, какъ видно изъ той-же таблицы, максимальныя и минимальныя глубины фонтанныхъ скважинъ также растутъ изъ года въ годъ и особенно замѣтно въ отчетномъ году; минимальная глубина на Сабунчинской площади увеличилась противъ предыдущаго года на 21 саж., а максимальная на 3 саж.; на Романинской минимальная—на 10 саж., максимальная—на 45 саж., а на Биби-Эйбатѣ минимальная—на 26 саж., а максимальная—на 12 саж.

Въ нижеслѣдующей таблицѣ приведены подробныя свѣдѣнія о фонтанныхъ скважинахъ, давшихъ болѣе двухъ милліоновъ пудовъ нефти каждая.

Фонтаны, давшіе свыше 2-хъ милл. пудовъ нефти въ 1896 году.

№№ по порядку.	Площади и фирмы.	№№ участковъ и группъ.	№№ скважинъ	Количество нефти, выброшенной фонтанами.	Глубина въ саженяхъ
	Сабунчи.				
1	Арафеловъ и К°	173	33	4.796.000	160
2	Каспійское Т-во	167	69	2.531.000	208
	Романы.				
3	Каспійское Т-во	—	73	3.330.000	201
4	Каспійско-Черноморск. О-во	—	65	2.192.000	155
5	Манташевъ и К° . . .	—	66	2.450.000	158
6	„ . . .	—	80	2.903.000	249
	Биби-Эйбатъ.				
7	Зубаловъ	—	14	24.495.000	194
8	Тагіевъ	—	23	22.092 000	190
9	„	—	30	2.690.000	200.5
	Итого . .	—	—	67.479.000	Средн. глуб. 190.61

Слѣдующая таблица показываетъ среднее количество фонтанной нефти на одну обильную фонтанную скважину (давшую свыше 2-хъ милл. пуд.). за послѣднія шесть лѣтъ.

Площади.	1891 г. Количест. фонт. нефт.	Число фонт. скваж.	1892 г. Количест. фонт. нефт.	Число фонт. скваж.	1893 г. Количест. фонт. нефт.	Число фонт. скваж.	1894 г. Количест. фонт. нефт.	Число фонт. скваж.	1895 г. Количест. фонт. нефт.	Число фонт. скваж.	1896 г. Количест. фонт. нефт.	Число фонт. скваж.
Балаханы	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	148.000	1
Сабунчи .	23.176.000	4	32.959.000	7	20.982.000	4	8.780.000	2	6.682.000	2	14.117.000	12
Романы .	—	—	18.706.000	2	36.051.000	4	21.248.000	4	64.471.000	8	20.654.000	16
Биби-Эйб.	4.800.000	1	17.276.000	3	36.328.000	3	22.857.000	4	22.514.000	3	52.068.000	7
Среднее на 1 скважину .	5.595.000		5.495.000		8.487.000		5.288.000		7.205.000		2.416.000	

Изъ этой таблицы видно, что среднее количество фонтанной нефти на одну скважину въ отчетномъ году значительно ниже противъ соотвѣтственной величины за всѣ предыдущіе годы.

Въ предыдущіе годы, не смотря на большія колебанія общаго количества фонтанной нефти, на одну фонтанную скважину приходилось около $5^1/_2$ милл. пуд.; исключеніе составляли 1893 и 1895 годы, безпримѣрно обильные фонтанами. Если изъ фонтановъ 93 года выключить два необыкновенно большихъ фонтана (Асадуллаева—23 милл. пуд. и Зубалова—19 милл. пуд.), а изъ фонтановъ 95 только одинъ фонтанъ Ш. Асадуллаева (37 милл. пуд.), то средняя добыча на одну обильную фонтанную скважину въ 93 году выразится въ $5^1/_2$ милл. пуд., а въ 95 году—$4._7$ милл. пуд. На уменьшеніе количества средней добычи на одну фонтанную скважину въ отчетномъ году повліяло главнымъ образомъ уменьшеніе фонтанной добычи на Романинской площади, не давшей въ отчетномъ году ни одного фонтана, который напоминалъ-бы собою крайне обильные фонтаны, дѣйствовавшіе здѣсь въ предыдущіе годы.

Обильные фонтаны ранѣе, какъ извѣстно изъ прежнихъ Обзоровъ, сосредоточивались въ восточной части Сабунчино-Романинской площади въ окружности круга радіусомъ приблизительно въ 400 саж., центръ котораго находится на точкѣ пересѣченія дороги, идущей отъ

селенія Сабунчи въ сел. Романы, съ границей дачъ Сабунчинской и Романинской (близъ промысловъ Авакова въ Романахъ).

Въ отчетномъ году этотъ районъ не оправдалъ своего реноме—центра обильныхъ фонтановъ, не смотря на то, что и въ отчетномъ году здѣсь шла лихорадочная дѣятельность, доведенная до крайняго напряженія, являвшагося между прочимъ, какъ и въ предыдущемъ году, причиной многихъ несчастныхъ случаевъ и пожаровъ, которыми особенно богата промысловая жизнь въ Романахъ за послѣднее время.

Въ отчетномъ году такъ-же, какъ и въ предыдущіе годы, не было никакого соотвѣтствія между количествомъ фонтанной нефти и числомъ буровыхъ скважинъ у каждой фирмы, что ясно видно изъ нижеслѣдующей таблицы.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Получено фонтанной нефти.	Общее число производительныхъ буровыхъ у фирмы.	Общее количество добытой изъ нихъ въ 1896 г. нефти.
1	Зубаловъ	25.170.000	7	30.816.025
2	Тагіевъ	26.898.000	11	32.300.159
3	Манташевъ и К°. . .	9.472.000	51	31.139.030
4	Каспійское Т-во. . .	6.375.000	29	22.361.273
5	Арафеловъ и К°. . .	4.828.000	20	16.662.874
6	Каспійско-Черном. О-во .	3.986.000	44	32.259.223
7	Т-во Бр. Нобель. . .	3.388.000	86	28.426.584
8	Т-во Араксъ . . .	1.998.000	3	3.132.210
9	Рыльскій И. К. . . .	1.854.000	9	7.460.450
10	Балаханское Т-во . .	1.364.000	8	3.717.054
11	Теръ-Акоповъ Ив. . .	1.041.000	16	4.130.352
12	Цатуровъ	300.000	18	7.103.530
13	Бенкендорфъ и К°. . .	148.000	29	10.978.519
14	Тумаевы бр., насл. Г. Г. .	147.000	3	666.122
15	Асадуллаевъ Ш. . .	18.000	3	1.327.242
	Итого. .	86.987.000	337	232.480.647

Добыча тартаніемъ.

Рядомъ съ убылью фонтанной нефти въ отчетномъ году добыча нефти тартаніемъ или вычерпываніемъ обнаружила значительный прогрессъ.

Всего добыто нефти въ 1896 г.	386.2	милл. пуд.
Въ томъ числѣ фонтанной. .	87.0	» »
Добыто тартаніемъ . . .	299.2	» »

Добыча тартаніемъ за 8 лѣтъ.

ГОДЫ.	Добыча тартаніемъ.	Приростъ сравнительно съ предыдущимъ годомъ.	%
Въ 1889 году	149.7	—	—
„ 1890 „	176.6	+ 27 милл. пуд.	+18%
„ 1891 „	235.4	+ 59 „ „	+33 „
„ 1892 „	210.8	— 25 „ „	—11 „
„ 1893 „	215.5	+ 5 „ „	+ 2 „
„ 1894 „	235.7	+ 20.2 „ „	+ 9 „
„ 1895 „	264.6	+ 28.9 „ „	+12 „
„ 1896 „	299.2	+ 34.6 „ „	+13 „

Какъ видно изъ вышеприведенной таблицы, добыча тартаніемъ увеличивается постоянно, изъ года въ годъ, хотя и неравномѣрно; въ этомъ отношеніи исключеніе составляетъ 1892 годъ; уменьшеніе добычи тартаніемъ въ этомъ году произошло, какъ извѣстно, благодаря, во-первыхъ, свирѣпствовавшей тогда холерной эпидеміи, вслѣдствіе чего на многихъ промыслахъ была прекращена всякая дѣятельность, а на остальныхъ она проявилась далеко не въ обычныхъ размѣрахъ, и, во-вторыхъ, благодаря полному обезцѣненію нефти, вслѣдствіе чего была пріостановлена эксплоатація многихъ сравнительно малопроизводительныхъ скважинъ.

Изъ той-же таблицы видно, что добыча тартаніемъ въ отчетномъ году увеличилась по сравненію съ предыдущимъ годомъ на 34.6 милл. пуд. или на 13 %. Ниже приведена таблица о распредѣленіи въ 1896 году добычи тартаніемъ по мѣсяцамъ, при чемъ, для сравненія, приведены соотвѣтственныя данныя и за пять предыдущихъ лѣтъ.

Мѣсяцы.	1891	1892	1893	1894	1895	1896
	Милліоны пудовъ.					
Январь . .	16.5	18.8	18.3	17.5	21.2	22.8
Февраль . .	16.8	19.3	18.0	18.4	20.4	22.0
Мартъ . .	18.1	19.1	18.4	19.2	22.0	23.6
Апрѣль . .	17.6	18.5	18.7	17.8	20.9	23.9
Май . .	21.4	19.1	18.8	19.8	22.3	25.8
Іюнь . .	20.0	14.3	16.8	19.5	22.1	23.5
Іюль . .	20.2	11.3	17.6	19.3	22.1	25.2
Августъ . .	20.1	15.4	17.8	20.6	22.9	26.7
Сентябрь. .	20.3	17.2	17.1	20.4	23.0	27.3
Октябрь .	21.7	19.7	18.6	21.1	23.2	26.2
Ноябрь . .	20.3	18.7	16.8	20.5	21.6	25.4
Декабрь . .	22.4	19.4	18.6	21.6	22.9	26.8
Итого. .	235.4	210.8	215.5	235.7	264.6	299.2

Изъ этой таблицы видно, что добыча тартаніемъ за каждый мѣсяцъ отчетнаго года была больше аналогичной величины за всѣ предыдущіе годы послѣдняго шестилѣтія.

Средняя мѣсячная добыча для шести послѣднихъ лѣтъ, какъ видно изъ этой-же таблицы, была слѣдующая:

1891	годъ . . .	19.6	мил. пуд.
1892	„ . . .	17.5	„ „
1893	„ . . .	18.0	„ „
1894	„ . . .	19.6	„ „
1895	„ . . .	22.5	„ „
1896	„ . . .	24.9	„ „

Сравнивая среднюю мѣсячную добычу тартаніемъ за послѣднее шестилѣтіе, мы видимъ, что она сильно увеличилась за отчетный годъ, и что ни за одинъ изъ предыдущихъ лѣтъ она не достигала такой цыфры.

Систематическое увеличеніе добычи тартаніемъ за послѣдніе три года, какъ неоднократно указывалось въ Обзорахъ за два прошлыхъ года, является, конечно, результатомъ такъ-же систематически усиливающагося буренія за то-же время, благодаря хорошимъ цѣнамъ на сырье. Нижеслѣдующая таблица показываетъ, что оживленіе въ области буренія, начавшееся въ 1894 году, какъ и слѣдовало ожидать, особенно усилилось за отчетный годъ, т. е. шло рука объ руку съ цѣнами на сырье—этимъ главнымъ регуляторомъ буренія.

Ходъ буровыхъ работъ.

Годы.	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896
Число скважинъ, начатыхъ буреніемъ.	157	147	59	60	102	155	209
Число пробуренныхъ саженъ въ скважинахъ, бурившихся и углублявшихся	14810	19980	11670	10984	12859	20762	28126

Систематическое увеличеніе добычи тартаніемъ тѣмъ болѣе утѣшительно, что она, какъ указывалось въ прошлыхъ Обзорахъ, является единственно твердымъ и прочнымъ основаніемъ нефтяного дѣла и всѣхъ связанныхъ съ нимъ расчетовъ.

Запасы нефти.

Въ нижеслѣдующей таблицѣ приведены данныя о размѣрахъ запасовъ нефти въ промысловыхъ хранилищахъ какъ въ 1896 году, такъ и за предыдущія шесть лѣтъ.

Запасы нефти на промыслахъ.

Мѣсяцы.	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896
	Милліоны пудовъ.						
На 1-е							
Января . .	6.1	4.8	9.2	16.3	19.6	9.3	4.2
Февраля . .	8.1	8.8	11.6	16.0	20.3	8.7	5.3
Марта . . .	9.7	10.6	12 5	17.9	21.0	10.0	6.8
Апрѣля . .	9.0	10.3	13.3	22.5	19.5	11.0	7.5
Мая . . .	7.4	9.4	12.5	21.4	20.8	8.5	6.3
Іюня . . .	6.0	8.7	12.4	22.0	23.8	9.7	6.7
Іюля . . .	2.8	8.7	10.3	21.6	19.6	8.1	5.5
Августа . .	1.7	8.0	8.1	19.2	17.2	6.2	5.3
Сентября . .	0.9	6.6	6.0	16.7	14.6	4.4	4.7
Октября . .	1.3	5.5	7.0	16.2	11.1	3.5	4.5
Ноября . .	1.5	6.6	8.7	15.6	10.1	4.7	4.5
Декабря . .	3.9	7.7	9.5	19.0	9.1	4.9	4.5
Средній мѣсячный размѣръ запасовъ	4.8	8.0	10.1	20.3	17.2	7.4	5.5

Таблица эта даетъ приблизительно вѣрное представленіе о запасахъ нефти на промыслахъ далеко не за всѣ мѣсяцы.

Дѣло въ томъ, что во время дѣйствія обильныхъ фонтановъ далеко не вся дѣйствительная добыча за данный мѣсяцъ входитъ въ подсчетъ добычи за этотъ же мѣсяцъ. Нефть, выбрасываемая такими фонтанами, хранится обыкновенно въ открытыхъ естественныхъ амбарахъ и потомъ постепенно перекачивается на заводы. И въ этомъ случаѣ она заносится уже не въ подсчетъ промысловыхъ запасовъ, а въ подсчетъ полезной добычи за тотъ мѣсяцъ, въ который происходила перекачка. Такимъ образомъ, данныя о запасахъ нефти на промыслахъ за нѣкоторые мѣсяцы, даютъ точное понятіе только о запасахъ нефти, добытой тартаніемъ и мелкими фонтанами, запасы-же, образовавшіеся отъ дѣйствія обильныхъ фонтановъ, не входятъ въ эти данныя. Но такая неточность данныхъ о размѣрахъ промысловыхъ запасовъ за нѣкоторые мѣсяцы составляетъ довольно исключительное

явленіе, возможное только при дѣйствіи крайне обильныхъ фонтановъ, когда не бываетъ возможности ни убрать нефть съ промысловъ, по мѣрѣ выбрасыванія ея фонтаномъ, ни подвергнуть ея хотя-бы приблизительному подсчету на мѣстѣ въ открытыхъ хранилищахъ.

По сравнительно низкимъ цыфрамъ запасовъ нефти на промыслахъ и по незначительности колебанія ихъ по отдѣльнымъ мѣсяцамъ отчетный годъ превосходитъ всѣ годы, аналогичныя данныя за которые приведены въ разсматриваемой таблицѣ. Это показываетъ, что въ теченіе всего отчетнаго года существовалъ постоянный и сильный спросъ на сырье изъ заводского района, находившагося въ большомъ оживленіи благодаря цѣнамъ на освѣтительныя масла и особенно на остатки.

Средній мѣсячный размѣръ промысловыхъ запасовъ за отчетный годъ, какъ видно изъ той же таблицы, $=5._5$ милл. пуд. и далеко ниже аналогичной величины за всѣ предыдущіе годы, за исключеніемъ 1890 года.

Товарный балансъ нефтяныхъ промысловъ въ 1896 году.

Остатокъ на 1-е января 1896 г.		4.224.500
Общая добыча на всѣхъ площадяхъ въ 1896 г . .		405.000.000
Итого имѣлось .		409.224.500
Израсходовано на топливо и потери .	38.116.200	
Перекачено по нефтепроводамъ . .	295.142.200	
Сдано на Биби-Эйбатѣ	69.748.700	403.007.100
Остатокъ на 1-е января 1897 г.		6.217.400

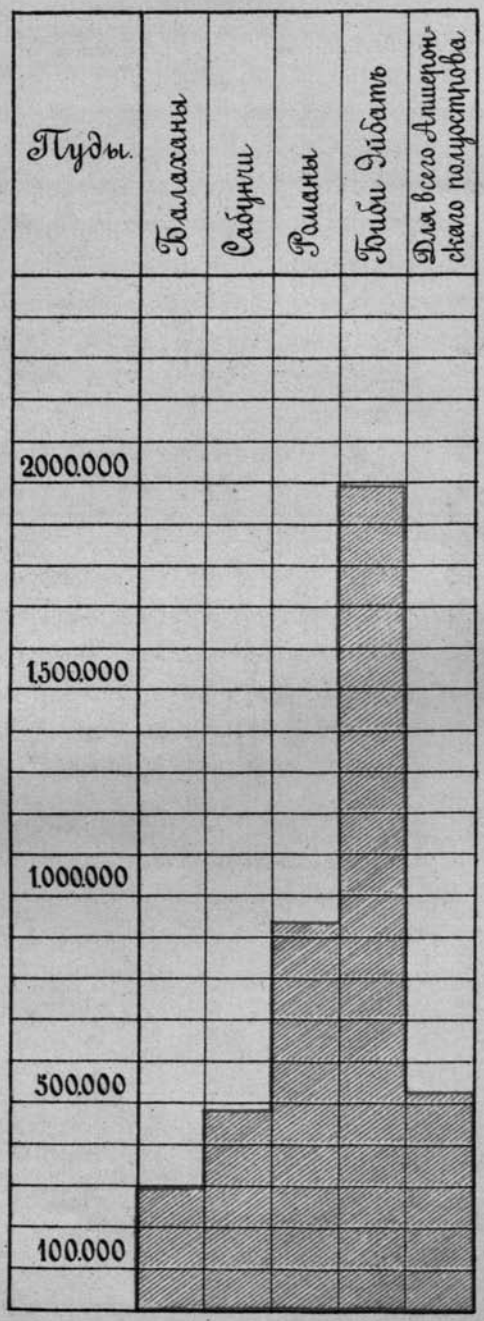
Распредѣленіе добычи по площадямъ, участкамъ и фирмамъ.

Распредѣленіе добычи по площадямъ.

Общее количество нефти, полученное въ 1896 году на Апшеронскомъ полуостровѣ, распредѣлялось по отдѣльнымъ площадямъ слѣдующимъ образомъ.

Средняя производительность скважинъ

въ 1896 г.



Площади.	Количество пудовъ добытой нефти въ 1896 г.	Число скважинъ, изъ которыхъ производилась добыча.	Среднее на 1 скважину въ годъ.
Балаханская . . .	85.647.175	290	295.335
Сабунчинская . . .	152.674.160	325	469.766
Романинская . . .	78.088.324	84	929.622
Биби-Эйбатъ . . .	69.855.123	35	1.995.860
Итого .	386.264.782	734	526.246

Данныя этой таблицы [1]) въ связи съ аналогичными данными за предыдущіе годы имѣютъ симптоматическое значеніе для выясненія вопроса о значеніи отдѣльныхъ площадей въ общей экономіи промысловаго дѣла, почему въ нижеслѣдующихъ таблицахъ приведены свѣдѣнія о распредѣленіи полезной добычи по отдѣльнымъ площадямъ и о средней производительности скважинъ за послѣднія восемь лѣтъ.

I. Балаханская площадь.

ГОДЫ.	Добыча нефти.	Число производ. скважинъ.	Среднее на 1 скважину.	Сравн. съ предыдущ. годомъ.
1889	68.911.300	126	547.000	—
1890	63.337.700	145	436.000	—20.3%
1891	74.175.100	178	416.700	— 4.6 »
1892	57.472.460	169	340.000	—16.1 »
1893	57.833.430	175	330.400	— 2.9 »
1894	59.035.500	193	305.800	— 7.6 »
1895	67.558.297	230	293.579	— 5.9 »
1896	85.647.175	290	295.335	+ 0.59 »

[1]) Для наглядности свѣдѣнія этой таблицы нанесены на прилагаемую здѣсь графическую таблицу.

II. Сабунчинская площадь.

ГОДЫ.	Добыча нефти.	Число производ. скважинъ.	Среднее на 1 скважину.	Сравн. съ предыдущ. годомъ.
1889	105.563.000	135	782.000	—
1890	143.355.600	190	754.500	— 3.3 %
1891	163.537.500	227	720.400	— 4.5 »
1892	154.737.100	230	672.800	— 6.6 »
1893	146.288.600	224	648.600	— 3.6 »
1894	143.029.200	260	550.100	—15.3 »
1895	151.331.605	281	538.546	— 2.2 »
1896	152.674.160	325	469.766	—12.78 »

III. Романинская площадь.

ГОДЫ.	Добыча нефти.	Число производ. скважинъ.	Среднее на 1 скважину.	Сравн. съ предыдущ. годомъ.
1889	—	—	—	—
1890	1.546.200	3	515.400	—
1891	12.968.100	26	500.000	— 2.91%
1892	41.041.400	29	1.415.200	+183.0 »
1893	73.156.300	33	2.216.500	+ 56.6 »
1894	61.701.100	52	1.186.500	— 46.5 »
1895	111.408.645	62	1.796.913	+ 51.4 »
1896	78.088.324	84	929.622	— 48.27

IV. Биби-Эйбатъ.

ГОДЫ.	Добыча нефти.	Число производ. скважинъ.	Среднее на 1 скважину.	Сравн. съ предыдущ. годомъ.
1889	17.773.400	17	1.045.500	—
1890	18.027.100	18	1.001.500	— 4.2 %
1891	23.887.700	25	955.480	— 4.6 »
1892	33.262.900	20	1.663.150	+74.1 »
1893	47.494.700	26	1.826.700	+ 9.8 »
1894	33.785.200	27	1.251.300	—31.5 »
1895	47.128.073	31	1.520.260	+21.5 »
1896	69.855.123	35	1.995.860	+31.28 »

Какъ видно изъ первой таблицы, средняя годовая добыча на одну скважину на Балаханской площади, которая въ теченіе предшествовавшихъ семи лѣтъ постоянно уменьшалась, въ отчетномъ году, сравнительно съ предшествовавшимъ годомъ, увеличилась на 1756 пуд. или на 0.59%. Самый размѣръ этого прироста въ процентахъ, не доходящій даже до цѣлой единицы, не даетъ, конечно, никакихъ основаній къ особенно оптимистическимъ предположеніямъ на счетъ будущаго, но утѣшительно ужъ одно то обстоятельство, что систематическое изъ года въ годъ уменьшеніе средней добычи на одну скважину на Балаханской площади въ этомъ году уже не наблюдалось.

Въ общемъ этотъ приростъ средней годовой добычи на скважину въ связи съ сильнымъ абсолютнымъ увеличеніемъ добычи, не смотря на свою незначительность, имѣетъ чрезвычайно важное значеніе: онъ показываетъ, что нефтеносные пласты, залегающіе въ этой части эксплоатируемаго района, еще далеки отъ полнаго истощенія, и что здѣсь возможно еще и увеличеніе добычи.

Абсолютная добыча нефти на Балаханской площади за отчетный годъ выше аналогичной величины за всѣ годы съ самаго начала ея эксплоатаціи.

На Сабунчинской площади (таб. II) неизмѣнно повторяющееся изъ года въ годъ уменьшеніе средней годовой добычи на одну скважину рѣзко проявилось въ отчетномъ году: по сравненію съ предыдущимъ годомъ оно составило $12._{78}$%, что превосходитъ аналогичныя данныя за всѣ годы послѣдняго восьмилѣтія, за исключеніемъ 1894 года, когда средняя добыча на одну скважину упала на $15._{3}$%. Абсолютная добыча на этой площади, какъ видно изъ вышеприведенной таблицы (II), сравнительно съ предшествовавшимъ годомъ увеличилась на 1.342,555 пуд. или $0._{9}$%, а число скважинъ съ 281 поднялось до 325 или на $15._{65}$% Въ то время, слѣдовательно, когда на этой площади число скважинъ увеличилось на $15._{65}$% средняя годовая добыча на одну изъ нихъ упала на 13%. Уменьшеніе средней годовой добычи на скважину на этой площади, какъ и на Балаханской, давно стало явленіемъ хроническимъ. Сравнивая среднюю годовую добычу на одну скважину на этихъ площадяхъ за первый и послѣдній годы послѣдняго восьмилѣтія, найдемъ, что за восемь лѣтъ эта средняя уменьшилась на Балаханской площади на 251.665 пудовъ или на $45._{9}$%, а на Сабунчинской на 312.234 пуд. или на $39._{9}$%.

На Романинской площади (Таб. III) какъ абсолютная добыча, такъ и средняя годовая добыча на скважину въ отчетномъ году про-

тивъ предшествовавшаго сильно понизилась, уменьшившись абсолютно въ первомъ случаѣ съ 111.408.645 пуд. до 78.088.324 пуд. или на 33.$_3$ мил. пуд.— 29.$_9$%, а относительно на 867.291 пуд. или 48%; число-же скважинъ, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, увеличилось на 22 или 35.$_5$%. Эта убыль, какъ указывали мы ранѣе, цѣликомъ произошла за счетъ фонтанной нефти,—фактора, хотя и случайнаго, но далеко еще не проявившаго тенденціи къ хроническому уменьшенію на этой сравнительно еще дѣвственной площади. Площадь эта далеко не вся развѣдана скважинами, и нужно полагать, что въ будущемъ здѣсь еще будетъ не мало обильныхъ фонтановъ.

Въ необыкновенно хорошихъ условіяхъ была въ отчетномъ году Биби-Эйбатская площадь. Средняя годовая добыча на одну скважину въ отчетномъ году здѣсь увеличилась съ 1.520.260 пуд. до 1.985.680, т. е. на 465.420 пуд. или болѣе чѣмъ на 31%. По абсолютной и по средней годовой добычѣ на скважину на этой площади отчетный годъ превосходитъ всѣ предыдущіе годы.

Изъ вышеизложеннаго ясно, въ какихъ неравныхъ естественныхъ условіяхъ производства находятся промысловыя предпріятія какъ на разныхъ площадяхъ, такъ и въ предѣлахъ одной и той-же площади. Этотъ природный факторъ, не зависящій отъ человѣческой воли и умѣнія, раскроется со всей своей силой въ дальнѣйшемъ изложеніи въ главѣ о производительности скважинъ. Въ слѣдующихъ таблицахъ, по примѣру Обзоровъ за два предыдущихъ года, приведены свѣдѣнія о распредѣленіи добычи по отдѣльнымъ площадямъ за послѣднія восемь лѣтъ, съ вычисленнымъ процентнымъ отношеніемъ къ общей добычѣ. Свѣдѣнія эти рельефно выставляютъ два противоположныя теченія, которыя проявляются за все послѣднее восьмилѣтіе, почти постоянно развиваясь, на Балахано-Сабунчинской площади съ одной стороны, и на Романинской и Биби-Эйбатской – съ другой, уменьшая для нефтяной промышленности относительное значеніе первыхъ площадей и увеличивая значеніе послѣднихъ.

Добыча нефти по площадямъ въ 1889 г.

ПЛОЩАДИ.	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.
Балаханская . . .	69 милл.	36 %
Сабунчинская . . .	105.5 »	55 »
Романинская . . .	Добычи не было	—
Биби-Эйбатъ . . .	17.8 милл.	9 »
Итого . .	192.3 милл.	100 %

Добыча нефти по площадямъ въ 1890 г.

ПЛОЩАДИ.	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.
Балаханская . . .	63.3 милл.	28 %
Сабунчинская. . .	143.5 »	63 »
Романинская . . .	1.5 »	1 »
Биби-Эйбатъ . . .	18.0 »	8 »
Итого . .	226.3 милл.	100 %

Добыча нефти по площадямъ въ 1891 г.

ПЛОЩАДИ.	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.
Балаханская . . .	74.2 милл.	27 %
Сабунчинская . .	163.5 »	59 »
Романинская . .	13.0 »	5 »
Биби-Эйбатъ . . .	23.9 »	9 »
Итого . .	274.6 милл.	100 %

Добыча нефти по площадямъ въ 1892 г.

ПЛОЩАДИ.	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.
Балаханская . . .	57.5 милл.	20 %
Сабунчинская . . .	154.7 »	54 »
Романинская . . .	41.0 »	14 »
Биби-Эйбатъ . . .	33.3 »	12 »
Итого . .	286.5 милл.	100 %

Добыча нефти по площадямъ въ 1893 г.

ПЛОЩАДИ.	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.
Балаханская . . .	57.5 милл.	18 %
Сабунчинская. . .	146.7 »	45 »
Романинская . . .	73.1 »	22.5 »
Биби-Эйбатъ . . .	47.5 »	14.5 »
Итого . .	324.7 милл.	100 %

Добыча нефти по площадямъ въ 1894 г.

ПЛОЩАДИ.	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.
Балаханская . . .	59 милл	20 %
Сабунчинская . . .	143 »	48 »
Романинская . . .	61.7 »	21 »
Биби-Эйбатъ . . .	33.8 »	11 »
Итого . .	297.5 милл.	100 %

Добыча нефти по площадямъ въ 1895 г.

ПЛОЩАДИ.	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.
Балаханская . . .	67.6 милл.	17.9 %
Сабунчинская . . .	151.3 »	40.1 »
Романинская . . .	111.4 »	29.5 »
Биби-Эйбатъ . . .	47.1 »	12.5 »
Итого . .	377.4 милл.	100 %

Добыча нефти по площадямъ въ 1896 г.

ПЛОЩАДИ.	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.
Балаханская . . .	85.6 милл.	22.16 %
Сабунчинская . . .	152.7 »	39.54 »
Романинская . . .	78.1 »	20.22 »
Биби-Эйбатъ . . .	69.8 »	18.08 »
Итого . .	386.2 милл.	100 %

Въ 1889 году Балахано-Сабунчинская площадь дала 91% всей полезной добычи, а Биби-Эйбатская 9% этой добычи. Романинская-же еще не была въ эксплоатаціи. Въ 1890 году, когда начали эксплоатировать и послѣднюю, первыя площади дали также 91% всей полезной добычи, а Романинская съ Биби-Эйбатской вмѣстѣ 9%. Въ отчетномъ-же году т. е. черезъ шесть лѣтъ Балахано-Сабунчинская площадь дала 61.70% всей полезной добычи, а Романинская и Биби-Эйбатская—38.30%. При этомъ еще нужно имѣть въ виду то обстоятельство, что въ отчетномъ году на Романинской площади было сравнительно мало фонтанной нефти.

Въ главѣ «Добыча тартаніемъ» было сказано, что систематическое увеличеніе добычи тартаніемъ за послѣдніе годы является однимъ изъ главныхъ благопріятныхъ симптомовъ для нашей нефтяной промышленности. Но если абсолютное увеличеніе добычи имѣетъ важное значеніе для нефтяного дѣла, то равносильное, если не большее, значеніе имѣетъ то или другое измѣненіе добычи тартаніемъ по отношенію скважинъ, изъ которыхъ производится тартаніе. Поэтому, по примѣру Обзоровъ за предыдущіе годы, ниже приведены таблицы, въ которыхъ собраны свѣдѣнія какъ объ абсолютной, такъ и объ относительной величинѣ добычи тартаніемъ на всѣхъ площадяхъ за послѣднія пять лѣтъ.

Какъ видно изъ этихъ таблицъ, на скважину выведено двѣ среднихъ: первая получена раздѣленіемъ всего количества нефти, добытой тартаніемъ, на число всѣхъ производительныхъ скважинъ какъ фонтанировавшихъ, такъ и не фонтанировавшихъ, въ виду того, что многія фонтанныя скважины, до и послѣ своего фонтанированія, имѣютъ также добычу тартаніемъ; вторая средняя получена путемъ раздѣленія всей добычи тартаніемъ только на число скважинъ, вовсе не фонтанировавшихъ.

I. Балаханская площадь

Годы.	Добыча тартаніемъ.	Число производит. скважинъ		Среднее на 1 скваж.	
		Всѣхъ скважинъ.	За исключ. фонт. скв.	Принимая въ расчетъ и фонт. скважины.	За исключеніемъ фонт. скважинъ.
1892	57.472.460	169	169	340.073	340.073
1893	57.599.430	175	174	329.139	331.031
1894	59.035.523	193	193	305.882	305.882
1895	67.558.297	230	230	293.579	293.579
1896	85.499.175	290	289	294.824	295.844

II. Сабунчинская площадь

Годы.	Добыча тартаніемъ.	Число производит. скважинъ.		Среднее на 1 скваж.	
		Всѣхъ скважинъ.	За исключ. фонт. скв.	Принимая въ расчетъ и фонт. скважины.	За исключеніемъ фонт. скважинъ.
1892	116.434.720	230	208	506.237	554.974
1893	118.324.674	224	204	528.235	580.022
1894	132.891.202	260	254	511.120	523.193
1895	132.743.605	281	262	472.379	506.655
1896	138.557.160	325	313	426.329	442.674

III. Романинская площадь

Годы.	Добыча тартаніемъ.	Число производит. скважинъ.		Среднее на 1 скваж.	
		Всѣхъ скважинъ.	За исключ. фонт. скв.	Принимая въ расчетъ и фонт. скважины.	За исключеніемъ фонт. скважинъ.
1892	20.926.380	29	24	721.599	871.932
1893	29.126.364	33	22	882.617	1.323.925
1894	34.530.047	52	41	664.039	842.196
1895	42.981.645	62	47	693.252	914.503
1896	57.434.324	84	68	683.741	844,622

IV. Биби-Эйбатъ

Годы.	Добыча тартаніемъ.	Число производит. скважинъ.		Среднее на 1 скваж.	
		Всѣхъ скважинъ.	За исключ. фонт. скв.	Принимая въ расчетъ и фонт. скважины.	За исключеніемъ фонт. скважинъ.
1892	15.928.080	20	15	796.404	1.061.872
1893	10.514.729	26	20	404.412	525.736
1894	9.245.249	27	15	342.416	616 350
1895	21.346.073	31	23	688.583	928.090
1896	17.787.123	35	28	508.203	635.254

V. Всего на Апшеронскомъ полуостровѣ

Годы.	Добыча тартаніемъ.	Число производит. скважинъ.		Среднее на 1 скваж.	
		Всѣхъ скважинъ.	За исключ. фонт. скв.	Принимая въ расчетъ и фонт. скважины.	За исключеніемъ фонт. скважинъ.
1892	210.761.640	448	416	470.450	506.638
1893	215.565.197	458	420	469.350	513.250
1894	235.702.021	532	503	443.049	468.592
1895	264.629.620	604	562	438.128	470.871
1896	299.277.782	734	698	407.735	428.764

Изъ этихъ таблицъ видно, что средняя годичная добыча тартаніемъ на одну скважину для всего Апшеронскаго полуострова въ отчетномъ году замѣтно разнится отъ аналогичной величины за предыдущій годъ. Что-же касается средней годовой добычи на скважину для отдѣльныхъ площадей, то измѣненія ея, конечно, неодинаковы вездѣ. Средній размѣръ добычи тартаніемъ на одну скважину на Балаханской площади въ отчетномъ году увеличился болѣе чѣмъ на 2 тыс. пуд. Это обстоятельство показываетъ, что если нефтеносные пласты въ нѣдрахъ этой площади не въ такомъ состояніи, какъ, напримѣръ, въ 1892 году, когда средняя добыча на скважину равнялась 340.073 пуд., то все-таки еще достаточно богаты нефтью и сравнительно долго еще останутся въ эксплоатаціи.

На Сабунчинской площади уменьшеніе средней годичной добычи тартаніемъ на скважину, начиная съ 1894 года, идетъ въ довольно чувствительныхъ размѣрахъ. Въ отчетномъ году эта добыча, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, упала на 64 тыс. пуд. На Романинской и Биби-Эйбатской площадяхъ средняя годовая добыча тартаніемъ на скважину, какъ можно видѣть изъ приведенныхъ выше таблицъ, сдѣлала въ теченіе послѣднихъ пяти лѣтъ значительные скачки въ противоположныя стороны; въ отчетномъ году она, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, чувствительно пала какъ на первой, такъ и на второй площадяхъ: на Романинской—на 70 тыс. пуд., а на Биби-Эйбатской на 293 тыс. пуд.

Производительность отдѣльныхъ промысловъ.

Въ предыдущей главѣ мы говорили о неравномѣрности производительности въ предѣлахъ разныхъ площадей. Слѣдующія же таблицы показываютъ неравенство производительности отдѣльныхъ участковъ (промысловъ) въ предѣлахъ одной и той-же площади. На прилагаемой къ настоящей главѣ Обзора картѣ различіе въ производительности участковъ обозначено красками, согласно съ разъясненіями, сдѣланными внизу карты.

Свѣдѣнія о производительности отдѣльныхъ участковъ и группъ въ 1896 году.

I. Балаханская площадь.

№№ участковъ.	№№ группъ.	Число производительныхъ скважинъ.	Добыча нефти въ 1896 г.	Среднее на 1 скваж.
			Тысячи пудовъ	
—	III	31	19.953	643
—	I	4	2.235	559
—	IV	10	4.585	458
—	VI	5	2.091	418
21	—	2	831	415
—	XVII	19	7.708	405
1	—	11	4.103	371
18	—	6	2.106	351
—	XII	10	3.267	326
—	XV	15	4.724	315
10	—	4	1.215	303
8	—	17	4.710	276
9	—	8	2.207	275
—	II	5	1.352	270
5	—	15	3.509	233
—	IX	9	1.972	219
11	—	5	1.088	217
17	—	8	1.702	212
—	VII	13	2.765	212
6	—	28	5.180	185
—	VIII	2	366	183
—	XIV	4	670	167
3	—	18	2.889	160
19	—	3	459	153
16	—	2	289	144
—	XIII	4	551	137
12	—	3	332	110
—	X	1	99	99
2	—	5	459	91
4	—	17	1.174	69
15	—	3	184	61
13	—	1	51	51
14	—	1	41	41
—	XI	1	19	19

II. Сабунчинская площадь.

№№ участковъ.	№№ группъ.	Число производительныхъ скважинъ.	Добыча нефти въ 1896 г.	Среднее на 1 скваж.
			Тысячи пуд.	
162	—	1	1.689	1.689
173	—	4	6.122	1.530
171	—	2	3.054	1.527
71	—	2	2.756	1.378
16	—	3	3.307	1.102
61	—	1	1.088	1.088
174	—	6	5.647	941
29	—	3	2.512	814
13	—	7	5.508	786
167	—	4	3.083	770
178	—	6	4.593	765
175	—	22	16.511	750
19	—	5	3.746	749
160	—	1	684	684
14	—	4	2.631	657
48	—	6	3.878	646
50	—	8	5.135	641
15	—	7	4.416	630
169	--	5	3.149	629
76	—	6	3.267	544
172	—	3	1.620	540
37	—	2	1.039	509
72	—	9	4.425	491
17	—	9	4.257	473
26	—	4	1.878	469
67	—	3	1.346	448
—	V[1])	17	7.022	413
164	—	3	1.233	411
179	—	6	2.416	402
41	—	3	1.132	377
46	—	7	2.566	366
28	—	7	2.532	366
165	—	1	360	360
52	—	2	707	353
49	—	1	344	344
9	—	3	1.028	342
—	V[2])	14	4.870	340
47	—	6	1.967	327
42	—	5	1.590	318
36	—	4	1.235	308
20	—	6	1.847	307
32	—	5	1.517	305
38	—	5	1.519	305
44	—	2	599	299
73	—	5	1.479	295
40	—	3	878	292
180	—	2	564	282
56	—	8	2.239	279
25	—	2	501	250
43	—	2	498	249
—	XVI	23	5.705	248
27	—	2	449	224
166	—	3	666	222
31	—	4	877	219
176	—	1	211	211
21	—	5	932	186
11	—	8	1.456	182
10	—	6	1.070	178
18	—	2	354	177
60	—	1	167	167
54	—	1	167	167
24	—	1	151	151
12	—	2	212	106
168	—	1	136	136
45	—	3	386	128
181	—	3	274	90
177	—	1	68	68
33	—	1	60	60
22	—	3	156	52
8	—	1	13	13
51	—	1	4	4

[1]) Промыселъ «Масисъ».
[2]) Безъ промысла «Масисъ».

III. Романинская площадь.

Владѣльцы участкокъ.	Число производительн. скважинъ.	Добыча нефти въ 1896 г.	Среднее на 1 скважину.
		Тысячи пудовъ.	
Манташевъ и К°	17	19.367	1.139
Каспійское Т-во .	10	11.069	1.107
Каргановы бр. .	2	2.194	1.097
Араксъ Т-во . .	3	3.132	1.044
Касп.-Черн. О-во	21	24.149	1.007
Рыльскій . . .	6	5.706	951
Сюникъ Т-во .	3	2.244	748
Аваковъ . . .	2	1.329	664
Арафеловъ и К° .	4	2.209	552
Шибаевъ и К° .	5	2.410	482
Меликовъ А. . .	5	2.376	475
Асадуллаевъ . .	3	1.072	357
Юзбашевъ . .	1	193	193
Нобель Т-во бр. .	2	127	63

IV. Биби-Эйбатъ.

Владѣльцы участковъ.	Число производительн. скважинъ.	Добыча нефти въ 1896 г.	Среднее на 1 скважину.
		Тысячи пудовъ.	
Зубаловъ . . .	7	30.816	4.402
Тагіевъ . . .	11	32.301	2.936
Арафеловъ . .	3	2.286	762
Шибаевъ . . .	2	1.304	652
Касп.-Черн. О-во	4	1.607	401
Манташевъ . .	2	577	288
Нобель	5	870	174
Ришаръ . . .	1	94	94

Какъ видно изъ этихъ таблицъ, средняя производительность промысловъ на отдѣльныхъ участкахъ колебалась въ слѣдующихъ предѣлахъ:

на Балаханской	пл.	отъ	19.000	пуд.	до	643.000	пуд.
„ Сабунчинской	„	„	4.000	„	„	1.689.000	„
„ Романинской	„	„	63.000	„	„	1.139.000	„
„ Биби-Эйбатской	„	„	94.000	„	„	4.402.000	„

Изъ вышеприведенныхъ цыфръ ясно, что при такой поразительной разницѣ средней производительности отдѣльныхъ участковъ крайне трудно говорить о средней стоимости производства сырья, или о среднемъ размѣрѣ прибылей по даннымъ рыночнымъ цѣнамъ. То,

что на одномъ участкѣ обходится въ незначительную сумму, на многихъ другихъ участкахъ обходится въ десятки разъ дороже.

Эти громадныя неравенства въ естественныхъ условіяхъ производства выступаютъ также рѣзко и при сравненіи средней производительности скважинъ по фирмамъ, какъ это будетъ видно въ главѣ о производительности скважинъ.

III. Буровыя скважины, бывшія въ эксплоатаціи въ 1896 году.

Составъ ихъ.

Статистическое бюро ежемѣсячно собираетъ свѣдѣнія какъ о состояніи каждой буровой скважины въ отдѣльности, такъ и о результатахъ ея эксплоатаціи и буренія. Печатаніе этихъ подробныхъ свѣдѣній было-бы излишнимъ нагроможденіемъ Обзора сырымъ матеріаломъ, а потому мы здѣсь, по примѣру прошлыхъ Обзоровъ, приводимъ въ обработанномъ видѣ всѣ тѣ общія свѣдѣнія, которыя необходимы для возможно болѣе полнаго и яснаго представленія о состояніи промысловъ въ отчетномъ году.

Въ теченіе 1896 года на всѣхъ четырехъ площадяхъ Апшеронскаго полуострова добыча нефти производилась изъ 734 скважинъ. Сравнивая это число съ соотвѣтственными данными за предыдущіе годы, получимъ слѣдующее:

Годы.	Скважины, изъ которыхъ производ. добыча нефти.	Приростъ противъ предыдущаго г.	
		Абсолютный.	Приростъ въ %
1889	278	—	—
1890	356	+ 78	28.05
1891	458	+102	28.65
1892	448	— 10	2.20
1893	458	+ 10	2.23
1894	532	+ 74	16.37
1895	604	+ 72	11.92
1896	734	+130	21.52

Изъ этой таблицы видно, что сильный приростъ числа скважинъ, находившихся въ эксплоатаціи, начавшійся съ 1894 года, благодаря наступившему постепенному улучшенію цѣнъ на сырье, продолжался и въ отчетномъ году, вслѣдствіе, конечно, опять таки хорошихъ цѣнъ на нефть.

Въ составъ 734 скважинъ, эксплоатировавшихся въ 1896 году, вошли:

	Число скважинъ.	Количество добытой изъ нихъ нефти въ 1896 г.	Среднее на 1 скважину.
А. Старыхъ скважинъ, то есть оконченныхъ буреніемъ до 1896 года .	593	281.421.896	474.573
В. Новыхъ скважинъ, то есть оконченныхъ буреніемъ въ 1896 году .	141	104.842.886	743.708
Итого. .	734	386.264.782	526.246

Сопоставляя эти данныя съ соотвѣтственными данными за предыдущіе годы, получимъ:

	Число скважинъ.	Количество добытой изъ нихъ нефти.	Среднее на 1 скважину.
Старыя скважины, эксплоат. въ 1891 г.	308	186.410.000	605.000
„ „ „ „ 1892 „	365	223.800.000	613.000
„ „ „ „ 1893 „	390	257.913.000	661.000
„ „ „ „ 1894 „	442	252.108.000	570.000
„ „ „ „ 1895 „	517	265.705.000	514.000
„ „ „ „ 1896 „	593	281.421.000	474.000
Новыя скважины, окончен. въ 1891 г.	150	88.074.000	587.000
„ „ „ „ 1892 „	83	62.700.000	756.000
„ „ „ „ 1893 „	68	66.849.000	983.000
„ „ „ „ 1894 „	90	45.442.000	505.000
„ „ „ „ 1895 „	87	111.721.000	1.284.000
„ „ „ „ 1896 „	141	104.842.000	743.000

Изъ данныхъ послѣдней таблицы видно, что число новыхъ скважинъ въ отчетномъ году, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, увеличилось почти вдвое (съ 87 до 141), а между тѣмъ общее количество добытой изъ нихъ нефти уменьшилось на 6.879.000 пудовъ или на 6%, а средняя добыча на одну новую скважину по сравненію съ предыдущимъ годомъ уменьшилась на 541.000 пудовъ или на 42%. Въ 95 году, какъ видно изъ этой-же таблицы, наблюдалось

обратное явленіе: не смотря на то, что число новыхъ скважинъ въ этомъ году не увеличилось по сравненію съ предыдущимъ годомъ, добыча изъ нихъ увеличилась какъ абсолютно, такъ и по отношенію къ числу эксплоатировавшихся скважинъ.

Въ Обзорѣ за 1895 годъ приведено объясненіе сильнаго подъема добычи новыхъ скважинъ въ этомъ году,—заключающееся въ томъ, что въ числѣ этихъ скважинъ оказалось 16 фонтанныхъ, изъ кото-

Скважины, оконченныя буреніемъ въ 1896 г. и давшія фонтаны.

№№ по порядку.	ФОНТАНЫ.	№№ буровыхъ.	№№ участковъ и группъ.	Глубина въ саженяхъ.	Діаметръ послѣдняго ряда трубъ.	Количество нефти, выброшенной въ 1896 г.	Общее количество нефти, выброшенной и добытой тартаніемъ въ 1896 г.
	Балаханская площадь.						
1	Бенкендорфъ и К° . . .	41	XII	84.5	12	148.000	887.803
	Итого . . .	1 скв.	Ср. гл.	84.5	—	148.000	887.803
	Забунчинская площадь.						
1	Арафеловъ и К°	33	173	160	12	4.796.000	4.797.423
2	Каспійское Т-во	69	167	208	14	2.531.000	2.540.070
„	„	74	175	213	14	508.000	893.240
3	Манташевъ и К°	69	—	182	9	10.000	232.800
4	Т-во Бр. Нобель	170	171	211	10½	1.731.000	1.731.514
„	„	172	172	148	16	528.000	565.215
5	Теръ-Акоповъ Ив. . . .	14	61	165	18	1.041.000	1.087.770
6	Тумаевы Бр., наслѣдн. Г. Г.	5	166	142	12	147.000	379.644
7	Цатуровъ	19	49	162	16	300.000	344.527
	Итого . . .	9 скв.	Ср. гл.	176.77	—	11.592.000	12.572.203
	Романинская площадь.						
1	„Араксъ“ Т-во	4	—	213	14	1.998.000	2.389.726
2	Каспійское Т-во	73	—	201	14	3.330.000	4.015.105
3	Каспійско-Черноморское О-во	72	—	99	20	168.000	3.593.567
4	Манташевъ и К°	61	—	217	11½	520.000	1.888.800
„	„	66	—	158	13½	2.450.000	4.198.325
„	„	67	—	207	7¾	1.306.000	1.538.011
„	„	68	—	202	9¼	500.000	772.400
„	„	78	—	224	9	1.783.000	1.827.384
„	„	80	—	249	7	2.903.000	3.042 855
5	Рыльскій И. К.	13	—	222	10	794.000	1.066.835
	Итого . . .	10 скв.	Ср. гл.	199.2	—	15.752.000	24.333.008
	Биби-Эйбатъ.						
1	Зубаловъ	14	—	194	12	24.495.000	24.495.350
2	Тагіевъ	31	—	149	16	190.000	193.000
	Итого . . .	2 скв.	Ср. гл.	171.5	—	24.685.000	24.688.350
	Всего . . .	22 скв.	Ср. гл.	182.29	—	52.177.000	62.481.364

рыхъ только двѣ (Ш. Асадуллаева въ Романахъ и Каспійско-Черноморск. Нефтеп. О-ва на Биби-Эйбатѣ) дали болѣе 55 милліоновъ пудовъ нефти. Всѣ же 16 скважинъ вмѣстѣ дали фонтанной нефти 82.$_4$ милл. пуд. Раздѣливъ это число на 87—число новыхъ скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1895 году—найдемъ, что на каждую новую скважину въ среднемъ приходилось въ этомъ году 948 тыс. пудовъ одной только фонтанной нефти, т. е. 74% средней производительности новыхъ скважинъ. Между тѣмъ въ отчетномъ году наблюдается какъ разъ обратное явленіе: паденіе средней годичной добычи на одну новую скважину произошло единственно за счетъ фонтанной нефти. Какъ видно изъ таблицы, помѣщенной на предыдущей страницѣ, изъ 141 скважины, оконченныхъ буреніемъ въ отчетномъ году, хотя и фонтанировали 22 скважины, но онѣ въ общемъ дали гораздо меньше нефти, чѣмъ 16 скважинъ предыдущаго года—всего только 52.177.000 пуд. противъ 82.410.000 пуд. въ 1895 году. Если раздѣлить 52.177.000 на число всѣхъ новыхъ скважинъ 1896 года—141, получимъ на одну новую скважину 370.049 пудовъ фонтанной нефти, т. е. только 50% средней производительности новыхъ скважинъ.

Что-же касается результатовъ добычи тартаніемъ изъ новыхъ скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 96 году, то оказывается, что изъ всѣхъ 141 скважины въ 96 году было добыто тартаніемъ 52.665.000 пудовъ нефти, что даетъ среднимъ числомъ на одну новую скважину 373.517 пуд. противъ аналогичной величины за предыдущій годъ 357.000 пудовъ.

Такимъ образомъ оказывается, что въ отчетномъ году новыя скважины въ отношеніи добычи тартаніемъ попали въ болѣе благопріятныя условія, чѣмъ скважины, законченныя въ предыдущемъ году.

Изъ данныхъ приведенной ранѣе таблицы,[1]) относящихся до старыхъ скважинъ, законченныхъ буреніемъ до 96 года, остававшихся въ эксплоатаціи и въ этомъ году, видно, что средняя добыча на одну старую скважину въ 96 году (474.500 пуд.) ниже соотвѣтственной величины за всѣ предыдущіе годы послѣдняго шестилѣтія, хотя абсолютная добыча (281.421.000 пуд.) старыхъ скважинъ выше аналогичной величины за всѣ предыдущіе годы. Уменьшеніе средней добычи на одну старую скважину въ отчетномъ году, какъ и въ предыдущемъ, объясняется, какъ видно изъ нижеслѣдующей таблицы, главнымъ образомъ сравнительно малыми размѣрами полученной изъ старыхъ скважинъ фонтанной нефти и еще тѣмъ обстоятельствомъ,

[1]) См. стр. 52.

ГОДЫ.	Число старыхъ скважинъ.	Средняя добыча на одну старую скважину.	Въ томъ числѣ на одну старую скважину въ среднемъ приходилось нефти.	
			Фонтанной.	Добытой тартаніемъ.
1893	390	661.000	180.000	481.000
1894	442	570.000	96.000	484.000
1895	517	514.000	58 000	456.000
1896	593	474.000	58.700	487.300

что въ число старыхъ скважинъ, находившихся въ эксплоатаціи въ отчетномъ году, попало много сравнительно малопроизводительныхъ скважинъ, эксплоатація которыхъ стала выгодной, благодаря хорошимъ цѣнамъ на сырье.

Увеличеніе-же абсолютной добычи старыхъ скважинъ въ 1896 году произошло вслѣдствіе увеличенія числа ихъ на 76 по сравненію съ предыдущимъ годомъ.

При изслѣдованіи состава тѣхъ 593 производительныхъ скважинъ, которыя выше названы старыми, въ отличіе отъ скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1896 году, необходимо отмѣтить слѣдующее: старыхъ скважинъ, т. е. перешедшихъ въ готовомъ видѣ съ предыдущаго года, имѣлось всего 593; изъ нихъ 564 на Балахано-Сабунчино-Романинской площади, а 29 на Биби-Эйбатѣ. Относительно послѣднихъ точныхъ данныхъ за прежнее время не имѣется. Въ составъ-же 564 старыхъ скважинъ, эксплоатировавшихся въ 1896 году на Балахано-Сабунчино-Романинской площади, вошли слѣдующія:

Изъ 227	скважинъ,	эксплоатировавшихся	въ	1888 г. . .	124.
„ 46	„	оконченныхъ буреніемъ	„	1889 г. . .	27.
„ 81	„	„	„	„ 1890 г. . .	48.
„ 142	„	„	„	„ 1891 г. . .	98.
„ 80	„	„	„	„ 1892 г. . .	62.
„ 64	„	„	„	„ 1893 г. . .	50.
„ 87	„	„	„	„ 1894 г. . .	79.
„ 80	„	„	„	„ 1895 г. . .	76.
				ИТОГО . .	564.

Результаты эксплоатаціи каждой группы скважинъ въ отдѣльности приведены въ слѣдующей таблицѣ.

Составъ скважинъ, эксплоатировавшихся въ 1896 году на Балаханской, Сабунчинской и Романинской площадяхъ, по годамъ окончанія ихъ буренія.

I.	Время поступленія въ работу.	II. Количество скважинъ, эксплоатировавшихся въ 1896 г.	III. Количество добытой изъ нихъ въ 1896 году нефти.	IV. Среднее на 1 скваж., считая только эксплоатиров. въ 1896 г. (гр. II) [2]).	V. Среднее на 1 скважину, считая всѣ законченныя въ данномъ году [3]).
Изъ 227 скв.	Эксплоатир. въ 1888 г. [1])	124	29.767.790	240.062	131.135
„ 47 „	Окончен. бур. „ 1889 г.	27	7.079.387	262.199	153.899
„ 81 „	„ „ „ 1890 г.	48	15.447.683	321.828	190.712
„ 142 „	„ „ „ 1891 г.	98	37.217.911	397.774	262.097
„ 80 „	„ „ „ 1892 г.	62	25.250.779	407.270	315.634
„ 64 „	„ „ „ 1893 г.	50	19.661.642	393.232	307.213
„ 87 „	„ „ „ 1894 г.	79	51.764.590	665.247	594.995
„ 80 „	„ „ „ 1895 г.	76	51.282.735	674.772	641.034
„ 135 „	„ „ „ 1896 г.	135	78.937.142	584.719	1.070.328 [4])
	Итого . .	699	316.409.659	452.660	335.535

Время полезнаго дѣйствія скважинъ.

Въ числѣ 734 производительныхъ скважинъ, находившихся въ эксплоатаціи въ отчетномъ году, сравнительно немного такихъ, въ которыхъ добыча производилась круглый годъ; въ остальныхъ же по разнымъ причинамъ (чистка, углубленіе, исправленіе, сравнительно малая производительность, обильный притокъ воды и т. д.) происходили постоянные перерывы въ эксплоатаціи. Въ нижеслѣдующей таблицѣ скважины классифицированы по продолжительности эксплоатаціи, при чемъ за основаніе приняты мѣсячныя данныя состоянія промысловъ, по которымъ скважина зачисляется въ разрядъ производительныхъ въ данномъ мѣсяцѣ даже въ томъ случаѣ, если она была въ эксплоатаціи хотя бы только одинъ день. „Понятно, говорилось по этому поводу въ Обзорахъ за прошлые годы, что приведенная таблица даетъ болѣе оптимистическое представленіе о продолжительности эксплоатаціи, чѣмъ

[1]) Свѣдѣній о времени окончанія ихъ буренія не имѣется.

[2]) Получено дѣленіемъ чиселъ графы III на числа графы II.

[3]) Получено дѣленіемъ чиселъ графы III на числа графы I.

[4]) При выводѣ средней годичной добычи для новыхъ скважинъ принято во вниманіе дѣйствительное время ихъ существованія въ законченномъ видѣ въ 1896 г., которое равно 6.5 мѣсяца.

она существуетъ въ дѣйствительности. Аналогичная таблица, составленная по суточнымъ вѣдомостямъ, дала-бы нѣсколько иную картину: скважина, находившаяся въ эксплоатаціи по 15—20 дней въ мѣсяцъ, въ продолженіе четырехъ мѣсяцевъ и попавшая въ нашей таблицѣ въ разрядъ скважинъ съ продолжительностью эксплоатаціи въ 4 мѣсяца, въ таблицѣ, составленной по суточнымъ вѣдомостямъ, числилась бы въ эксплоатаціи не 4 мѣсяца, а 60—80 дней. Но въ распоряженіи статистическаго бюро не имѣется суточныхъ данныхъ относительно всѣхъ скважинъ, и потому разница между расчетомъ по мѣсячнымъ и суточнымъ вѣдомостямъ не можетъ быть опредѣлена относительно всѣхъ скважинъ". Точныя же свѣдѣнія о продолжительности эксплоатаціи въ дняхъ болѣе чѣмъ 200 буровыхъ за нѣсколько лѣтъ показываютъ, что дѣйствительное количество дней работы менѣе теоретическаго (полученнаго умноженіемъ числа мѣсяцевъ на 30 дней) числа эксплоатаціонныхъ дней на 15%—18%. Въ виду вышесказаннаго относительно продолжительности полезнаго дѣйствія производительныхъ скважинъ, эксплоатировавшихся въ 1896 году, по примѣру прошлыхъ лѣтъ, приходится довольствоваться нижеслѣдующей таблицей, составленной на основаніи мѣсячныхъ данныхъ и дающей, конечно, только приблизительное представленіе о продолжительности эксплоатаціи скважинъ; при этомъ для большей ясности старыя (законченныя буреніемъ до 1896 г.) скважины разсмотрѣны отдѣльно.

Продолжительность эксплоатаціи въ теченіе года.		Общее число скважинъ.		Въ томъ числѣ		
				новыхъ.		старыхъ.
1	мѣсяцъ	— 28	—	11	—	17
2	„	— 27	—	6	—	21
3	„	— 34	—	17	—	17
4	„	— 36	—	16	—	20
5	„	— 33	—	11	—	22
6	„	— 33	—	9	—	24
7	„	— 34	—	11	—	23
8	„	— 30	—	8	—	22
9	„	— 45	—	14	—	31
10	„	— 40	—	11	—	29
11	„	— 58	—	11	—	47
12	„	— 336	—	16	—	320
	Итого .	. 734	—	141	—	593

Изъ этой таблицы видно, что изъ 593 старыхъ скважинъ только 320 или около 54% общаго ихъ количества эксплоатировались въ продолженіе цѣлаго года. Эксплоатація-же остальныхъ сопровождалась

болѣе или менѣе замѣтными перерывами, продолжавшимися одинъ или нѣсколько мѣсяцевъ, при чемъ 97 старыхъ скважинъ или болѣе 16% общаго ихъ количества находились въ эксплоатаціи менѣе полугода, а 496[1]) скважинъ или около 84% общаго количества старыхъ скважинъ были въ эксплоатаціи болѣе полугода.

Изъ сопоставленія этихъ данныхъ съ аналогичными данными за предыдущіе годы, оказывается, что число старыхъ скважинъ, находив-

Годы.	Число старыхъ производительныхъ скважинъ.	Въ томъ числѣ находившихся въ эксплоатаціи цѣлый годъ.	% отношеніе ихъ къ общему числу старыхъ скваж.	Число скважинъ, находившихся въ эксплоатаціи менѣе полугода.	% отношеніе ихъ къ общему числу старыхъ скважинъ.
1892	365	115	32%	113	31%
1893	390	169	43%	117	30%
1894	442	220	50%	116	26%
1895	517	291	56%	100	19%
1896	593	320	54%	97	16%

шихся въ эксплоатаціи цѣлый годъ, за послѣднее время увеличивается, какъ абсолютно (115, 169, 220, 291, 320), такъ и по отношенію къ общему числу старыхъ скважинъ (32%, 43%, 50%, 56%, 54%), а число старыхъ скважинъ, находившихся въ эксплоатаціи менѣе полугода, по отношенію къ общему количеству старыхъ скважинъ, также систематически уменьшается (31%, 30%, 26%, 19%, 16%); объясняется это повышеніемъ за этотъ періодъ времени цѣнъ на нефть, благодаря чему эксплоатируются и сравнительно малопроизводительныя скважины. Вліяніе цѣнъ на увеличеніе и уменьшеніе продолжительности эксплоатаціи скважинъ видно еще изъ слѣдующей таблицы, въ которой выведена средняя продолжительность эксплоатаціи для старыхъ скважинъ за послѣднія шесть лѣтъ.

Годы.	Сумма мѣсяцевъ полезнаго дѣйствія для старыхъ скваж.	Число производ. старыхъ скважинъ.	Средняя продолжительность эксплоатац. на 1 скв.
1891	2854	308	9.3
1892	3004	365	8.2
1893	3392	390	8.6
1894	3993	442	9.0
1895	5037	517	9.74
1896	5839	593	9.83

[1]) Въ это число входятъ и 320 скважинъ, бывшихъ въ эксплоатаціи цѣлый годъ.

Діаметръ производительныхъ скважинъ.

Скважины, эксплоатировавшіяся въ 1896 году, по діаметру послѣдняго ряда трубъ, распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

Діаметръ трубъ въ дюймахъ.	Балаханы.	Сабунчи.	Романы.	Биби-Эйбатъ.	ВСЕГО.
	Число скважинъ.				
6″	—	1	—	1	2
7″	2	1	1	—	4
8″	6	29	5	9	49
9″	1	1	6	—	8
10″	40	55	15	9	119
11″	5	8	4	—	17
12″	60	68	15	7	150
13″	10	7	1	1	19
14″	64	76	18	2	160
15″	10	9	2	1	22
16″	48	47	7	4	106
17″	1	—	—	—	1
18″	37	16	4	1	58
20″	4	5	3	—	12
21″	2	—	1	—	3
22″	—	2	1	—	3
24″	—	—	1	—	1
Итого. .	290	325	84	35	734

Сводя эти свѣдѣнія къ болѣе крупнымъ категоріямъ и сравнивая ихъ съ соотвѣтственными данными за предыдущіе годы, получимъ:

Діаметръ трубъ въ дюймахъ.	Число скважинъ.								Приростъ въ 1896 году сравнительно съ 1895 годомъ
	1889 г.	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.	
Отъ 6″ до 10″	63	64	67	47	49	52	54	63	+9
„ 10″ „ 15″	180	216	278	293	290	221	400	465	+65
„ 15″ „ 20″	31	68	106	105	116	254	145	199	+54
свыше 20″	4	8	7	3	3	5	5	7	+2
Итого . .	278	356	458	448	458	532	604	734	+130

Въ отчетномъ году, какъ видно изъ этой таблицы, замѣтенъ приростъ по всѣмъ скважинамъ, но самый большой приростъ приходится на долю скважинъ съ діаметромъ послѣдняго ряда трубъ отъ 10″ до 15″, а затѣмъ на долю скважинъ съ діаметромъ послѣдняго ряда трубъ отъ 15″ до 20″.

Глубина производительныхъ скважинъ.

Сумма глубинъ всѣхъ 734 скважинъ, изъ которыхъ добывалась нефть въ 1896 году, $=93.858._{18}$, что даетъ среднюю глубину въ $127._{87}$ саж. на одну скважину. Въ предыдущемъ году та-же величина $=121._{97}$; значитъ, приростъ средней глубины скважины въ отчетномъ году составляютъ $5._{90}$ саж.

Для отдѣльныхъ площадей получаются слѣдующія цыфры:

ПЛОЩАДИ.	Средняя глубина въ саженяхъ.							
	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896	Приростъ въ 1896 г.
Балаханская . . .	87.7	90.1	93.1	96.81	97.40	98.38	101.58	+3.20
Сабунчинская . . .	98.8	111.2	120.5	122.95	129.32	131.24	138.66	+7.42
Романинская . . .	67.1	97.5	109.8	128.57	145.34	154.69	163.84	+9.15
Биби-Эйбатъ . . .	106.1	118.5	125.7	129.81	140.01	147.6	163.43	+15.83
Средн. для Апшер. полуостр.	94.7	102.2	109.7	113.76	119.85	121.97	127.87	+5.90

Изъ этой таблицы видно, что наибольшее увеличеніе въ отчетномъ году замѣчается у скважинъ Биби-Эйбатскихъ—$15._{83}$; приростъ-же средней глубины всѣхъ производительныхъ скважинъ на Апшеронскомъ полуостровѣ, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, получился гораздо большій—$5._{90}$ саж. противъ $2._{12}$ саж. въ 1895 году. Изъ приведенной сравнительной таблицы видно также, что средняя глубина на всѣхъ площадяхъ неизмѣнно растетъ, и что достигнутыя среднія глубины на периферіяхъ эксплоатируемаго района несравненно выше, чѣмъ въ центральной части его.

Сопоставляя среднія глубины по отдѣльнымъ площадямъ за первый и послѣдній годы послѣдняго семилѣтія, получимъ:

ПЛОЩАДИ.	Средняя глубина въ саженяхъ.			
	1890 г.	1896 г.	Приростъ въ саженяхъ.	Приростъ въ %
Балаханская . . .	87.7	101.58	+13.88	+15.82 %
Сабунчинская. . .	98.8	138.66	+39.86	+40.34 „
Романинская . . .	67.1	163.84	+96.74	+144.17 „
Биби-Эйбатъ . .	106.4	163.43	+57.03	+53.59 „
Средн. для Аппер. полуост.	94.7	127.87	+33.17	+35.02%

Распредѣляя затѣмъ производительныя скважины по ихъ глубинамъ, получимъ слѣдующую таблицу, въ которой приведены аналогичныя данныя и за предыдущій годъ:

Глубина въ саженяхъ.	Число скважинъ.			Разница въ %
	1895 г.	1896 г.	Разница.	
До 50 саж.	19	17	— 2	—10.52%
Отъ 50 — 75 „	53	43	—10	—18.86 „
„ 75 — 100 „	96	130	+34	+35.41 „
„ 100 — 110 „	55	67	+12	+21.81 „
„ 110 — 120 „	57	71	+14	+24.56 „
„ 120 — 130 „	69	68	— 1	— 1.44 „
„ 130 — 140 „	57	59	+ 2	+ 3.50 „
„ 140 — 150 „	48	51	+ 3	+ 6.25 „
„ 150 — 170 „	82	105	+23	+28.04 „
Свыше — 170 „	68	123	+55	+80.88 „
Итого .	604	734	+130	+21.52%

Въ отчетномъ году выбыло, такъ сказать, изъ строю 12 скважинъ самыхъ мелкихъ, изъ коихъ 2 съ глубиной до 50 саж., а 10 отъ 50 до 75 саж. Это, конечно, естественный результатъ истощенія верхнихъ нефтеносныхъ пластовъ, создающаго необходимость идти, въ поискахъ за нефтью, все глубже и глубже.

Въ 1892 году замѣчалась убыль у всѣхъ категорій до 110 саж., въ 1893 году—до 120 саж., а въ 1894 году у третьей (отъ 75 до 100 саж.), въ 1895 году незначительная убыль замѣчается только у 1-ой, 2-ой

и 5-ой категоріи; число скважинъ остальныхъ категорій увеличивается весьма значительно, при чемъ самое крупное увеличеніе какъ абсолютное, такъ и относительное, приходится на долю скважинъ 3-й категоріи (отъ 75 до 100 саж. глубиной), а потомъ на долю скважинъ послѣднихъ двухъ категорій (глубиной отъ 150 до 170 саж. и свыше 170 саж.).

Въ отчетномъ году, кромѣ упомянутыхъ первыхъ двухъ категорій, замѣчается незначительная убыль у 5-й категоріи (отъ 120 до 130 саж.); у всѣхъ-же остальныхъ категорій, по сравненію съ 1895 г., замѣчается приростъ, при чемъ самый большій выпадаетъ на долю послѣдней категоріи, свыше 170 саж., т. е. на долю скважинъ самыхъ глубокихъ.

Сильное увеличеніе какъ абсолютное, такъ и относительное, скважинъ послѣдней категоріи (глубиной свыше 170 саж.) является рельефнымъ доказательствомъ необходимости глубокаго буренія въ большей части нефтеносной площади, гдѣ вездѣ почти верхніе пласты порядкомъ таки истощились; исключеніе въ этомъ отношеніи составляютъ только нѣкоторые участки на Балаханской площади, значеніе которыхъ въ общей экономіи промысловъ очень незначительно.

Раздѣливъ всѣ производительныя скважины на двѣ крупныя категоріи, принимая, по примѣру прошлыхъ лѣтъ, 110 саж. за раздѣльную грань и сравнивая данныя объ этихъ двухъ крупныхъ категоріяхъ скважинъ за послѣднія семь лѣтъ, получимъ слѣдующую таблицу:

Категоріи.	Скважины глубиною.	Число скважинъ.						
		1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
I	До 110 саж.	245	269	210	192	197	223	257
II	Болѣе 110 саж.	111	189	238	266	335	381	477
	Итого . . .	356	458	448	458	532	604	734

Изъ этой таблицы видно, что въ отчетномъ году по обѣимъ категоріямъ скважинъ воспослѣдовало увеличеніе. Въ первой категоріи увеличеніе не является продолженіемъ хроническаго явленія, а послѣдствіемъ нѣкоторыхъ непостоянныхъ условій, по преимуществу условій рынка: хорошія цѣны на нефть дѣлаютъ выгодной эксплоатацію

мелкихъ и сравнительно малопроизводительныхъ скважинъ, число которыхъ въ отчетномъ году увеличилось еще благодаря усиленному буренію на Балаханской площади, гдѣ производительная глубина часто совпадаетъ съ указанной гранью дѣленія скважинъ на двѣ категоріи.

Увеличеніе-же числа скважинъ II категоріи—явленіе хроническое, повторяющееся изъ года въ годъ, независимо отъ мѣняющихся условій рынка и промысловой дѣятельности, и растетъ при этомъ весьма замѣтно. Въ 1895 г. скважинъ этой категоріи было 381, въ отчетномъ-же 477. За 7 лѣтъ увеличеніе числа этой категоріи скважинъ выразилось въ крупной цыфрѣ 366, или, говоря иначе, въ 96 году такихъ скважинъ было въ четыре раза болѣе, чѣмъ въ 1890 г. Эта тенденція къ безпрерывному изъ года въ годъ росту числа скважинъ II-ой категоріи выяснится еще рельефнѣе, если данныя о скважинахъ обѣихъ категорій, приведенныя въ предыдущей таблицѣ, перевести въ процентныя отношенія къ общему числу производительныхъ скважинъ за каждый годъ:

Категоріи.	Скважины глубиною.	Отношеніе числа скважинъ данной категоріи къ общему числу производительныхъ скважинъ.						
		1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
I	До 110 саж.	70%	59%	47%	42%	37%	36.92%	35.01%
II	Болѣе 110 саж.	30%	41%	53%	59%	63%	63.08%	64.99%

Изъ вышеприведенныхъ двухъ таблицъ видно, что количество скважинъ I-ой категоріи, не смотря на нѣкоторое увеличеніе въ 91, 94, 95 и 96 годахъ, изъ года въ годъ уменьшается по отношенію къ общему числу производительныхъ скважинъ, тогда какъ число скважинъ II-ой категоріи увеличивается какъ абсолютно, такъ и по отношенію къ общему числу производительныхъ скважинъ обѣихъ категорій. Отношеніе числа скважинъ съ глубиной менѣе 110 саж. къ общему числу всѣхъ производительныхъ скважинъ уменьшилось за семь лѣтъ съ 70% до 35.01%, тогда какъ то-же отношеніе для скважинъ съ глубиною болѣе 110 саж. увеличилось съ 30% до 64.99%.

На основаніи вышеприведенныхъ таблицъ было установлено, что число скважинъ глубиной болѣе 110 саж. систематически, изъ года въ годъ, увеличивается какъ абсолютно, такъ и по отношенію къ общему числу производительныхъ скважинъ. Для опредѣленія же относительнаго значенія пластовъ различной глубины въ общей экономіи промысловъ въ нижеслѣдующей таблицѣ приведены детальныя данныя, какія именно количества нефти получились въ отчетномъ году изъ различныхъ глубинъ:

Добыча нефти въ соотвѣтствіи съ глубиною скважинъ на всѣхъ площадяхъ Апшеронскаго полуострова въ 1896 г. [1])

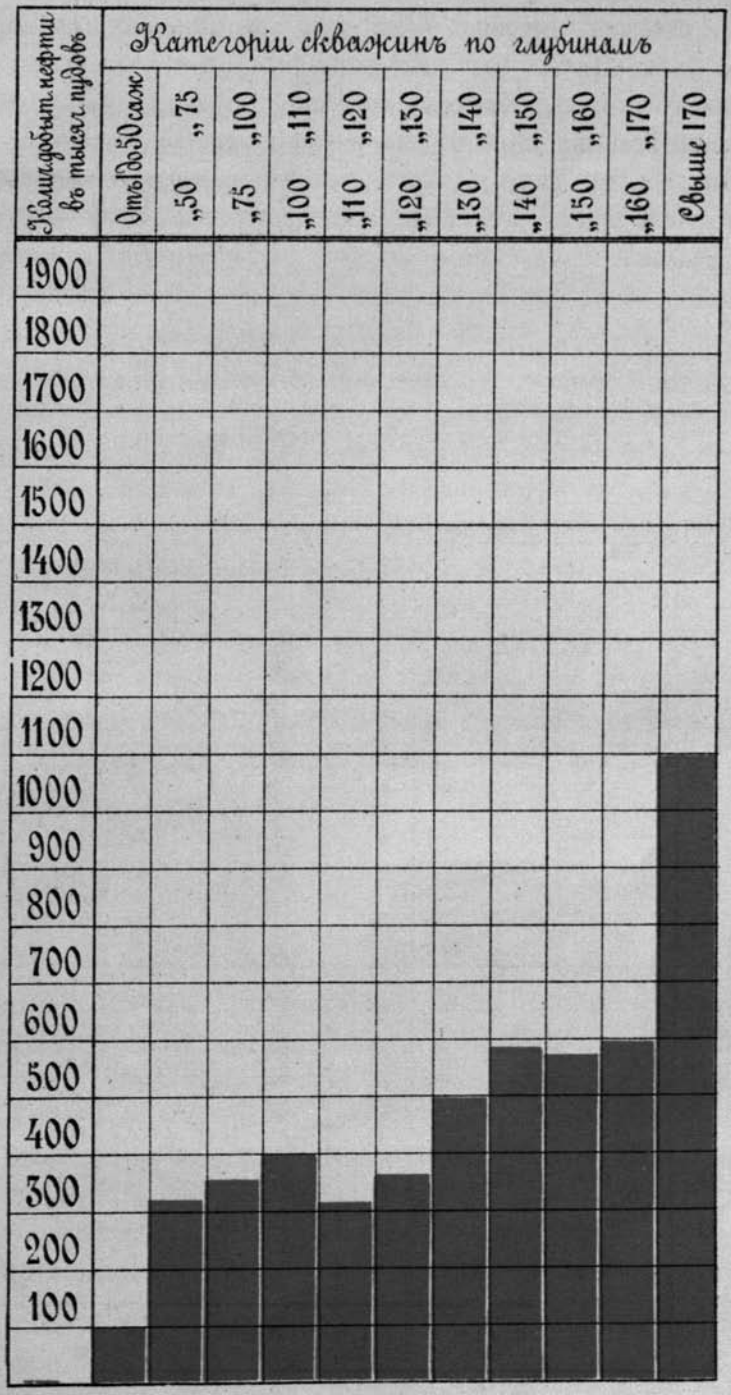
Группы.	Глубина въ саженяхъ.	Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ въ 1896 г.	Среднее на 1 скважину.	Число фонтановъ, давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти.
			Тысячи пудовъ.			Тысячи пуд.
1	До 50 саж.	17	1.599	94	—	—
2	Отъ 50 — 75 „	43	13.494	313	—	—
3	„ 75 — 100 „	130	44.208	340	—	—
4	„ 100 — 110 „	67	26.424	394	—	—
5	„ 110 — 120 „	71	21.721	305	—	—
6	„ 120 — 130 „	68	24.199	355	—	—
7	„ 130 — 140 „	59	28.646	485	—	—
8	„ 140 — 150 „	51	28.755	563	—	—
9	„ 150 — 160 „	62	34.790	561	2	4.642
10	„ 160 — 170 „	43	24.885	578	1	4.796
11	Свыше 170 „	123	135.196	1099	6	58.041
	Изъ разныхъ буровыхъ	—	2.347	—	—	—
	Итого. .	734	386.264	526	9	67.479

[1]) Свѣдѣнія эти для большей наглядности нанесены на прилагаемую здѣсь графическую таблицу.

СРЕДНЯЯ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ СКВАЖИНЪ

въ соотвѣтствіи съ глубиною

въ 1896 году.



Максимальную среднюю добычу на одну скважину въ 93 и 94 гг. имѣли скважины 10-ой группы—отъ 160 до 170 саж.—2.054 тыс. пуд. въ 93 г. и 1.240 тыс. пуд. въ 94 г. Въ 95 году такую добычу имѣли уже скважины 11-ой группы, глубиною свыше 170 саж., а именно 1.345 тыс. пуд.; въ томъ-же году незначительно уступали этой послѣдней группѣ скважины 9 группы, давшія среднимъ числомъ на скважину 1.321 тыс. пуд. Въ отчетномъ-же году, какъ и въ предыдущемъ, самую обильную добычу на скважину дали скважины 11 группы, глубиной свыше 170 саж., при чемъ скважины 9-ой категоріи, имѣвшія въ 95 году, также обильную добычу, дали сравнительно плохіе результаты. Въ отчетномъ году, какъ и въ предыдущіе три года, ни одна изъ скважинъ первыхъ шести категорій не дала фонтанной нефти; такимъ образомъ добыча первыхъ шести категорій въ теченіе 4 послѣднихъ лѣтъ зависѣла исключительно отъ размѣровъ добычи тартаніемъ и не была подвержена вліянію такого случайнаго фактора, какъ фонтанная нефть. Поэтому сравненіе результатовъ эксплоатаціи первыхъ шести группъ скважинъ за болѣе или менѣе продолжительный періодъ времени должно показать намъ ихъ особенности болѣе или менѣе хроническаго характера.

Въ нижеслѣдующей таблицѣ приведены свѣдѣнія о средней добычѣ на одну скважину для скважинъ первыхъ шести категорій за послѣднія семь лѣтъ.

Группы.	Глубина въ саженяхъ.	Средняя добыча на 1 скважину [1]).						
		1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
1	До 50 саж.	210.000	247.000	175.000	131.000	94.000	110.000	94.000
2	Отъ 50— 75 „	482.000	433.000	382.000	397.000	325.000	346.000	313.000
3	„ 75—100 „	530.000	507.000	447.000	422.000	423.000	307.000	340.000
4	„ 100—110 „	764.000	610.000	582.000	539.000	433.000	460.000	394.000
5	„ 110—120 „	750.000	623.000	664.000	590.000	521.000	412.000	305.000
6	„ 120—130 „	1.340.000	725.000	914.000	644.000	588.000	449.000	355.000

Какъ видно изъ этой таблицы, средняя добыча на одну скважину у этихъ шести группъ скважинъ въ теченіе послѣдняго семилѣтія

[1]) Въ виду отсутствія свѣдѣній по отдѣльнымъ буровымъ для Биби-Эйбата за 1890 и 1891 гг. средняя добыча для этихъ лѣтъ выведена только для скважинъ на Балахано-Сабунчино-Романинской площади.

систематически, хотя и безъ особенно рѣзкихъ скачковъ [1]), убываетъ за рѣдкими исключеніями почти изъ года въ годъ, каковое уменьшеніе въ особенности чувствительно выступило въ отчетномъ году. Это печальное явленіе обнаруживаетъ явную тенденцію къ прогрессированію съ теченіемъ времени. Убыль средней производительности скважинъ этой категоріи проявляется особенно рельефно при сравненіи перваго и послѣдняго года семилѣтія 1890—1896 гг. Средняя производительность за семь лѣтъ упала у скважинъ:

1-ой	категоріи	(до 50 саж.)	съ 210	т.	пуд.	до	94.000	пуд.	на	$55._{24}$	%
2 „	„	(отъ 50 до 75)	„ 482	„	„	„	313.000	„	„	$35._{07}$	„
3 „	„	(„ 75 „ 100)	„ 530	„	„	„	340.000	„	„	$35._{85}$	„
4 „	„	(„ 100 „ 110)	„ 764	„	„	„	394.000	„	„	$48._{43}$	„
5 „	„	(„ 110 „ 120)	„ 750	„	„	„	305.000	„	„	$59._{34}$	„
6 „	„	(„ 120 „ 130)	„ 914	„	„	„	355.000	„	„	$61._{17}$	„

При такой постоянной тенденціи производительности скважинъ этихъ шести категорій къ уменьшенію наблюдаемое въ томъ или другомъ году увеличеніе, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, средней на одну скважину добычи у той или другой изъ нихъ, какъ это случилось въ отчетномъ году у скважинъ 3-ей категоріи, носитъ, конечно, характеръ случайнаго явленія, почему не имѣетъ существеннаго значенія и не можетъ давать повода къ оптимистическимъ предположеніямъ на счетъ производительности скважинъ этой категоріи въ будущемъ.

Что-же касается производительности скважинъ послѣднихъ пяти группъ, [2]) то она, благодаря тѣсной связи съ тѣмъ или другимъ количествомъ фонтанной нефти, случайно выпадавшей въ послѣдніе годы на долю каждой изъ этихъ пяти группъ скважинъ, подвергается каждый годъ рѣзкимъ и неправильнымъ измѣненіямъ въ ту или другую сторону. Нижеприведенная таблица о добычѣ послѣднихъ пяти категорій за послѣдніе четыре года ясно показываетъ, въ какой тѣсной зависимости отъ количества фонтанной нефти находится средняя производительность скважинъ той или другой группы за разные годы:

---

[1]) Рѣзкіе скачки наблюдаются только у скважинъ 6-ой категоріи въ 90—93 годахъ, что объясняется исключительно вліяніемъ фонтанной нефти, которая за эти годы еще добывалась изъ скважинъ этой категоріи.

[2]) См. таблицу на стр. 64.

Группы.	Глубина въ саженяхъ.	Въ 1893 году.					Въ 1894 году.					Въ 1895 году.					Въ 1896 году.				
		Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ.	Среднее на 1 скважину.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти.	Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ.	Среднее на 1 скважину.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти.	Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ.	Среднее на 1 скважину.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти.	Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ.	Среднее на 1 скважину.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти.
			Тысячи пуд.			Тысяч. пуд.		Тысячи пуд.			Тысяч. пуд.		Тысячи пуд.			Тысяч. пуд.		Тысячи пуд.			Тысяч. пуд.
7	Отъ 130 — 140	41	52.351	1276	3	29.838	49	31.311	639	2	8.243	57	25.892	454	1	2.313	59	28.646	485	—	—
8	„ 140 — 150	39	21.570	553	—	—	42	24.088	573	1	2.825	48	37.773	787	3	7.151	51	28.755	563	—	—
9	„ 150 — 160	31	48.494	1564	4	30.519	44	29.179	663	1	6.500	51	67.378	1321	1	37.689	62	34.790	561	2	4.642
10	„ 160 — 170	20	41.057	2054	3	30.442	24	29.766	1240	3	18.004	31	23.810	768	2	8.902	43	24.885	578	1	4.796
11	свыше — 170	17	7.372	433	1	3.562	54	43.596	788	3	17.303	68	91.474	1345	6	37.612	123	135196	1099	6	58.041
	Итого . .	148	170844	1154	11	94.361	213	156940	736	10	52.885	255	246327	966	13	93.667	338	252272	746	9	67.479

Скважины 9-ой группы, напримѣръ, въ 93 году имѣли добычу въ среднемъ на одну скважину 1.564 тыс. пудовъ, потому что въ

числѣ ихъ въ этомъ году оказались 4 обильныхъ фонтана, выбросившихъ $30._5$ милл. пуд. нефти. Эта средняя добыча въ 94 году опускается уже до 663 тыс. пуд., потому что въ числѣ скважинъ 9-ой группы въ 94 году оказывается лишь только одинъ фонтанъ, выбросившій $6._5$ милл. пуд.; въ 95 году средняя добыча скважинъ этой категоріи снова сильно повышается и доходитъ до 1.321 тыс. пуд., потому что въ числѣ скважинъ этой категоріи въ 95 году дѣйствовалъ, хотя и единственный, но грандіозный фонтанъ Ш. Асадуллаева въ Романахъ, выбросившій $37._6$ милл. пуд. Въ отчетномъ же году средняя производительность скважинъ этой категоріи упала до 561 тыс. пуд., благодаря тому обстоятельству, что въ числѣ ихъ оказалось только два фонтана, выбросившихъ 4.642 пуд. нефти. Что-же касается скважинъ 7-ой и 8-ой категорій, то въ числѣ ихъ въ отчетномъ году не было фонтановъ, давшихъ свыше 2 милл. пуд., хотя средняя добыча у первой изъ этихъ группъ скважинъ увеличилась съ 454 тыс. пуд. до 485 тыс. пуд.; у остальныхъ группъ убыль средней добычи противъ предшествовавшаго года произошла, конечно, вслѣдствіе уменьшенія доставшейся на ихъ долю фонтанной нефти. Исключеніе въ отношеніи добычи фонтанной нефти составили скважины 11-ой группы, среди которыхъ оказалось шесть фонтанныхъ, выбросившихъ 58.041 тыс. пуд. нефти, но при этомъ средняя добыча ихъ на одну скважину оказалась ниже аналогичной величины за предыдущій годъ (1.099 т. пуд. въ 96 г.; 1.345 т. пуд. въ 95 г.), хотя скважины этой категоріи дали фонтанной нефти въ отчетномъ году абсолютно больше, чѣмъ въ предыдущемъ. Объясняется это тѣмъ, что число скважинъ этой группы возросло съ 68 до 123, сравнительно меньшую производительность большинства которыхъ не могло уравновѣсить даже столь обильное количество фонтанной нефти, доставшейся въ отчетномъ году на долю нѣкоторыхъ скважинъ этой группы.

При всѣхъ расчетахъ, связанныхъ съ добычей промысловъ, приходится считаться съ фактомъ уменьшенія съ теченіемъ времени средней производительности сравнительно мелкихъ скважинъ и разныхъ колебаній въ ту или другую сторону производительности глубокихъ скважинъ, независимо отъ причинъ, вызывающихъ то или другое явленіе. Для того, чтобы показать, какая колоссальная перемѣна произошла съ теченіемъ времени въ относительномъ значеніи мелкихъ и глубокихъ скважинъ въ производствѣ, приведена ниже таблица, въ которой всѣ скважины разбиты на двѣ группы за всѣ семь лѣтъ. По при-

мѣру Обзоровъ за предыдущіе годы, а также въ виду того, что, при разсмотрѣніи вопроса о приростѣ числа глубокихъ скважинъ и убыли мелкихъ, разграничительною гранью между двумя группами мы приняли 110 саж., и въ нижеслѣдующей таблицѣ къ 1-ой категоріи отнесены всѣ скважины, глубиной до 110 саж., а ко второй—всѣ скважины, глубиной болѣе 110 саж.

Добыча нефти на Апшеронскомъ полуостровѣ изъ пластовъ различной глубины.

Получено изъ скважинъ глубиною:	Количество добытой нефти.						
	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
	Милліоны пудовъ.						
До 110 саж.	138	137	93	79	72	75	86
Болѣе 110 саж.	88	137	193	245	225	302	300
Всего было добыто	226	274	286	324	297	377	386

Если перевести данныя этой таблицы о добычѣ изъ мелкихъ и глубокихъ скважинъ за первый и послѣдній годы послѣдняго семилѣтія въ процентныя отношенія къ общей добычѣ за данный годъ, то получится слѣдующее:

Получено изъ скважинъ глубиной:	1890 г.		1896 г.	
	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.	Количество добытой нефти.	% отношеніе къ общей добычѣ.
До 110 саж.	138 милл.	61%	86 милл.	22%
Болѣе 110 саж. . . .	88 „	39%	300 „	78%
Всего добыто	226 милл.	100%	386 милл.	100%

Изъ этой таблицы видно, какое сильное измѣненіе испытала добыча обѣихъ категорій скважинъ въ теченіе послѣдняго семилѣтія въ процентномъ отношеніи къ общей добычѣ: 245 скважинъ первой категоріи дали въ 1890 году 138 милл. пуд. нефти, что составило 61% полезной добычи, а скважины, глубиной болѣе 110 саженъ, которыхъ было въ этомъ году 111, дали 88 милл. пуд., или 39% всей

добычи. Въ отчетномъ-же году участіе означенныхъ категорій скважинъ въ общей добычѣ стало болѣе чѣмъ обратно: скважины первой категоріи, которыхъ въ 96 году было уже 257, дали 86 милл. или 22% всей полезной добычи, а скважины второй категоріи, числомъ 477, дали 300 милл. пуд. или 78% всей полезной добычи.

Для большей наглядности свѣдѣнія о добычѣ нефти изъ скважинъ, глубиной до 110 саж. и болѣе 110 саж., нанесены на прилагаемыя здѣсь двѣ графическія таблицы. Въ первой изъ нихъ показано послѣдовательное измѣненіе въ теченіе 7 лѣтъ количествъ нефти, полученныхъ изъ глубины до 110 саж. (синяя краска) и болѣе 110 саж. (красная краска); во второй-же добыча изъ этихъ двухъ пластовъ сопоставлена вмѣстѣ за каждый отдѣльный годъ всего семилѣтія.

Изъ вышеизложенныхъ данныхъ ясно устанавливается, что нефтеносные горизонты, близкіе къ дневной поверхности, систематически утрачиваютъ свою продуктивность отъ продолжительной эксплоатаціи, вмѣстѣ съ тѣмъ и свое значеніе для нефтяной промышленности. Наоборотъ, глубокое буреніе даетъ лучшіе результаты, обнаруживая въ глубочайшихъ нѣдрахъ земли все новые и новые богатые нефтеносные пласты. Но мы уже знаемъ, что глубокое буреніе въ эксплоатируемомъ районѣ не вездѣ ведетъ къ такимъ результатамъ. Въ головной и центральной части дальнѣйшее углубленіе скважинъ или незначительно увеличиваетъ добычу, или же, что бываетъ чаще, даетъ отрицательные результаты, встрѣчая только пласты, заключающіе горько-соленую воду. Глубокое буреніе на основаніи данныхъ прежнихъ лѣтъ все тяготѣетъ къ окраинамъ эксплоатируемаго района. Но и тутъ оно далеко не всегда даетъ хорошіе результаты.

Изъ таблицы на страницѣ 25 видно, что въ 96 году до глубины 150 саж. не было ни одного обильнаго фонтана; всѣ же девять обильныхъ фонтановъ (давшихъ каждый свыше 2 милл. пуд.) встрѣчались въ предѣлахъ глубинъ отъ 150 до 170 и свыше 170 саж.; между тѣмъ еще въ предшествовавшемъ году такіе фонтаны попадались и на глубинахъ отъ 130 саж. Производительныхъ скважинъ глубиной отъ 150 до 170 и свыше 170 саж. имѣлось въ отчетномъ году 228 и въ числѣ ихъ, какъ сказано выше, было 9 обильныхъ фонтановъ, давшихъ 67.479 тыс. пуд., т. е. около одной трети всего производства этихъ 228 скважинъ. Понятно, что средняя производительность

остальныхъ 219 не фонтанныхъ скважинъ этой категоріи, т. е. у громаднаго большинства ихъ, будетъ далеко ниже средней производительности, выведенной для всѣхъ скважинъ этой категоріи въ связи съ вышеупомянутыми 9-ю фонтанными скважинами. Поэтому, чтобы получить близко подходящую къ дѣйствительности картину производительности этихъ 219 скважинъ, слѣдуетъ вывести цыфру средней производительности для этой категоріи изъ данныхъ о добычѣ этихъ скважинъ независимо отъ добычи бывшихъ среди нихъ 9 фонтанныхъ скважинъ. Выясненіе продуктивности скважинъ этой категоріи помимо фонтанныхъ скважинъ имѣетъ то чрезвычайно важное значеніе, какъ говорилось въ Обзорѣ за прошлый годъ, что вся сила нефтяной промышленности и будущее ея зиждится на этомъ родѣ добычи, а не на такомъ случайномъ источникѣ, какъ фонтаны, которые выпадаютъ на долю немногихъ, увеличивая еще болѣе и безъ того громадную разницу производства отдѣльныхъ фирмъ и способствуя въ періоды обезцѣненія сырья еще большему разоренію многихъ фирмъ, эксплоатирующихъ сравнительно болѣе скудные участки.

Въ слѣдующей таблицѣ показаны результаты всѣхъ производительныхъ скважинъ въ 96 году, за исключеніемъ тѣхъ 9 скважинъ, которыя дали обильные фонтаны (болѣе двухъ милл. пуд.).

Добыча нефти въ 1896 г. въ соотвѣтствіи съ глубиною во всѣхъ скважинахъ, за исключеніемъ 9 обильныхъ фонтановъ.

Категоріи.	Глубина въ саженяхъ.	Число скважинъ безъ фонтанныхъ.	Общая добыча изъ нихъ въ 1896 г., за исключеніемъ всей добычи фонтан. скваж.	Среднее на 1 скважину.
			Тысячи пудовъ.	
1	До 50 саж.	17	1.599	94
2	Отъ 50 саж.— 75 »	43	13.494	313
3	» 75 » — 100 »	130	44.208	340
4	» 100 » — 110 »	67	26.424	394
5	» 110 » — 120 »	71	21.721	305
6	» 120 » — 130 »	68	24.199	355
7	» 130 » — 140 »	59	28.646	485
8	» 140 » — 150 »	51	28.755	563
9	» 150 » — 160 »	60	26.814	446
10	» 160 » — 170 »	42	20.089	478
11	Свыше 170 »	117	75.856	648
	Итого . .	725	311.805	430

Изъ этой таблицы видно, что, по исключеніи изъ расчетовъ фонтанной нефти, рѣзкая разница между среднею производительностью различныхъ группъ глубокихъ скважинъ сильно сглаживается. Эту характерную черту глубокихъ скважинъ показываетъ рельефно нижеслѣдующая таблица, въ которой приведены свѣдѣнія (за послѣдніе четыре года) о средней производительности всѣхъ скважинъ каждой группы, вычисленной: 1) вмѣстѣ съ фонтанными и 2) безъ фонтанныхъ скважинъ.

Свѣдѣнія о средней производительности различныхъ категорій скважинъ, выведенной какъ въ связи съ фонтанными скважинами каждой группы, такъ и безъ фонтанныхъ скважинъ.

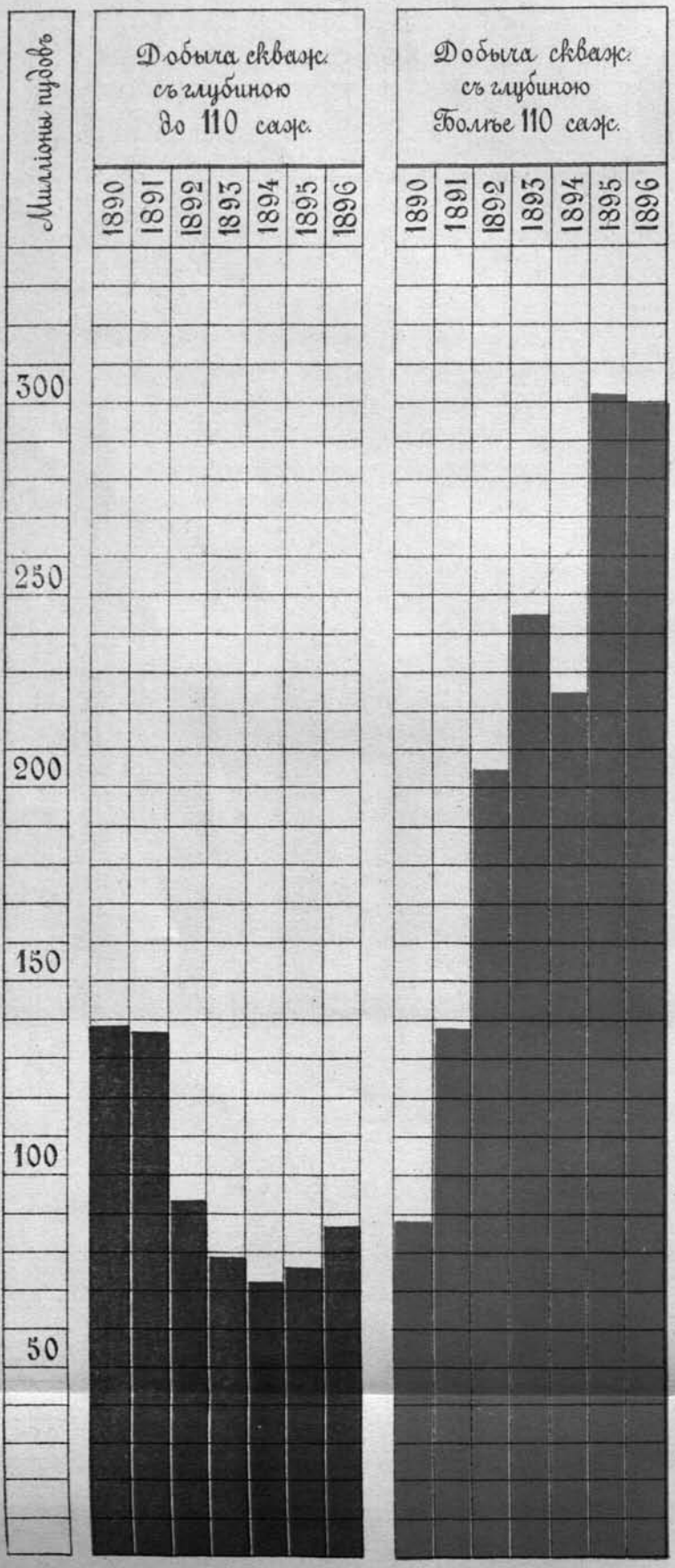
Категорія.	Глубина въ саженяхъ.	1893 г. Среднее за годъ на одну скважину. Для всѣхъ скв. Со включеніемъ фонтан.	1893 г. Среднее за годъ на одну скважину. Для всѣхъ скв. За исключеніемъ фонтан.	1894 г. Среднее за годъ на одну скважину. Для всѣхъ скв. Со включеніемъ фонтан.	1894 г. Среднее за годъ на одну скважину. Для всѣхъ скв. За исключеніемъ фонтан.	1895 г. Среднее за годъ на одну скважину. Для всѣхъ скв. Со включеніемъ фонтан.	1895 г. Среднее за годъ на одну скважину. Для всѣхъ скв. За исключеніемъ фонтан.	1896 г. Среднее за годъ на одну скважину. Для всѣхъ скв. Со включеніемъ фонтан.	1896 г. Среднее за годъ на одну скважину. Для всѣхъ скв. За исключеніемъ фонтан.
		Тысячи пудовъ							
	До 50 саж.	131	131	94	94	110	110	94	94
1	Отъ 50 — 75 „	397	397	325	325	346	346	313	313
2	„ 75 — 100 „	422	422	423	423	307	307	340	340
3	„ 100 — 110 „	539	539	433	433	460	460	394	394
4	„ 110 — 120 „	590	590	521	521	412	412	305	305
5	„ 120 — 130 „	644	644	588	588	449	449	355	355
6	„ 130 — 140 „	1.276	582	639	467	454	418	485	485
7	„ 140 — 150 „	553	553	573	518	787	653	563	563
8	„ 150 — 160 „	1.564	1.564	663	526	1.321	593	561	446
9	„ 160 — 170 „	2.054	2.054	1.240	463	768	506	578	478
10	Свыше 170 „	433	433	788	469	1.345	812	1.099	648
	Итого . . .	709	507	559	457	624	469	526	430

Какъ видно изъ этой таблицы, въ отчетномъ году рѣзко отступаютъ отъ общаго уровня только скважины самыя мелкія (до 50 саж.),

Размѣръ добычи нефти

на Апшеронскомъ полуостровѣ изъ пластовъ разной глубины.

I

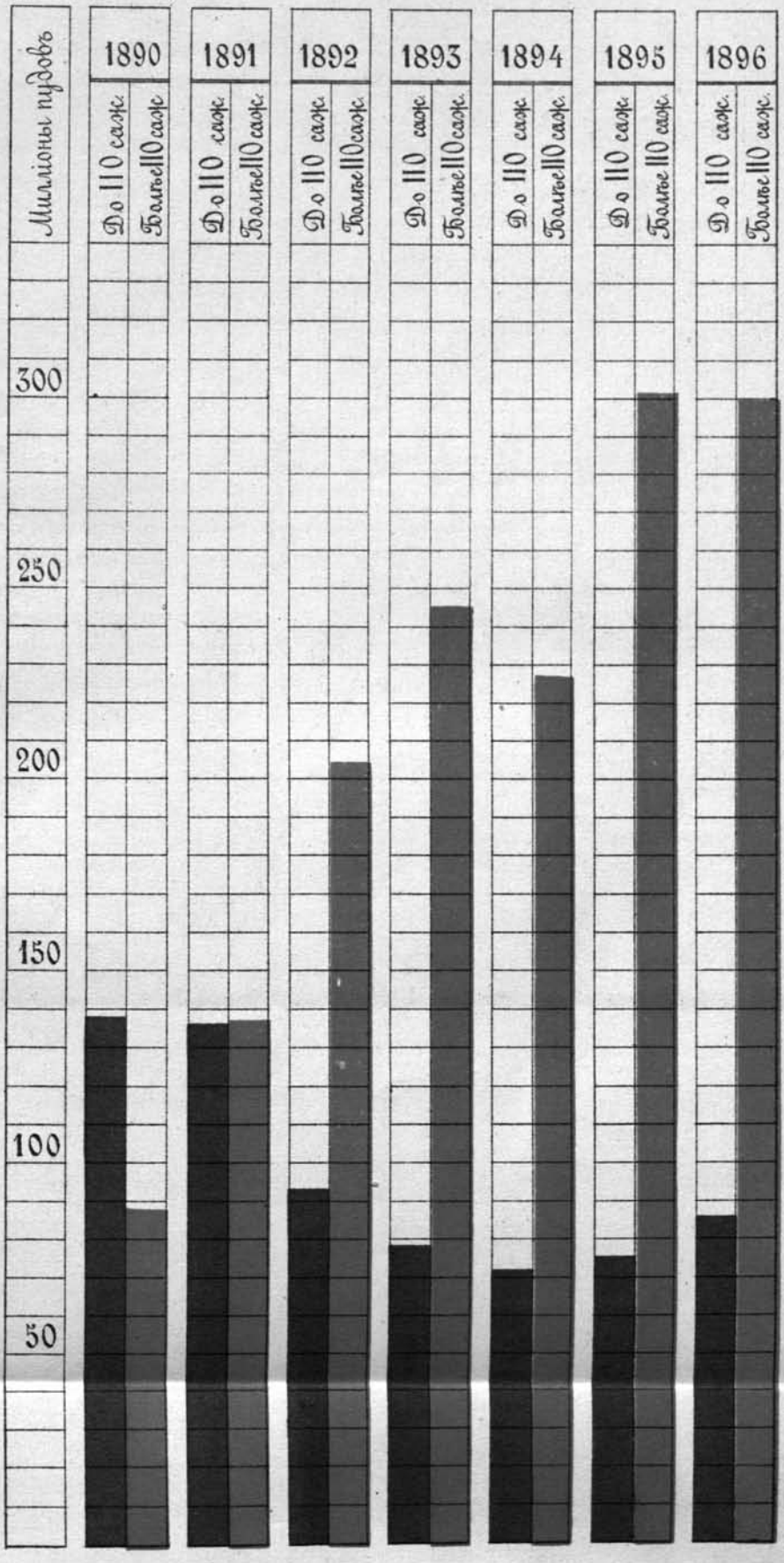


Размѣръ добычи нефти

на Апшеронскомъ полуостровѣ изъ

пластовъ разной глубины.

II



средняя-же производительность скважинъ остальныхъ группъ до шестой обнаруживаетъ сравнительно незначительныя колебанія; начиная съ 6-ой группы средняя производительность скважинъ поднимается; въ восьмой и девятой группахъ слегка падаетъ, но не до уровня первыхъ группъ, и, наконецъ, чувствительно поднимается у скважинъ 10 группы (съ глубиной свыше 170 саж.), детальныя свѣдѣнія о числѣ и добычѣ которыхъ за послѣднее пятилѣтіе приводятся въ слѣдующей таблицѣ:

Скважины глубиною свыше 170 саж. за пять лѣтъ.

Годы.	Число скважинъ	Общая добыча изъ нихъ.	Среднее на 1 скважину.	Число фонтанныхъ скважинъ, давшихъ свыше 2-хъ милліоновъ.	Количество выброшенной фонтанами нефти.	Среднее на одну скважину, безъ фонтанныхъ скважинъ и фонтанной нефти.
		Тысячи пудовъ.				
1892	6	651	108	—	—	108.000
1893	17	7.372	433	1	3.562.000	223.000
1894	54	42.596	788	3	17.303.000	469.000
1895	68	91.474	1.345	6	97.612.000	812.000
1896	123	135.196	1.099	6	58.041.000	648 000

Таблица эта показываетъ, что число скважинъ означенной группы за послѣднее пятилѣтіе увеличилось болѣе чѣмъ въ двадцать разъ, при чемъ параллельно прогрессировала и общая добыча ихъ. Средняя же добыча, шедшая до отчетнаго года crescendo, сильно понизилась въ отчетномъ году; при этомъ особенно неутѣшительнымъ является то обстоятельство, что уменьшеніе средней производительности скважинъ глубиной свыше 170 саж. произошло, какъ показываетъ вышеприведенная таблица, не только за счетъ фонтанной нефти, но и за счетъ добычи тартаніемъ. Каковы бы ни были однако результаты наиболѣе глубокихъ скважинъ, онѣ въ общемъ пока оправдываютъ сравнительно большіе расходы, требуемые на ихъ буреніе, и съ каждымъ годомъ поднимаютъ ихъ относительное значеніе въ общей экономіи промысловъ, что видно изъ слѣдующей таблицы:

Годы.	Число всѣхъ производительныхъ скважинъ.	Число производ. скваж. глубиной свыше 170 саж.	%-ное отношеніе вторыхъ къ первымъ.	Вся полезная добыча (милл. пуд.)	Полезная добыча скваж. глуб. свыше 170 саж. (милл. пуд.)	%-ное отношеніе второй къ первой.
1892	448	6	1.3 %	286	0.6	0.2 %
1893	458	17	3.7 „	324	7.4	2.3 „
1894	532	54	10.2 „	297	42.6	14.3 „
1895	604	68	11.1 „	377	91.5	24.3 „
1896	734	123	16.7 „	386	135.2	35.02 „

Въ виду все увеличивающагося значенія наиболѣе глубокихъ скважинъ (свыше 170 саж.) въ нефтяной промышленности и того интереса, который представляютъ эти скважины, ниже помѣщенъ подробный перечень ихъ.

Производительныя скважины свыше 170 саж.

№№ по порядку	ПЛОЩАДИ.	№№ участк. и груп.	ФИРМЫ.	№№ буровыхъ.	Глубина.	Діаметръ трубъ.	Добыча.
1	Балаханская . .	1	Кавказъ	7	203	12	52.100
2	„ . .	«	„	9	175	12	148.400
3	„ . .	«	„	10	186	14	557.033
4	„ . .	8	Русское Нефт. О-во . .	15	214	9½	124.394
5	Сабунчинская. .	15	Адамовъ А.	2	194	8	51.436
6	„ . .	V	Араратъ Т-во	7	126	16	87.000
7	„ . .	13	Арафеловъ и К° . .	17	188	10	1.797.000
8	„ . .	56	„	20	211	14	23.136
9	„ . .	176	„	26	203	10	211.176
10	„ . .	13	„	35	193	10	74.000
11	„ . .	«	„	36	179	16	677.000
12	„ . .	173	„	37	190	16	62.114
13	„ . .	13	„	38	179	16	692.477
14	„ . .	«	„	39	179	15½	119.000
15	„ . .	46	Армавиръ.	5	184	12	214.539
16	„ . .	«	„	7	204	10	127.350
17	„ . .	«	„	8	177	14	991.855
18	„ . .	48	Аршалуйсъ I . . .	2	201	12	409.500
19	„ . .	175	Астхикъ	3	176	8	488.000
20	„ . .	«	„	6	205	12	1.617.500
21	„ . .	«	„	7	223	10	101.000
22	„ . .	«	„	2	213	16	2.448.359
23	„ . .	17	Балаханское Т-во . .	8	183	9½	310.312
24	„ . .	175	Де-Буръ Бруно . .	13	184	16	2.173.529
25	„ . .	«	„ „ . .	11	170	12	446.192
26	„ . .	«	„ „ . .	15	213	14	285.457
27	„ . .	45	Каспійское Т-во . .	37	174	8	96.110
28	„ . .	32	„ „ . .	49	174	10	520.900

№№ по порядку	ПЛОЩАДИ.	№№ участк. и груп.	ФИРМЫ.	№№ буровыхъ.	Глубина.	Діаметръ трубъ.	Добыча.
29	Сабунчинская . .	45	Каспійское Т-во. . .	54	182	8	123.470
30	,, . .	174	,, ,, . .	65	180	10	2.807.620
31	,, . .	167	,, ,, . .	68	199	12	59.360
32	,, . .	«	,, ,, . .	69	208	14	2.540.070
33	,, . .	175	,, ,, . .	74	213	14	893.240
34	,, . .	181	Каспійско-Черном. О-во .	36	175	8	237.828
35	,, . .	76	,, ,, .	53	199	12	1.882.892
36	,, . .	«	,, ,, .	62	214	12	82.546
37	,, . .	«	,, ,, .	64	193	12	120.140
38	,, . .	33	Красильниковъ Н. . .	11	185	12	60 000
39	,, . .	V	Масисъ	19	170	16	31.000
40	,, . .	48	Манташевъ и К° . .	48	185	10	317.244
41	,, . .	56	,, . . .	54	203	9½	374.999
42	,, . .	175	,, . . .	55	190	11½	1.823.700
43	,, . .	16	,, . . .	56	187	11½	1.115.072
44	,, . .	175	,, . . .	69	182	9	232.800
45	,, . .	42	Мирзоевы бр. . . .	21	175	14	96.100
46	,, . .	«	,, . . .	22	175	10	362.200
47	,, . .	50	,, . . .	29	183	10	574.100
48	,, . .	«	,, . . .	41	172	12	175.500
49	,, . .	43	Нобель Бр. Т-во . .	126	186	10	466.251
50	,, . .	160	,, . . .	130	171	12½	683.557
51	,, . .	72	,, . . .	152	176	12	80.761
52	,, . .	171	,, . . .	170	211	10½	1.731.514
53	,, . .	172	,, . . .	173	178	10½	188.422
54	,, . .	180	Русское Нефт. О-во . .	9	178	8	160.789
55	,, . .	73	,, . .	13	196,5	9½	98.481
56	,, . .	32	Тапкенъ	1	184	12	22.468
57	,, . .	XVI	Теръ-Акоповъ Ив. . .	8	170	12	115.423
58	,, . .	20	,, . .	20	196	14	52.850
59	,, . .	19	Тумаевъ и К° . . .	9	193	12	710.061
60	,, . .	12	,, . . .	15	203	12	159.905
61	,, . .	166	Тумаевъ Гр. . . .	4	230	10	117.539
62	,, . .	31	Тюнибековъ . . .	4	171	12	80.405
63	,, .	44	Цовьяновъ. . . .	6	184	14	275.900
64	,, . .	169	Цатуровъ	12	202	14	2.180.484
65	,, . .	179	Шибаевъ	21	179	14	251.830
66	Романинская . .	«	Араксъ	1	209	8	382.200
67	,, . .	«	,, ...	3	177	14	360.284
68	,, . .	«	,, ...	4	213	14	2.389.726
69	,, . .	«	Арафеловъ . . .	19	226	8	106.210
70	,, . .	«	,, ...	30	170	12	369.289
71	,, . .	«	,, ...	34	241	8½	73.412
72	,, . .	«	Асадуллаевъ Ш. . .	4	181	15⅜	149.000
73	,, . .	«	Каспійское Т-во . .	64	182	10	96.705
74	,, . .	«	,, ,, . .	70	186,5	14	176.463
75	,, . .	«	,, ,, . .	73	201	14	4.015.105
76	,, . .	«	Каспійско-Черном. О-во .	40	178	11½	398.700
77	,, . .	«	,, ,, .	41	196	10	1.368.880
78	,, . .	«	,, ,, .	47	196	10	239.700
79	,, . .	«	,, ,, .	50	184	12	1.455.160
80	,, . .	«	,, ,, .	52	203	12	1.882.590
81	,, . .	«	,, ,, .	56	192	14	3.104.400
82	,, . .	«		57	185	16	1.480.720
83	,, . .	«		58	222	14	1.636.800
84	,, . .	«		60	189	14	176.064
85	,, . .	«		61	189	14	131.736
86	,, . .	«		68	199	14	171.725
87	,, . .	«	Каргановы бр. . . .	2	192	10	1.860.849
88	,, . .	«	Манташевъ и К° . .	35	174	8	579.082
89	,, . .	«	,, . . .	61	217	11½	1.888.800
90	,, . .	«	,, . . .	63	190	9	55.200

№№ по порядку	ПЛОЩАДИ.	№№ участк. и груп.	ФИРМЫ.	№№ буровых.	Глубина.	Діаметръ трубъ.	Добыча.
91	Романинская . .	«	Манташевъ и К° . .	67	207	7¼	1.538.011
92	,, . .	«	,, . . .	68	202	9¼	772.400
93	,, . .	«	,, . . .	79	172	11¼	784.115
94	,, . .	«	,, . . .	80	249	9	3.042 855
95	,, . .	«	,, . . .	78	224	9	1.827 384
96	,, . .	«	Меликовъ А. . . .	9	221	14	229.959
97	,, . .	«	Нобель Бр. Т-во . .	181	175	10	95.470
98	,, . .	«	,, . . .	191	179	12	31.025
99	,, . .	«	Питоевъ	1	170	11	193.070
100	,, . .	«	Рыльскій	10	204	12	1.865.164
101	,, . .	«	,, ...	13	222	10	1.066.835
102	,, . .	«	,, ...	14	181	16	1.853.287
103	,, . .	«	Сюникъ	2	178	12	989 755
104	,, . .	«	Шибаевъ	3	179	7½	85.019
105	,, . .	«	,, ...	4	170	12	119.528
106	,, . .	«	,, ...	5	209	12	19.568
107	Биби-Эйбатъ . .	«	Арафеловъ . . .	1	186	8	1.563 328
108	,, . .	«	,, ...	2	173	10	685.817
109	,, . .	«	Зубаловъ	11	172	8	2.660.150
110	,, . .	«	,, ...	14	194	12	24.495.350
111	,, . .	«	Каспійско-Черном. О-во .	4	188	8¾	321.900
112	,, . .	«	,, ,, .	5	175	9¼	967.700
113	,, . .	«	,, ,, .	6	231	10	156.500
114	,, . .	«	Манташевъ и К° . .	31	192	8	164.390
115	,, . .	«	,, ...	47	203	11½	413.085
116	,, . .	«	Нобель Бр. . . .	202	178	6	134.200
117	,, . .	«	,, ...	205	197	10	41.300
118	,, . .	«	Ришаръ	4	188	10	93.700
119	,, . .	«	Тагіевъ	23	190	12	22.092.250
120	,, . .	«	,, ...	24	203	8	1.691.417
121	,, . .	«	,, ...	30	200.5	8	3.154.322
122	,, . .	«	Шибаевъ	1	192	9¼	2.305
123	,, . .	«	,, ...	2	175	12	1.301.760

Въ виду важнаго значенія вопроса о соотвѣтствіи между глубиной скважинъ и ихъ производительностью, мы помѣщаемъ здѣсь таблицу эксплоатаціи скважинъ разныхъ глубинъ по площадямъ, въ которой также приведены соотвѣтственныя данныя о скважинахъ наиболѣе глубокихъ и за предыдущій, 1895 годъ; а далѣе, въ виду большого практическаго интереса, который имѣютъ всякаго рода вообще детальныя свѣдѣнія о глубинѣ производительныхъ скважинъ, мы, въ заключеніе настоящей главы, посвященной этому вопросу, приводимъ таблицу, въ которой помѣщены свѣдѣнія о среднихъ и предѣльныхъ глубинахъ (максимумъ и минимумъ) по отдѣльнымъ группамъ и участкамъ, и карту, на которой различіе среднихъ глубинъ по группамъ и участкамъ обозначено красками, согласно съ разъясненіями, сдѣланными внизу карты.

Добыча производительныхъ скважинъ въ соотвѣтствіи съ глубиною на разныхъ площадяхъ въ 1896 году.

Группы.	Глубина въ саженяхъ.	Балаханы. Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ. Тысячи пуд.	Среднее на 1 скважину. Тысячи пуд.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти. Тысячи пуд.	Сабунчи. Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ. Тысячи пуд.	Среднее на 1 скважину. Тысячи пуд.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти. Тысячи пуд.	Романы. Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ. Тысячи пуд.	Среднее на 1 скважину. Тысячи пуд.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти. Тысячи пуд.	Биби-Эйбатъ. Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ. Тысячи пуд.	Среднее на 1 скважину. Тысячи пуд.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти. Тысячи пуд.	ВСЕГО. Число скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ. Тысячи пуд.	Среднее на 1 скважину. Тысячи пуд.	Число фонтан., давшихъ свыше 2-хъ милл. пуд.	Количество выброшенной ими нефти. Тысячи пуд.
1	До 50 с.	6	244	40	—	—	11	1.355	123	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	1.599	94	—	—
2	Отъ 50—75 „	29	9.285	320	—	-	10	1.404	140	—	—	3	2.173	724	—	—	1	632	632	—	--	43	13.494	313	—	—
3	„ 75—100 „	109	35.799	328	—	—	18	3.808	211	—	—	1	3.593	3593	—	--	2	1.008	504	—	—	130	44.208	340	—	—
4	„ 100—110 „	39	14.056	360	—	—	23	7.392	321	—	—	3	3.948	1316	—	—	2	1.028	514	—	—	67	26.424	394	—	—
5	„ 110—120 „	38	8.108	213	—	—	24	8.078	336	—	—	7	4.016	573	—	—	2	1.519	759	—	—	71	21.721	305	—	—
6	„ 120—130 „	30	8.602	286	—	—	35	12.858	367	—	—	3	2.739	913	—	—	—	—	—	—	—	68	24.199	355	—	—
7	„ 130—140 „	19	4.780	251	—	—	31	18.330	591	—	—	6	3.257	542	—	-	3	2.279	759	—	—	59	28.646	485	—	—
8	„ 140—150 „	7	1.098	157	—	—	35	22.604	645	—	—	6	4.348	724	—	—	3	705	235	--	—	51	28.755	563	—	—
9	„ 150—160 „	2	651	325	—	—	50	23.673	473	—	--	7	9.898	1414	2	4.642	3	568	189	—	—	62	34.790	561	2	4.642
10	„ 160—170 „	7	1.382	197	—	—	27	16.785	621	1	4.796	7	4.542	649	—	—	2	2.176	1088	—	—	43	24.885	578	1	4.796
11	Свыше 170 „	4	882	220	—	—	61	35.311	578	1	2.531	41	39.063	952	2	6.233	17	59.940	3525	3	49.277	123	135196	1099	6	58.041
	Изъ разн. бур.	—	760	—	—	—	—	1.076	—	—	—	—	511	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2.347	—	—	—
	ИТОГО . .	290	85.647	295	—	—	325	152674	469	2	7.327	84	78.088	929	4	10.875	35	69.855	1995	3	49.277	734	386264	526	9	67.479
	Тѣ-же свѣдѣнія за 1895 годъ о скважинахъ глубиной отъ 160 до 170 и свыше 170 саж.																									
	Отъ 160 до 170 с.	5	2.121	424	—	—	14	6.484	463	—	--	9	9.242	1027	1	5.896	3	5.963	1987	1	3.006	31	23 810	768	2	8.902
	Свыше 170 с.	1	83	83	—	—	35	31.267	893	1	4.369	21	31.900	1519	3	13.735	11	28.224	2565	2	19.5 8	68	91.474	1345	6	37.612

Свѣдѣнія о среднихъ и предѣльныхъ глубинахъ производительныхъ скважинъ по отдѣльнымъ участкамъ и группамъ въ 1896 году.

I. Балаханская площадь.

№№ участковъ.	№№ группъ.	Число скважинъ.	Средняя глубина скважинъ.	Предѣльная глубина скважинъ. Максимумъ	Минимумъ
			Сажени.	Сажени.	
2	—	5	147.0	166	133
21	—	2	133.0	135	131
14	—	1	132.0	132	132
1	—	11	127.1	203	75
8	—	17	120.2	214	69
—	XI	1	120.0	120	120
12	—	3	118.0	128	108
19	—	3	117.6	130	96
9	—	8	117.0	130	33
5	—	15	116.0	160	65
11	—	5	114.2	135	90
6	—	28	114.2	160	61
17	—	8	112.5	139	78
16	—	2	107.5	108	107
—	XIV	4	100.0	122	94
—	IX	9	100.0	147	63
4	—	17	97.2	137	70
3	—	18	95.2	165	62
10	—	4	95.2	113	69
18	—	6	94.5	116	69
—	III	31	94.4	127	67
—	X	1	93.0	93	93
—	XVII	19	92.2	161	28
—	XV	15	89.7	146	67
15	—	3	88.3	95	84
—	IV	10	88.1	127	54
—	XII	10	85.9	100	71
—	XIII	4	85.7	118	63
—	VI	5	83.2	91	78
—	I	4	83.0	90	78
—	VII	13	81.9	111	40
—	VIII	2	81.0	82	80
—	II	5	77.4	112	51
13	—	1	35.0	35	35
Итого . .		290	101.58	214	28

II. Сабунчинская площадь.

№№ участковъ.	№№ группъ.	Число скважинъ.	Средняя глубина скважинъ.	Предѣльная глубина скважинъ.	
				Максим.	Миним.
			Саж.	Сажени.	
176	—	1	203	203—203	
33	—	1	185	185—185	
76	—	6	179	214—142	
171	—	2	175	211—139	
13	—	7	175	193—152	
44	—	2	173	184—162	
160	—	1	171	171—171	
166	—	3	171	230—141	
16	—	3	171	187—156	
162	—	1	167	167—167	
61	—	1	165	165—165	
172	—	3	164	178—148	
49	—	1	162	162—162	
25	—	2	161	167—155	
52	—	2	160	169—152	
175	—	22	160	223— 48	
42	—	5	159	175—140	
51	—	1	157	157—157	
19	—	5	156	193—140	
73	—	5	156	196—134	
27	—	2	156	156—156	
8	—	1	156	156—156	
67	—	3	156	159—151	
29	—	3	155	158—152	
32	—	5	154	184—125	
164	—	3	153	167—139	
167	—	4	152	208—100	
37	—	2	152	156—148	
15	—	7	151	194—121	
173	—	4	150	190—119	
177	—	1	149	149—149	
17	—	9	149	183—120	
45	—	3	148	182— 88	
168	—	1	148	148—148	
180	—	2	147	178—116	
71	—	2	145	156—135	
46	—	7	145	204—107	
72	—	9	145	176—105	
43	—	2	144	186—102	
181	—	3	143	175—112	
179	—	6	143	179—106	
169	—	5	141	202— 65	
165	—	1	141	141—141	
26	—	4	140	144—128	
48	—	6	140	201—103	
20	—	6	139	196—120	
38	—	5	138	153—118	
50	—	8	137	183— 62	
9	—	3	136	168— 90	
174	—	6	134	180—100	
14	—	4	133	157—122	
12	—	2	133	203— 64	
178	—	6	131	166— 90	
—	V[1])	14	130	170— 89	
36	—	4	129	165—117	
28	—	7	126	160— 91	
41	—	3	124	139—114	
47	—	6	123	155— 71	
—	V[2])	17	122	176— 43	
60	—	1	120	120—120	
31	—	4	120	171— 85	
—	XVI	23	116	170— 70	
21	—	5	113	127— 86	
54	—	1	109	109—109	
18	—	2	109	135— 83	
56	—	8	107	211— 31	
40	—	3	106	119— 89	
11	—	8	100	153— 22	
10	—	6	90	155— 35	
22	—	3	89	106— 66	
24	—	1	67	67— 67	
Итого .		325	138,66	230— 22	

[1]) Промыселъ «Масисъ».

[2]) Безъ промысл. «Масисъ».

III. Романинская площадь.

ФИРМЫ.	Число скважинъ.	Средняя глубина скважинъ.	Предѣльная глубина скважинъ.	
			Максим.	Миним.
		Сажени.	Сажени.	
Араксъ Т-во .	3	200	209	177
Арафеловъ и К°.	4	191	241	170
Каргановы Бр. .	2	178	192	165
Нобель Т-во, Бр.	2	177	179	175
Юзбашевъ .	1	170	170	170
Асадуллаевъ .	3	165	181	148
Манташевъ и К°	17	164	249	63
Рыльскій . .	6	163	222	69
Шибаевъ и К° .	5	161	209	110
Каспійское Т-во.	10	156	201	109
Аваковъ . .	2	153	169	138
Сюникъ Т-во .	3	152	178	139
Касп.-Черн. О-во	21	150	222	71
Меликовы Е. и А.	5	143	221	110
Итого . .	84	163.84	249	63

IV Биби-Эйбатъ.

ФИРМЫ.	Число скважинъ.	Средняя глубина скважинъ.	Предѣльная глубина скважинъ.	
			Максим.	Миним.
		Сажени.	Сажени.	
Манташевъ и К°	2	197	203	192
Ришаръ . .	1	188	188	188
Шибаевъ и К° .	2	183	192	175
Касп.-Черн. О-во	4	173	231	100
Арафеловъ и К°.	3	170	186	150
Нобель Т-во, Бр.	5	164	197	143
Зубалавъ . .	7	145	194	96
Тагіевъ . .	11	144	203	103
Итого . .	35	163.43	231	96
ВСЕГО на Апшеронскомъ полуостровѣ .	734	127.87	249	22

Производительность буровыхъ скважинъ, эксплоатировавшихся въ 1896 г.

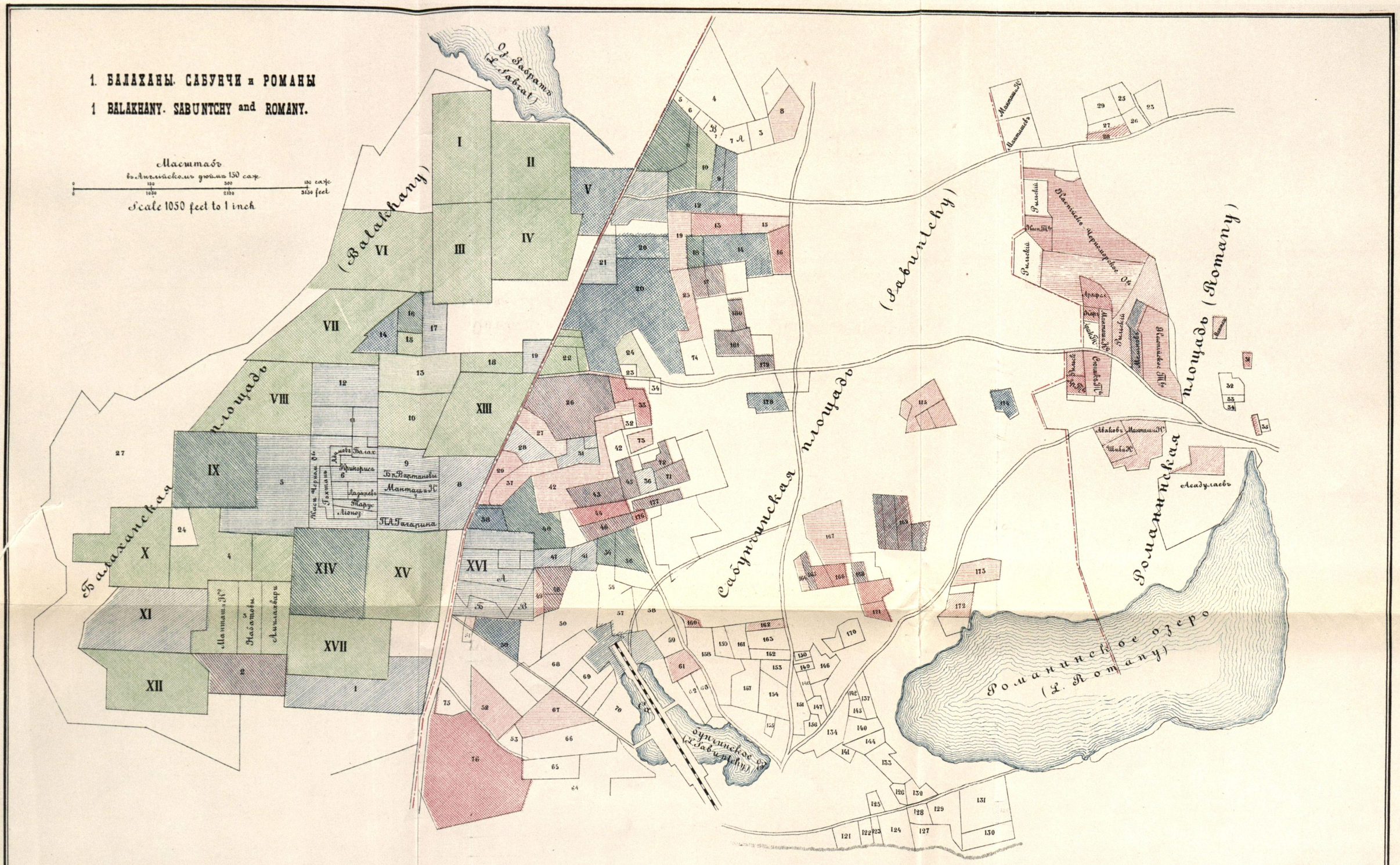
Полезная добыча, или дѣйствительное количество нефти, принятой изъ буровыхъ на всѣхъ площадяхъ Апшеронскаго полуострова въ 1896 году, какъ было сказано на стр. 15 настоящаго Обзора, равняется 386.264.000 пуд. Принимая во вниманіе, что нефть эта по-

ПЛАНЪ НЕФТЯНЫХЪ ЗЕМЕЛЬ АПШЕРОНСКАГО ПОЛУОСТРОВА

съ показаніемъ средней глубины скважинъ по участкамъ въ 1896 году.

MAP OF OIL FIELDS OF THE APSHERON PENINSULA

showing the average depth of wells on separate farms in the year 1896.



Объясненіе красокъ

Средняя глубина скважинъ

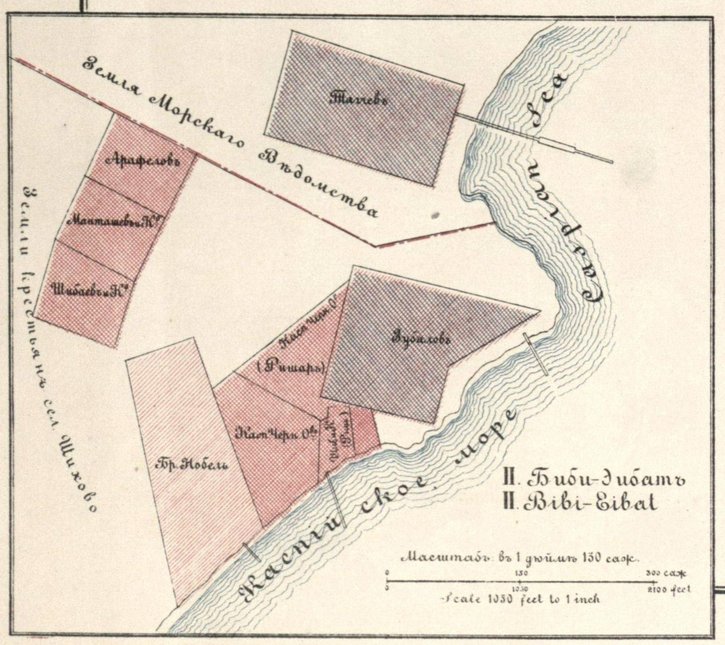
До 50 сажень				
Отъ 50	до	75	„	
75	„	100	„	
100	„	110	„	
110	„	120	„	
120	„	130	„	
130	„	140		
140	„	150	„	
150	„	160	„	
160	„	170	„	
Свыше 170 сажень			„	

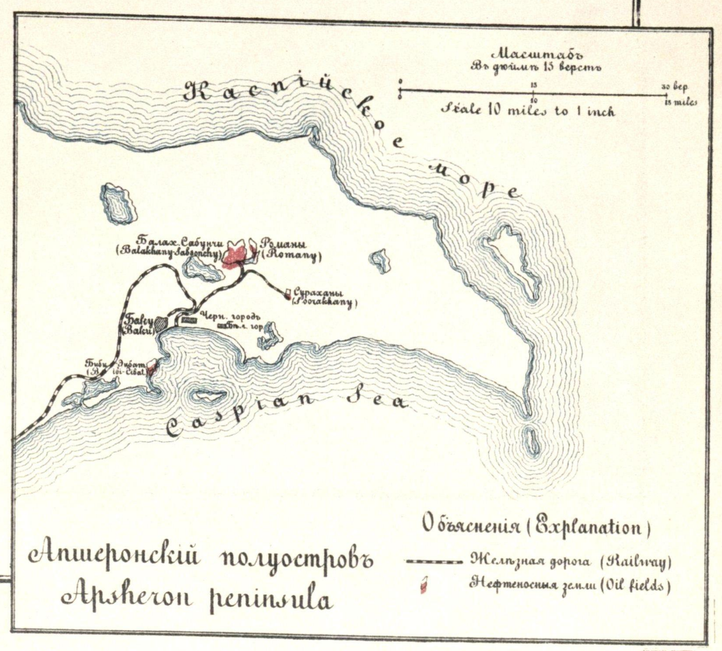
Explanation of colours

Average depth of wells

To 50 sazhens				
From	saz. to	75	„	
„ 75	„	100	„	
„ 100	„	110	„	
„ 110	„	120	„	
„ 120	„	130	„	
„ 130	„	140	„	
„ 140	„	150	„	
„ 150	„	160	„	
„ 160	„	170	„	
above 170 sazhens				

x) Sazhene = 7 feet.





ЛИТ. Г. ДЕМУРОВА БАКУ.

Приложеніе къ Обзору Бак. Нефт. промышл. за 1896

Изданіе Совѣта съѣзда Нефтепромышленниковъ.

лучена изъ 734 буровыхъ, средняя добыча на одну скважину опредѣлится въ 526.000 п., что составляетъ, сравнительно съ среднею производительностью скважинъ въ 1895 г., уменьшеніе на 98.000 п., или на 15.$_{71}$%.

Изъ сопоставленія соотвѣтственныхъ данныхъ за послѣднія 9 лѣтъ

Годы.	Полезная добыча.	Число производительныхъ скважинъ.	Среднее на 1 скважину.	Разница съ предыдущимъ годомъ.
1888	182 милл.	239	761 тыс.	—
1889	192 „	278	690 „	— 9%
1890	226 „	356	634 „	— 8%
1891	274 „	458	598 „	— 6%
1892	286 „	448	639 „	+ 7%
1893	324 „	458	709 „	+ 10%
1894	297 „	532	559 „	— 21%
1895	377 „	604	624 „	+ 11%
1896	386 „	734	526 „	— 15.71%

оказывается, что средняя производительность скважинъ падала изъ года въ годъ съ 1889 до 1892 г., въ 1892 и 1893 гг. она вновь поднялась, въ 1894 г. сильно пала, въ слѣдующемъ 1895 г. опять поднялась, въ отчетномъ-же году упала довольно чувствительно—съ 624 тыс. до 526 тыс.

О причинахъ паденія средней производительности скважинъ въ отчетномъ году уже было сказано ранѣе. Оно было главнымъ образомъ результатомъ сравнительнаго уменьшенія фонтанной нефти. Здѣсь-же мы обратимся къ факту увеличенія съ теченіемъ времени числа производительныхъ скважинъ и къ объясненію причинъ этого явленія. Изъ приведенной таблицы видно, что число производительныхъ скважинъ замѣтно увеличивалось, сравнительно съ предыдущими годами, въ 1889, 1890 и 1891 годахъ. Какъ указывалось въ Обзорѣ за 1894 годъ, увеличеніе это произошло благодаря усиленному буренію за означенное время, вызванному сравнительно высокими цѣнами на сырье. Далѣе въ 1892 и 1893 годахъ число производительныхъ скважинъ не измѣнялось и держалось почти на одномъ уровнѣ, хотя въ число производительныхъ скважинъ за эти годы поступила

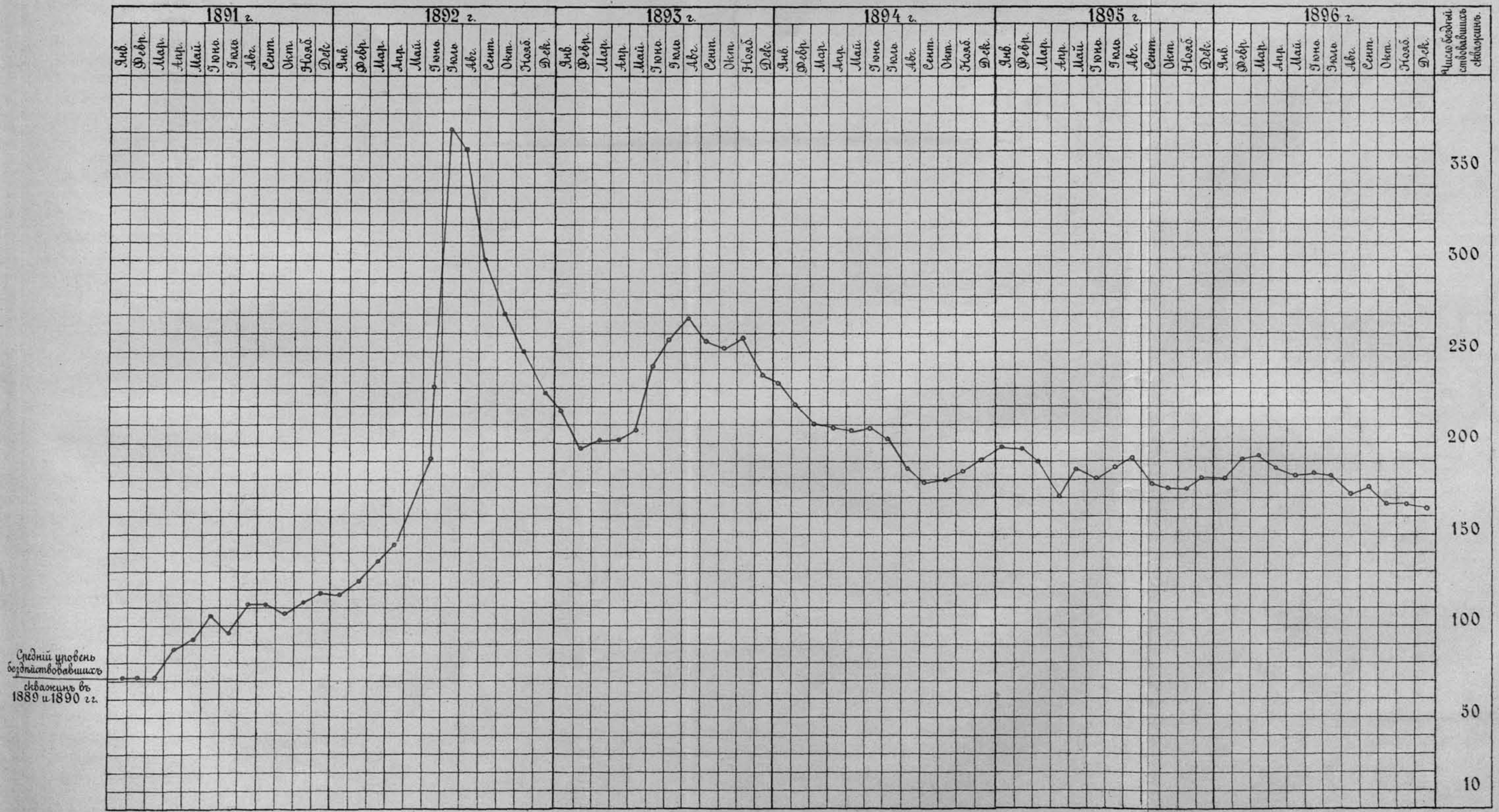
151 новая скважина. Произошло это потому, что рядомъ съ поступленіемъ въ эксплоатацію новыхъ скважинъ, — со второй половины 1891 года до 1894 года, какъ указано въ Обзорѣ за 1895 годъ, сильно увеличивалось число бездѣйствовавшихъ скважинъ, при чемъ поступавшія въ эксплоатацію скважины шли исключительно на пополненіе убыли старыхъ, усиленно переходившихъ въ категорію бездѣйствовавшихъ, благодаря невыгодности эксплоатаціи въ это время сравнительно малопроизводительныхъ скважинъ, вслѣдствіе плохихъ цѣнъ на сырье. Число производительныхъ скважинъ, какъ видно изъ той-же вышеприведенной таблицы, снова начало увеличиваться, начиная съ 1894 года, и въ отчетномъ году дошло до 734, что по сравненію съ предыдущимъ годомъ составляетъ приростъ въ 130 скважинъ. Увеличеніе числа скважинъ въ отчетномъ году вызвано единственно усиленіемъ буренія, ибо въ этомъ году число бездѣйствовавшихъ скважинъ, сравнительно съ предыдущимъ годомъ, не сократилось, а, наоборотъ, увеличилось на 27, между тѣмъ какъ въ предыдущемъ году на увеличеніе числа производительныхъ скважинъ дѣйствовали оба фактора — и усиленное буреніе и сокращеніе числа бездѣйствовавшихъ скважинъ. Но прежде чѣмъ перейти къ вопросу о буреніи и причинахъ его усиленія мы разсмотримъ здѣсь вопросъ о бездѣйствіи скважинъ.

Число бездѣйствовавшихъ скважинъ на всѣхъ площадяхъ Апшеронскаго полуострова.

МѢСЯЦЫ.	1889 г.	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
Январь	среднее 60	75	72	117	218	233	197	180
Февраль		74	72	124	196	220	190	193
Мартъ		81	73	134	200	209	188	196
Апрѣль		87	86	145	201	205	170	187
Май		86	92	193	208	206	184	183
Іюнь	67	89	105	228	242	209	180	184
Іюль	61	88	99	373	254	203	186	183
Августъ	64	72	111	360	268	185	192	172
Сентябрь	71	70	111	304	255	179	176	177
Октябрь	67	64	109	273	251	180	173	168
Ноябрь	71	70	113	248	258	186	174	167
Декабрь	74	71	120	227	237	190	180	165
Сумма мѣсяцевъ бездѣйствія	775	927	1.163	2.726	2.788	2.454	2.190	2.155
Среднее на 1 мѣсяцъ	63	77	97	227	232	204	182	179
Всего перебывало въ бездѣйствіи въ теченіе года	—	141	204	463	401	345	317	344

БЕЗДѢЙСТВОВАВШІЯ СКВАЖИНЫ

на Апшеронскомъ полуостровѣ.



Въ свѣдѣніяхъ, собираемыхъ статистическимъ бюро, какъ указывалось въ прошлыхъ Обзорахъ, скважина зачисляется въ разрядъ бездѣйствовавшихъ въ томъ случаѣ, если она находилась въ бездѣйствіи къ концу мѣсяца, не смотря на то, что она могла быть въ дѣйствіи въ началѣ или половинѣ мѣсяца. Понятно, поэтому, что одна и та-же скважина за одинъ и тотъ-же мѣсяцъ попадаетъ иногда въ два разряда: въ разрядъ перебывавшихъ въ эксплоатаціи и бездѣйствовавшихъ. Хотя при собираніи ежемѣсячныхъ свѣдѣній въ разрядъ бездѣйствовавшихъ часто и не заносились скважины, которыя бездѣйствовали въ концѣ мѣсяца только нѣсколько дней, тѣмъ не менѣе въ вышеприведенную таблицу, показывающую число бездѣйствовавшихъ скважинъ по мѣсяцамъ, попали и такія скважины, которыя бездѣйствовали не цѣлый мѣсяцъ. Значитъ, эта таблица, какъ и приведенная ранѣе таблица о продолжительности эксплоатаціи скважинъ, даетъ только приблизительное представленіе о числѣ бездѣйствовавшихъ скважинъ—представленіе, нѣсколько преувеличенное противъ дѣйствительности.

Въ Обзорахъ за предыдущіе годы, при разсмотрѣніи вопроса объ увеличеніи числа бездѣйствовавшихъ скважинъ, указаны три главныя причины, вызывающія это явленіе, а именно:

1) низкія цѣны на нефть, дѣлающія убыточною эксплоатацію малопроизводительныхъ скважинъ,

2) причины техническаго характера: порча трубъ и самихъ скважинъ, вслѣдствіе препятствій, встрѣчаемыхъ при буреніи и дальнѣйшей эксплоатаціи скважинъ, обильный притокъ воды, мѣшающій добычѣ нефти, и т. п.

и 3) искусственныя, постороннія производству причины.

Какъ указывалось въ Обзорѣ за 1894 г., среди вышеприведенныхъ 3 причинъ, вліяющихъ на число бездѣйствовавшихъ скважинъ, вторая—затрудненія и препятствія техническаго характера—не можетъ вызвать рѣзкихъ колебаній числа бездѣйствовавшихъ скважинъ. Дѣло въ томъ, что затрудненія эти, хотя и имѣютъ несомнѣнную тенденцію съ каждымъ годомъ усиливаться, такъ какъ глубина скважинъ увеличивается также съ каждымъ годомъ, а на большей глубинѣ труднѣе бороться со всякаго рода геологическими и техническими затрудненіями,—но усиливаются постепенно и медленно, такъ какъ и углубленіе скважинъ идетъ также постепенно и сравнительно медленно. Такимъ образомъ рѣзкое колебаніе числа бездѣйствовавшихъ скважинъ за такой сравнительно короткій періодъ времени, какъ мѣсяцъ и годъ, можетъ быть

въ зависимости главнымъ образомъ отъ первой и третьей причинъ, т. е. отъ пониженія цѣнъ на нефть и искусственныхъ, постороннихъ производству, факторовъ.

Изъ вышеприведенной таблицы видно, что число бездѣйствовавшихъ скважинъ въ отчетномъ году не многимъ разнится отъ аналогичнаго числа за 1895 годъ. Явленіе это объясняется тѣмъ обстоятельствомъ, что въ теченіе даннаго періода времени (1895—1896 гг.) одинаково бездѣйствовали причины первой и третьей категорій, и скважины попадали въ разрядъ бездѣйствовавшихъ только по техническимъ и геологическимъ затрудненіямъ, которыя, какъ сказано выше, растутъ сравнительно медленно и, по существу своему, не могутъ вызвать болѣе или менѣе рѣзкихъ послѣдствій. Въ 1895 году, когда количество бездѣйствовавшихъ скважинъ зависѣло почти исключительно отъ причинъ техническаго характера, въ среднемъ на одинъ мѣсяцъ приходилось 182 бездѣйствовавшихъ скважины; почти такое-же число бездѣйствовавшихъ скважинъ въ среднемъ на 1 мѣсяцъ было и въ отчетномъ году, а именно 179. Имѣя въ виду, что въ 1896 году въ среднемъ на одинъ мѣсяцъ приходилось производительныхъ скважинъ 560, а бездѣйствовавшихъ 179, а въ 1895 году въ среднемъ на одинъ мѣсяцъ—466 производительныхъ и 182 бездѣйствовавшихъ и выражая отношеніе между средними на одинъ мѣсяцъ числами производительныхъ и бездѣйствовавшихъ скважинъ въ процентахъ, получимъ слѣдующую таблицу:

	1896 годъ.	1895 годъ.
Число скважинъ въ среднемъ на мѣсяцъ:		
Производительныхъ . . .	560	466
Бездѣйствовавшихъ . . .	179	182
Итого . .	739	648
% отношеніе къ общей суммѣ:		
Производительныхъ . .	75.77%	71.91%
Бездѣйствовавшихъ . . .	24.23%	28.09%

Уменьшеніе процента бездѣйствовавшихъ скважинъ въ отчетномъ году произошло не отъ абсолютнаго уменьшенія ихъ числа, а отъ увеличенія числа производительныхъ скважинъ по сравненію съ преды-

дущимъ годомъ. Нижеприведенная таблица показываетъ % отношеніе между числомъ скважинъ, перебывавшихъ въ бездѣйстіи и эксплоатаціи за послѣднія семь лѣтъ.

	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
Число скважинъ въ экспл.	356	458	448	458	532	604	734
Число скважинъ въ бездѣйст.	141	204	463	401	345	317	344
% отношеніе 2-хъ къ 1-мъ	39.6%	44.5%	103.3%	87.5%	64.8%	52.4%	46.86%

„Каковы-бы ни были, однако, причины большого количества бездѣйствующихъ скважинъ,—говорится въ Обзорѣ за 1894 годъ,—сами эти скважины должны быть принимаемы во вниманіе при опредѣленіи средней производительности промысловъ, а иначе можно придти къ самымъ невѣрнымъ выводамъ и заключеніямъ. Точно также должно быть принято во вниманіе и количество скважинъ въ исправленіи и чисткѣ. Однимъ словомъ, при выводѣ заключеній о производительности промысла для даннаго года нельзя исходить изъ однихъ свѣдѣній о размѣрахъ добычи и количества эксплоатировавшихся буровыхъ, а нужно принимать во вниманіе *общее состояніе промысла*". Необходимость такого именно способа опредѣленія средней производительности скважинъ въ прошлыхъ Обзорахъ доказывалась многими примѣрами, изъ которыхъ мы приведемъ только одинъ. „Предположимъ два промысла, изъ коихъ на одномъ имѣлось, въ общемъ, въ законченномъ видѣ 5 буровыхъ и добыто 4 милл. пуд. нефти, а на другомъ имѣлось 10 буровыхъ и добыто 6 милл. Но при этомъ на первомъ промыслѣ добыча производилась изъ 4 скважинъ, а въ исправленіи или бездѣйствіи была 1, тогда какъ на другомъ добыча производилась всего изъ 3-хъ скважинъ, а остальныя 7 исправлялись или по разнымъ причинамъ бездѣйствовали. Принимая въ расчетъ при выводѣ средней только производительныя скважины, получимъ среднюю производительность для перваго участка въ 1 милл. пуд. на скважину, а для второго въ 2 милл. и,

слѣдовательно, второй участокъ окажется вдвое продуктивнѣе перваго. Тогда какъ, принимая во вниманіе всѣ скважины, имѣвшіяся на обоихъ участкахъ въ законченномъ видѣ, необходимо придти къ обратному заключенію, т. е., что скважины перваго участка болѣе производительны, чѣмъ второго:

1) 4 милл.: 5=800.000
2) 6 милл.: 10=600.000

Послѣднее заключеніе есть несомнѣнно и болѣе вѣрное".

„Если мы включаемъ въ расчетъ буровую даже и тогда", — говорится тамъ-же, — „когда изъ нея добыто въ теченіе года 2 или 3 тысячи пудовъ, то почему же не принимать во вниманіе тѣхъ не заброшенныхъ еще скважинъ, которыя имѣлись въ законченномъ видѣ, но изъ которыхъ, по тѣмъ или инымъ причинамъ, добывать нефть не было возможности и на которыя израсходованы и продолжаютъ расходоваться (при исправленіи, чисткѣ или углубленіи) такія-же средства, какъ и на эксплоатацію производительныхъ скважинъ".

На основаніи этихъ вполнѣ основательныхъ соображеній по вопросу объ опредѣленіи средней производительности скважинъ, мы здѣсь параллельно съ расчетомъ средней, выведенной только на основаніи количества скважинъ производительныхъ, приводимъ также и среднюю, выведенную на основаніи общаго состоянія промысловъ. Общее состояніе промысловъ на 1 января 1897 года было слѣдующее:

На Апшеронскомъ полуостровѣ имѣлось:

1	Производительныхъ . . .	582
2	Въ пробномъ тартаніи . . .	10
3	Углублявшихся	45
4	Исправлявшихся	53
5	Въ чисткѣ	5
6	Бездѣйствовавшихъ . . .	170
7	Бурящихся	207
	Итого . .	1072

Для опредѣленія количества скважинъ, которыя могли послужить для добычи нефти въ отчетномъ году, необходимо изъ 1072—общей суммы всѣхъ скважинъ, имѣвшихся на Апшеронскомъ полуостровѣ,—

вычесть 207 скважинъ бурящихся и 37, тоже не оконченныхъ буреніемъ, но попавшихъ въ другія рубрики, и прибавить къ разности 44 скважины, заброшенныхъ въ теченіе 96 года и потому не вошедшихъ въ составъ вышеприведенной таблицы:

$$1072-(207+37)+44=872.$$

Въ теченіе 1896 года имѣлось, слѣдовательно, 872 скважины, изъ которыхъ нефть могла добываться, а въ дѣйствительности она добывалась только изъ 734 скважинъ; остальныя-же 138 скважинъ нефти вовсе не дали.

Сравнивая эти данныя съ аналогичными данными за предыдущіе годы, получимъ:

Годы.	Всего имѣлось скважинъ въ законченномъ видѣ.	Изъ нихъ эксплоатировалось.	Число скважинъ, изъ которыхъ нефть не добывалась.	% отношеніе послѣднихъ ко вторымъ.
1891	528	458	72	15%
1892	584	448	136	30 »
1893	640	458	182	40 »
1894	689	532	157	29,4 »
1895	766	604	162	26,8 »
1896	872	734	138	18,8 »

Какъ видно изъ этой таблицы, процентъ скважинъ, вовсе не дающихъ нефти, падаетъ, начиная съ 1894 года, тогда какъ въ 92 и 93 годахъ онъ, по сравненію съ предыдущими годами, сильно возрасталъ.

Пониженіе процента скважинъ, вовсе не дающихъ нефти, за послѣдніе три года объясняется безостановочнымъ возрастаніемъ за этотъ періодъ времени производительныхъ скважинъ—съ одной стороны и уменьшеніемъ бездѣйствовавшихъ скважинъ—съ другой, вслѣдствіе высокихъ цѣнъ на нефть, въ силу чего съ 1894 года начался усиленный переходъ многихъ малопроизводительныхъ скважинъ изъ разряда бездѣйствовавшихъ въ разрядъ производительныхъ. При низкихъ цѣнахъ на нефть эксплоатація большинства такихъ скважинъ была убыточна; при повышеніи-же цѣнъ на сырье эксплоатація многихъ такихъ скважинъ начала давать удовлетворительные доходы.

Средняя производительность скважинъ, выведенная на основаніи числа всѣхъ имѣвшихся въ каждомъ году въ законченномъ видѣ скважинъ, даетъ слѣдующую картину:

Годы.	Полезная добыча въ милл. пуд.	Число всѣхъ скважинъ, имѣвшихся въ законченномъ видѣ.	Средняя добыча на 1 скважину въ пудахъ.	Приростъ въ % противъ предыдущаго года.
1891	274.5	528	520.000	—
1892	286.5	584	490.000	— 5.8%
1893	324.8	640	507.000	+ 3.5 „
1894	297.5	689	432.000	—14.5 „
1895	377.4	766	492.000	+12.2 „
1896	386.2	872	442.000	—10.2 „

Выведенная такимъ образомъ средняя производительность скважинъ, какъ показываетъ нижеприведенная таблица, довольно чувствительно разнится отъ средней производительности, полученной путемъ дѣленія всей полезной добычи на число только производительныхъ скважинъ, бывшихъ въ каждомъ году, и менѣе подвержена рѣзкимъ колебаніямъ, чѣмъ вторая средняя:

Годы.	Полезная добыча въ милл. пуд.	Число производит. скважинъ.	Средняя добыча на 1 скважину въ пудахъ.	Приростъ въ % противъ предыдущаго года.
1891	274.5	458	599.300	—
1892	286.5	448	639.500	+ 6.7%
1893	324.8	458	709.089	+10.8 »
1894	297.5	532	559.306	—21.1 »
1895	377.4	604	624.878	+10.5 »
1896	386.2	734	526.246	—15.8 »

Детальное разсмотрѣніе эксплоатировавшихся въ 1896 году скважинъ обнаруживаетъ, какъ это можно видѣть изъ нижеслѣдующей таблицы, крайнюю неравномѣрность производительности отдѣльныхъ буровыхъ, какъ это было и въ прошлые годы: 734 скважины, изъ которыхъ добывалась нефть въ 1896 году, распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

Группы.	Съ годичной добычей.	Число скважинъ. Старыхъ, перешедшихъ съ 1895 г.	Новыхъ, законченныхъ въ 1896 г.	Всего.	Общая изъ нихъ добыча нефти въ 1896 г.	Среднее на 1 скважину.
1	До 200 т. пуд.	235	60	295	27.215.446	92.255
2	Отъ 200 т. — 500 » »	203	34	237	77.860.083	328.523
3	» 500 » — 1 милл. »	95	26	121	84.307.202	696.753
4	» 1 милл. — 2 » »	47	12	59	85.966.659	1.457.062
5	» 2 » — 3 » »	7	3	10	24.716.344	2.471.634
6	» свыше — 3 » »	6	6	12	83.852.015	6.987.667
	Изъ разныхъ буровыхъ .	—	—	—	2.347.033	—
	Итого .	593	141	734	386.264.782	526.246

Данныя этой таблицы, классифицированныя по болѣе крупнымъ категоріямъ, со включеніемъ въ общее число скважинъ и тѣхъ, которыя имѣлись въ законченномъ видѣ, но добычи не давали,—даютъ слѣдующую картину промысловаго хозяйства въ 1896 году.

Группы.	1896 годъ.	Число скважинъ.	Добыча изъ нихъ въ 1896 г.	Среднее на 1 скважину.
1	Скважинъ безъ добычи .	138	—	—
2	Съ добычей: до 500 т. пуд.	532	105.075.529	197.510
3	Отъ 500 т. — 1 милл. »	121	84.307.202	696.753
4	» 1 милл. — 2 » »	59	85.966.659	1.457.062
5	Свыше 2 » »	22	108.568.359	4.934.952
6	Изъ разныхъ буровыхъ .	—	2.347.033	—
	Итого .	872	386.264.782	442.964

Въ слѣдующей таблицѣ для сравненія приведены соотвѣтственныя данныя за два предыдущихъ года:

Группы.		1894 годъ.			1895 годъ.		
		Число скважинъ.	Добыча изъ нихъ въ 1894 г.	Среднее на 1 скважину.	Число скважинъ.	Добыча изъ нихъ въ 1895 г.	Среднее на 1 скважину.
			Тысячи пудовъ.			Тысячи пудовъ.	
1	Скважинъ безъ добычи .	157	—	—	162	—	—
2	Съ добычей: до 500 т. пуд.	358	72.646	203	406	84.363	207
3	Отъ 500 т.— 1 милл. »	105	75.683	721	115	78.583	683
4	» 1 милл.— 2 » »	51	70.193	1.376	57	79.730	1.398
5	Свыше 2 » »	18	77.891	4.327	26	133.392	5.128
6	Изъ разныхъ буровыхъ .	—	1.138	—	—	1.358	—
	Итого .	689	297.551	432	766	377.426	492

Данныя предыдущей таблицы показываютъ, что въ отчетномъ, 1896, году изъ 872 имѣвшихся въ этомъ году въ законченномъ видѣ скважинъ 138 скважинъ, или около 16% общаго ихъ количества, вовсе не эксплоатировались, а 532 скважины, или 61% всѣхъ законченныхъ скважинъ, дали сравнительно небольшую добычу, въ среднемъ на одну скважину 197.510 пуд., и только 202 скважины, или около 23% общаго ихъ количества, дали хорошіе результаты.

Въ общемъ, какъ видно изъ той-же таблицы, всѣ промысла принимая во вниманіе даже тѣ 138 скважинъ, которыя имѣлись въ законченномъ видѣ, но нефти вовсе не дали, имѣли добычу въ среднемъ на одну скважину, равную 443.000 пуд. Результатъ вообще не плохой, а при тѣхъ высокихъ цѣнахъ на нефть, которыя существовали въ 96 году, даже очень хорошій.

„Но этотъ утѣшительный общій выводъ“, какъ говорилось въ Обзорѣ за 1895 годъ, «къ сожалѣнію, имѣетъ чисто теоретическое значеніе и нельзя отнюдь имъ руководствоваться на практикѣ для оцѣнки результатовъ дѣятельности отдѣльныхъ фирмъ, потому что, какъ говорилось и въ прошлыхъ Обзорахъ, онъ существуетъ только на бумагѣ, и констатируемые имъ въ общемъ хорошіе результаты получаются только благодаря немногимъ обильнымъ фонтанамъ, представлявшимъ, разумѣется, частную собственность небольшого числа фирмъ и не имѣвшимъ, слѣдовательно, никакого вліянія на добычу остальныхъ—нѣсколькихъ десятковъ—промысловыхъ фирмъ“.

Если выключить, напр., изъ расчета только 9 обильныхъ фонтановъ, которые входятъ въ составъ 22 скважинъ 5-ой группы вышеприведенной таблицы за 1896 годъ, и выброшенные ими 67.479.000 [1]) пуд. нефти, то средняя добыча на одну скважину будетъ равняться уже не 443.000 пуд., а 375.000 пуд.; но даже эта средняя далеко превышаетъ среднюю добычу на одну скважину болѣе чѣмъ у 40 промысловыхъ фирмъ, имѣвшихъ въ отчетномъ году добычу. Громадная неравномѣрность въ производительности отдѣльныхъ скважинъ вызываетъ, конечно, такую-же неравномѣрность въ средней производительности скважинъ по отдѣльнымъ промысловымъ фирмамъ, что видно изъ помѣщаемой далѣе таблицы, въ которой фирмы расположены въ порядкѣ убывающей средней производительности принадлежащихъ имъ скважинъ.

[1]) См. стр. 25 настоящаго Обзора.

Свѣдѣнія о производительности скважинъ у отдѣльныхъ промысловыхъ фирмъ за 1896 годъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Число производительныхъ скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ въ 1896 г.	Средняя добыча на 1 скважину.	Общая добыча категоріи.
	I Категорія *(свыше 1 милл. пуд. на 1 скважину).*				
1	Зубаловъ	7	30.816.025	4.402.289	Общее число произ. скваж. у I кат.=24. Сред. добыча на 1 скв.= 2.933.590 п.
2	Тагіевъ	11	32.300.159	2.936.378	
3	Поповъ	1	1.963.539	1.963.539	
4	Карганов	2	2.194.239	1.097.119	
5	«Араксъ» Т-во	3	3.132.210	1.044.070	70.406.172
	II Категорія *(отъ 1 милл. до 300 тыс. пуд. на 1 скважину).*				
6	«Араратъ» Т-во	4	3.366.540	841.635	Общее число производительныхъ скважинъ у II категоріи=532. Средняя добыча на 1 скважину=508.870 пуд.
7	«Астхыкъ» Т-во	7	5.844.859	834.980	
8	Арафеловъ	20	16.662.874	833.143	
9	Рыльскій	9	7.460.450	828.939	
10	Каспійское Т-во	29	22.631.273	780.388	
11	Шагидановъ	1	762.113	762.113	
12	«Сюникъ»	3	2.243.513	747.837	
13	Каспійско-Черноморское О-во	44	32.259.223	733.164	
14	«Нефть» Т-во	3	2.126.399	708.799	
15	Дебуръ Бруно	7	4.920.437	702.919	
16	Теръ-Арутюновъ	2	1.354.216	677.108	
17	«Аршалуйсъ» II	2	1.262.180	631.090	
18	«Аршалуйсъ» I	3	1.884.475	628.158	
19	Манташевъ и К°	51	31.139.030	610.569	
20	Антоновъ	4	2.142 051	535.513	
21	Адамовъ Д.	3	1.518.500	506.166	
22	Тумаевъ	12	5.875.343	489.612	
23	Адамовъ А.	11	5.376.300	488.754	
24	Балаханское Т-во	8	3.717.054	464.631	
25	Мирзоевы	39	17.625.800	451.943	
26	Асадуллаевъ Ш.	3	1.327.242	442.414	
27	«Соучастники»	7	3.063.118	437.588	
28	Шабаевъ	19	8.270.351	435.282	
29	Меликовы	10	4.219.708	421.971	
30	Туманьянцъ	1	418.400	418.400	
31	Бакинское Нефт. О-во	51	20.869.858	409.212	
32	Цатуровъ	18	7.103.530	394.641	
33	Аваковъ	4	1.566.148	391.537	
34	Кавказское Т-во	11	4.103.233	371.203	
35	«Армавиръ»	7	2.565.941	366.563	
36	Вартановы	5	1.780.911	356.182	
37	«Масисъ»	14	4.869.587	347.827	
38	Бенкендорфъ	29	10.978.519	344.087	
39	Нобель	86	28.426.584	330.541	
40	Абіянцъ	3	973.176	324.392	
41	Мнацакановъ	2	609.905	304.952	271.318.841

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Число производительныхъ скважинъ.	Общая добыча изъ нихъ въ 1896 г.	Средняя добыча на 1 скважину.	Общая добыча категоріи.
	III Категорія *(менѣе 300 тыс. пуд. на 1 скважину).*				
42	Бродскій	1	293.502	293.502	
43	Гагенъ и Теръ-Акоповъ	4	1.143.948	285.987	
44	Гагарина А. Д.	13	3.688.952	283.765	
45	Красильниковы	3	839.840	279.946	
46	Колесниковы	5	1.368.311	273.662	
47	Малхазовъ	7	1.864.351	266.336	
48	Гагарина	3	777.253	259.084	
49	Теръ-Акоповъ Ив.	16	4.130.352	258.147	
50	Акоповъ Асланъ	2	491.267	242.833	
51	Лазаревы	3	728.318	242.772	
52	Тумаевы	3	666.122	222.040	
53	Русское Нефт. О-во	24	5.312.227	221.343	Общее число производительныхъ скважинъ у III категоріи = 178. Средняя добыча на 1 скважину = 250.223.
54	Тюнибековы	4	876.796	219.199	
55	Красильниковъ Н.	6	1.305.446	217.574	
56	Гохтанъ	4	858.934	214.733	
57	Питоевъ	1	193.070	193.070	
58	«Арменія»	2	369.760	184.880	
59	Набатовъ	5	881.183	176.236	
60	Манафовъ	1	167.071	167.071	
61	Тарусовъ	2	288.427	144.213	
62	Амилахвари	4	515.434	128.858	
63	«Васпураканъ»	3	335.569	111.856	
64	Мирза-Аваковъ и К°	2	209.010	104.505	
65	Чавчавадзе	5	516.881	103.376	
66	Везировъ Фарухбекъ	7	714.896	102.128	
67	Ришаръ	1	93.700	93.700	
68	Зильберманъ	2	173.436	86.718	
69	Мирза-Аваковъ и Карабековъ	3	250.068	83.356	
70	Шумахеръ	7	565.523	80.789	
71	Веліевъ	1	65.326	65.326	
72	Цовьяновы	22	14.376.366	65.289	
73	Меликъ-Агабековъ	4	244.764	61.191	
74	Мейснеръ	1	43.479	43.479	
75	«Крикорисъ» Т-во	4	142.734	35.683	
76	Тапкенъ	1	22.468	22.468	
77	Бабаевъ	1	13.080	13.080	
78	Арутчевъ	1	11.905	11.905	44.539.769

	VI Категорія.	Число скважинъ.	
79	Алексѣевъ и К°	2	Промысла не эксплоатировались.
80	«Ефратъ» Т-во	2	
81	Киршко	2	
82	Казимовъ и К°	1	
83	Кочаровъ и К°	1	
84	Кваристремъ	1	
85	Красильниковы Бр. и К°	3	
86	Натіевъ Муса	3	
87	«Норъ Масисъ»	1	
88	Русское Т-во	1	
89	«Севанъ» Т-во	1	
90	Терентьевъ	1	
91	«Цовакъ» Т-во	—	
92	Юзбашевъ и К°	—	

«Таблица эта», говорилось въ Обзорѣ за прошлый годъ, «даетъ болѣе чѣмъ ясное представленіе о тѣхъ колоссальныхъ различіяхъ, которыя существуютъ въ естественныхъ условіяхъ производства отдѣльныхъ промысловыхъ фирмъ и которыя находятся вполнѣ внѣ сферы личнаго воздѣйствія». Она начинается фирмой Зубалова, получившей изъ своихъ 7 производительныхъ скважинъ 30.$_8$ милл. нефти, (по большей части фонтанной) т. е. въ среднемъ 4.$_4$ милл. пуд. на одну скважину, и кончается III-й и IV-й категоріями, изъ которыхъ первая состоитъ изъ 37 фирмъ, добывшихъ въ теченіе года изъ всѣхъ своихъ 178 производительныхъ скважинъ 44.$_5$ милл. пуд. нефти, или въ среднемъ 250 тыс. пуд. на скважину, а вторая—изъ 14 фирмъ, промысла которыхъ не эксплоатировались.

«Эти неравенства въ естественныхъ условіяхъ производства», какъ говорится въ томъ-же Обзорѣ, «составляютъ отличительную особенность нашего нефтяного дѣла, безпримѣрную въ другихъ отрасляхъ промышленности, и принимаютъ особенно рѣзкій характеръ, благодаря фонтанамъ». О вліяніи этого неравенства въ области производства на сферу обращенія товара неоднократно говорилось въ Обзорахъ за предыдущіе годы, а потому мы здѣсь приведемъ только нѣсколько строкъ изъ Обзора за 94 годъ, характеризующихъ вліяніе этого неравенства на положеніе отдѣльныхъ фирмъ и всей промышленности при разныхъ цѣнахъ на сырье: „пока цѣны на нефть стоятъ высокія, неравенства въ естественныхъ условіяхъ производства ведутъ только къ разницѣ прибылей отдѣльныхъ фирмъ: то, что приноситъ однимъ десятки тысячъ, даетъ другимъ тысячи или сотни. Но когда, подъ вліяніемъ перепроизводства, цѣны падаютъ, получается нѣсколько иная картина. Въ этомъ случаѣ всякая другая промышленность въ лицѣ всѣхъ своихъ представителей стремится къ сокращенію производства, для установленія равновѣсія между спросомъ и предложеніемъ, нарушеніе котораго *почти одинаково* бьетъ по карману всѣхъ. Совсѣмъ не то происходитъ въ нефтяномъ дѣлѣ: въ то время, когда владѣльцы малопроизводительныхъ участковъ, не окупающихъ даже расходовъ по эксплоатаціи, принуждены бываютъ бросить многія скважины и сократить размѣры своего производства, владѣльцы участковъ богатыхъ, обильныхъ нефтью, и не думаютъ объ этомъ, потому что нефть обходится имъ такъ дешево, что даетъ прибыль даже при крайне невысокихъ цѣнахъ. А фонтаны, которые и появляются только на послѣднихъ участкахъ, еще болѣе обезпечиваютъ за ними ихъ привилегированное

положеніе. Такимъ образомъ въ періоды перепроизводства и обезцѣненія нефти получается явленіе, довольно странное на первый взглядъ, но логически вытекающее изъ особенностей нефтяного дѣла: въ то время, когда одни хозяйства, падая изо дня въ день, влачатъ жалкое существованіе и разоряютъ своихъ владѣльцевъ, другія цвѣтутъ, развиваются и обогащаютъ своихъ счастливыхъ владѣльцевъ,—а въ результатѣ, вмѣсто желательнаго сокращенія производства, получается часто его увеличеніе.

Вотъ почему кризисы въ нефтяномъ дѣлѣ носятъ характеръ болѣе рѣзкій и упорный, чѣмъ въ другихъ отрасляхъ промышленности, и спускаютъ рыночную цѣну товара такъ низко, по сравненію съ средней стоимостью его производства, какъ ни въ какой другой области промышленности".

Дѣлая сводъ даннымъ помѣщенной выше таблицы, мы получимъ:

Группы.	Производительность скважинъ.	Число фирмъ.	Число принадлежащихъ имъ производительныхъ скважинъ.	Количество полученной нефти въ 1896 г.	% отношеніе къ общей добычѣ.
I	Свыше 1 милл. пуд. . .	5	24	70.406.172	18.2 %
II	Отъ 1 милл. до 300.000 пуд.	36	532	271.318.841	70.3 »
III	Менѣе 300.000 пуд. . .	37	178	44.539.769	11.5 »
IV	Безъ добычи . . .	14	—	—	—
	Итого . .	92	734	386.264.782	—

Какъ видно изъ этой таблицы, пять фирмъ первой категоріи при 24 скважинахъ получили 70.400.000 пуд. изъ общей добычи, или 18%; 36 второй категоріи, при 532 скважинахъ—271.300.000 пуд., или 70% общей добычи; 37 фирмъ третьей категоріи, при 178 скважинахъ, получили всего 44.500.000 п. нефти, или 11% всей добычи, а 14 фирмъ четвертой категоріи вовсе не имѣли добычи. Говоря иначе, въ отчетномъ году повторилось то-же самое, что было и въ предыдущіе годы и что будетъ, конечно, и въ будущемъ: таково ужъ промысловое дѣло, въ которомъ результаты предпріятія по боль-

шей части зависятъ не отъ качества или количества труда и капитала, затраченнаго на предпріятіе, а отъ природныхъ условій, находящихся внѣ компетенціи человѣка.

Сравненіе добычи по категоріямъ за послѣднія шесть лѣтъ даетъ слѣдующую картину:

Категоріи.	Получено нефти у группъ съ средней производительностью скважинъ.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.	Разница въ 96 г. сравн. съ 95 г.	
		Тысячи пудовъ.						Въ тысяч. пуд.	Въ %
1	Свыше 1 милл. пуд. .	73.084	89.097	140.024	62.440	128.794	70.406	—58.388	—45.3%
2	Отъ 1 милл. до 300 т.	187.458	181.629	178.537	220.675	223.287	271.318	+48.031	+21.5 „
3	Ниже 300 т. пуд. .	13.942	6.788	6.169	14.390	25.345	44.539	+19.194	+75.7 „

Сопоставляя измѣненіе общей добычи трехъ группъ, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, съ измѣненіемъ числа производительныхъ скважинъ соотвѣтствующихъ категоріи, получимъ слѣдующее:

Категоріи.	Имѣлось скважинъ съ средней производительностью.	Въ 1895 г.	Въ 1896 г.	Разница по сравненію съ 1895 г. въ %.	Разница общей добычи по сравненію съ 1895 г. въ %.
1	Свыше 1 милл. пуд. .	64	24	— 62.5%	—45.3%
2	Отъ 1 м. до 300 т. п.	420	532	+126.6 »	+21.5 »
3	Ниже 300 т. п.	120	178	+148.33 »	+75.7 »

Изъ этой таблицы видно, что въ отчетномъ году, какъ и въ предыдущіе годы, увеличеніе или уменьшеніе числа скважинъ данной категоріи далеко не сопровождается соотвѣтственными измѣненіями въ суммѣ ихъ добычи.

IV. Буреніе.

Въ прошлыхъ Обзорахъ указывалась та тѣсная связь, которая существуетъ между положеніемъ нефтяного рынка и буреніемъ: усиленіе и ослабленіе буренія прямо пропорціонально повышенію и паденію цѣнъ на нефть. Начавшееся еще въ концѣ 93 года нѣкоторое повышеніе цѣнъ на сырье немедленно вызвало оживленіе въ буреніи скважинъ. Такъ какъ цѣны на сырье далѣе продолжали крѣпнуть и повышаться, то и буреніе продолжало усиливаться, результатомъ чего получилось 20.864 пробуренныхъ саж. въ 95 году,—цыфра, превосходящая аналогичныя величины за всѣ предыдущіе годы, не исключая даже 90-ый и 91 годы—извѣстный періодъ буровой горячки—и 28.126 саж. въ отчетномъ году.

Нижеслѣдующая таблица показываетъ ходъ буровыхъ работъ въ отчетномъ году по мѣсяцамъ, при чемъ въ ней для сравненія приведены аналогичныя данныя и за предыдущія семь лѣтъ.

Число ежемѣсячно пробуренныхъ саженъ въ скважинахъ, бурившихся и углублявшихся.

МѢСЯЦЫ.	1889 г.	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
Январь	300	738	1.757	1.704	770	822	1.623.75	1.969.39
Февраль	300	863	1.526	1.671	943	849	1.339.5	1.971.43
Мартъ	350	982	1.815	1.406	982	1.047.5	1.445.6	2.214.63
Апрѣль	400	1.049	1.451	1.170	1.027	1.503	1.368.0	2.180.30
Май	450	1.318	2.076	1.300	1.266	1.256.5	1.635.5	2.395.0
Іюнь	460	1.262	1.691	644	1.137	1.204	1.587	2.236.5
Іюль	500	1.392	1.565	300	950	1.090.5	1.958	2.071.0
Августъ	541	1.340	1.913	488	805	1.102.5	1.856.5	2.222.0
Сентябрь	584	1.393	1.806	608	892	861	1.905.5	2.378.51
Октябрь	841	1.332	1.382	822	670	884	2.008	2.685.85
Ноябрь	943	1.600	1.390	697	761	1.033	1.883.88	2.714.7
Декабрь	831	1.541	1.608	860	777	1.206	2.253.53	3.087.67
Итого . .	6.500	14.810	19.980	11.670	10.980	12.859	20.864.76	28.126.98

Какъ видно изъ этой таблицы, въ скважинахъ, бурившихся и углублявшихся, было пробурено всего:

въ 1889 г. . . .	6.500	саж.
„ 1890 „ . . .	14.810	„
„ 1891 „ . . .	19.980	„
„ 1892 „ . . .	11.670	„
„ 1893 „ . . .	10.980	„
„ 1894 „ . . .	12.859	„
„ 1895 „ . . .	20.864	„
„ 1896 „ . . .	28.126	„

Дѣлая сводъ даннымъ о буреніи за послѣднія восемь лѣтъ, получимъ слѣдующее:

Съ 1888 г. перешло бурящихся . .	36	скв.	
Начато буреніемъ въ 1889 г. . .	85	„	
„ 1890 г. . .	157	„	
„ 1891 г. . .	147	„	
„ 1892 г. . .	59	„	
„ 1893 г. . .	60	„	
„ 1894 г. . .	102	„	
„ 1895 г. . .	157	„	
„ 1896 г. . .	209	„	— 1012 скв.

Изъ нихъ закончено буреніемъ:

въ 1889 г. . .	47	„	
„ 1890 г. . .	86	„	
„ 1891 г. . .	151	„	
„ 1892 г. . .	85	„	
„ 1893 г. . .	75	„	
„ 1894 г. . .	91	„	
„ 1895 г. . .	92	„	
„ 1896 г. . .	143	„	— 768 скв.
Перешло буреніемъ на 1897 г. . .			244 скв.

768 скважинъ, законченныя за 8 лѣтъ, распредѣлялись по отдѣльнымъ площадямъ слѣдующимъ образомъ:

ПЛОЩАДИ.	Число ежегодно законченныхъ буреніемъ скважинъ.								Всего за 8 лѣтъ.	Процентное отношеніе къ общему числу законченныхъ скважинъ.
	1889 г.	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.		
Балаханская .	13	19	41	23	28	30	35	54	243	31.64%
Сабунчинская .	33	58	78	52	35	40	36	58	390	50.79 „
Романинская .	1	4	23	6	6	18	14	24	96	12.50 „
Биби-Эйбатъ .	—	4	8	3	4	3	7	7	36	4.68 „
Бинагады. .	—	1	1	1	—	—	—	—	3	0.39 „
Итого .	47	86	151	85	73	91	92	143	768	100%

Болѣе-же подробныя свѣдѣнія, касающіяся спеціально 1896 года, приведены въ слѣдующей таблицѣ:

ПЛОЩАДИ.	Перешло буреніемъ на 1-е января 1896 г.	Изъ нихъ окончено буреніемъ въ 1896 г.	Перешло буреніемъ на 1-е января 1897 г.	Начато буреніемъ въ 1896 г.	Изъ нихъ окончено буреніемъ въ 1896 г.	Перешло буреніемъ на 1-е января 1897 г.	ВСЕГО.		
							Было въ буреніи въ 1896 г.	Окончено буреніемъ въ 1896 г.	Перешло буреніемъ на 1-е января 1897 г.
Балаханская .	44	33	11	83	21	62	127	54	73
Сабунчинская .	76	49 *)	27	75	9	66	151	58	93
Романинская .	40	21	19	34	3	31	74	24	50
Биби-Эйбатъ .	18	7**)	11	17	—	17	35	7	28
Итого .	178	110	68	209	33	176	387	143	244

*) Изъ нихъ 1 заброшена № 15 С. М. Шибаева и К°.

**) » » 1 » № 29 Тагіева.

Сопоставляя данныя о скважинахъ, оконченныхъ удачно буреніемъ, съ данными о скважинахъ, бывшихъ въ буреніи за послѣднія восемь лѣтъ, мы получимъ:

	Было въ буреніи скваж.	Окончено буреніемъ скваж.	% отнош. вторыхъ къ первымъ
въ 1889 году	121	47	40%
„ 1890 „	231	85	37 „
„ 1891 „	292	150	51 „
„ 1892 „	200	83	41 „
„ 1893 „	175	68	40 „
„ 1894 „	204	90	44 „
„ 1895 „	270	87	32 „
„ 1896 „	387	141	36 „

Всѣ 143 скважины, законченныя буреніемъ въ 1896 году, по времени начала ихъ буренія распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

Начатыхъ въ 1889 году . .	—
„ 1890 „ . .	1
„ 1891 „ . .	4[1])
„ 1892 „ . .	—
„ 1893 „ . .	1
„ 1894 „ . .	21[2])
„ 1895 „ . .	83
„ 1896 „ . .	33
Итого	143 скв.

Изъ этихъ данныхъ видно, что изъ всей суммы скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ отчетномъ году, 116 скваж., или около 81% общаго ихъ количества, было начато буреніемъ въ 1895 и 1896 годахъ, а остальныя 27, или около 19% общаго ихъ количества—за предыдущія шесть лѣтъ.

Законченныя въ отчетномъ году скважины по отдѣльнымъ площадямъ распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

---

[1]) Изъ нихъ неудачныхъ 1.

[2]) „ „ „ 1.

ПЛОЩАДИ.	Время начала буренія.									ВСЕГО.
	До 1889 г.	Въ 1889 г.	Въ 1890 г.	Въ 1891 г.	Въ 1892 г.	Въ 1893 г.	Въ 1894 г.	Въ 1895 г.	Въ 1896 г.	
	ЧИСЛО СКВАЖИНЪ.									
Балаханская .	—	—	—	—	—	—	4	29	21	54
Сабунчинская .	—	—	1	4	—	—	8	36	9	58 [1])
Романинская .	—	—	—	—	—	1	6	14	3	24
Биби-Эйбатъ .	—	—	—	—	—	—	3	4	—	7 [2])
Итого .	—	—	1	4	—	1	21	83	33	143

244 скважины, перешедшія буреніемъ на 1897 годъ, по времени начала ихъ буренія распредѣляются слѣдующимъ образомъ:

Начато буреніемъ	въ	1888 г. .	. 1	скв.
„ „	„	1889 г. .	. —	„
„ „	„	1890 г. .	. 2	„
„ „	„	1891 г. .	. 5	„
„ „	„	1892 г. .	. 3	„
„ „	„	1893 г. .	. 3	„
„ „	„	1894 г. .	. 8	„
„ „	„	1895 г. .	. 46	„
„ „	„	1896 г. .	. 176	„
		Итого	. 244	скв.

Средняя продолжительность буренія на Апшеронскомъ полуостровѣ за послѣднія пять лѣтъ равняется приблизительно 12 мѣсяцамъ. Изъ числа вышеприведенныхъ бурящихся скважинъ 22, начатыя буреніемъ еще до 1895 года, уже давно отстали отъ этой средней нормы и потому надежды на нихъ очень плохи. Изъ нихъ 14 бурятся уже болѣе трехъ лѣтъ, но до сихъ поръ не попадаютъ въ разрядъ законченныхъ, и надо полагать, что многія изъ нихъ дадутъ крайне печальные результаты.

Свѣдѣнія о скважинахъ, перешедшихъ буреніемъ на 1896 г., заслуживаютъ особаго вниманія въ виду того, что эти скважины, какъ говорилось въ Обзорахъ за предыдущіе годы, будутъ участвовать

[1]) 1 неудачная.
[2]) 1 „

въ производствѣ ближайшаго будущаго и отъ степени ихъ производительности немало будутъ зависѣть размѣры производства этого будущаго. Поэтому здѣсь, по примѣру прошлыхъ лѣтъ, мы приводимъ таблицу, въ которой показано распредѣленіе по отдѣльнымъ площадямъ 244 скважинъ, перешедшихъ буреніемъ на 1897 годъ.

Распредѣленіе по площадямъ 244 скважинъ, перешедшихъ буреніемъ на 1897 годъ, по времени начала ихъ буренія.

ПЛОЩАДИ	Время начала буренія									ВСЕГО
	До 1889 г.	Въ 1889 г.	Въ 1890 г.	Въ 1891 г.	Въ 1892 г.	Въ 1893 г.	Въ 1894 г.	Въ 1895 г.	Въ 1896 г.	
	Число скважинъ									
Балаханская .	—	—	—	3	1	—	—	7	62	73
Сабунчинская .	1	—	2	2	2	2	2	16	66	93
Романинская .	—	—	—	—	—	1	5	13	31	50
Биби-Эйбатъ .	—	—	—	—	—	—	1	10	17	28
Итого .	1	—	2	5	3	3	8	46	176	244

Результаты буренія.

Данныя, помѣщенныя въ предыдущей главѣ, показываютъ, что на 1 января 1896 г. на промыслахъ имѣлось 178 бурящихся скважинъ и что въ теченіе отчетнаго года начато буреніемъ еще 209 новыхъ скважинъ. Слѣдовательно, въ отчетномъ году въ общемъ бурилось 387 скважинъ, изъ которыхъ 143 окончены въ отчетномъ году, а остальныя 244 перешли на 1897 годъ. Изъ тѣхъ-же данныхъ видно, что изъ оконченныхъ скважинъ только двѣ—одна въ Сабунчахъ, другая на Биби-Эйбатѣ—оказались вполнѣ неудачными, а остальныя 141 имѣли добычу. Далѣе, какъ видно изъ таблицы VIII въ приложеніяхъ къ настоящему Обзору, означенныя 141 скважина дали въ совокупности въ теченіе года 104.842.886 пуд. или въ среднемъ по 743.567 пуд. на скважину. Эта средняя не даетъ, однако, представленія о дѣйствительной производительности новыхъ буровыхъ, такъ какъ онѣ закончены въ разное время, а многія даже къ концу года,—слѣдовательно, могли

участвовать въ добычѣ нефти только въ теченіе нѣсколькихъ мѣсяцевъ. Въ виду этого для опредѣленія производительности новыхъ скважинъ необходимо предварительно вывести (по той же VIII таблицѣ, помѣщенной въ приложеніяхъ къ настоящему Обзору и заключающей всѣ свѣдѣнія, относящіяся до этихъ скважинъ) среднее время ихъ существованія въ законченномъ видѣ и потомъ уже вывести среднюю мѣсячную добычу на одну скважину.

ПЛОЩАДИ.	I.		II.	III.	IV.	V.
	Число оконченныхъ скважинъ.	Средняя глубина ихъ въ саженяхъ.	Количество полученной изъ нихъ нефти.	Общее число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ.	Средняя мѣсячная добыча на одну скважину.	Среднее время существованія одной скв. (въ мѣсяцахъ).
Балаханская .	54	100.21	20 290.850	397	51.110	7.35
Сабунчинская .	57	147.20	27.818.461	313	88.876	5.49
Романинская .	24	173.47	30.827.831	175	176.159	7.29
Биби Эйбатъ .	6	173.66	25.905.744	45	575.683	7.50
Итого .	141	134.80	104.842.886	930	112.734	7.29

Принимая во вниманіе среднюю продолжительность существованія скважинъ въ законченномъ видѣ, найдемъ, что мѣсячная производительность равняется 112.734 пуд. Помноживъ эту среднюю мѣсячную добычу на 12, получимъ 1.352.000 пуд., какъ теоретическую годичную добычу на одну новую скважину. Сравнивая ее съ соотвѣтственными данными за предыдущіе годы, мы получимъ слѣдующее:

Теорет. годич. добыча на 1 нов. скв. въ 91 г.=1.044.000 пуд.
» » » » » » » » 92 г.=1.194.000 »
» » » » » » » » 93 г.=1.654.000 »
» » » » » » » » 94 г.=1.015.000 »
» » » » » » » » 95 г.=2.398.000 »
» » » » » » » » 96 г.=1.352.000 »

Данныя эти показываютъ паденіе добычи на одну новую скважину въ отчетномъ году по сравненію лишь съ 93 и 95 гг.; по сравненію-же съ другими годами, эта добыча значительно выше. Паденіе средней добычи на одну новую скважину, какъ указывали мы

ранѣе, произошло исключительно за счетъ фонтанной нефти и потому само по себѣ не можетъ быть поводомъ къ особенно пессимистическому взгляду на будущее буреніе вообще.

Для полученія сравнительныхъ результатовъ за болѣе продолжительный періодъ времени и опредѣленія вліянія немногихъ фонтановъ, мы должны ограничиться данными, относящимися къ Балаханской, Сабунчинской и Романинской площадямъ, такъ какъ относительно Биби-Эйбата свѣдѣнія о добычѣ по отдѣльнымъ буровымъ за прежнее время не полны.

Свѣдѣнія, касающіяся скважинъ, законченныхъ буреніемъ на первыхъ трехъ площадяхъ, заключаются въ слѣдующей таблицѣ:

Свѣдѣнія о новыхъ скважинахъ, законченныхъ буреніемъ на Балахано-Сабунчино-Романинской площадяхъ.

Годы.	Число оконченныхъ буреніемъ скв.	Количество добытой изъ нихъ нефти въ первый годъ существованія.	Среднее на 1 скважину.	Среднее время существованія скв. въ законченномъ видѣ.	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину.	Фонтаны.	
						Число.	Количество выброшенной ими нефти.
1889	46	29.080.000	632.000	5.7	111.000	2	5.510.000
1890	81	29.541.000	364.000	5.1	71.000	1	2.350.000
1891	142	78.571.000	553.000	6.3	87.000	3	18.960.000
1892	80	57.022.000	712.000	7.5	95.000	3	20.043.000
1893	64	63.568.000	993.000	7.2	138.000	2	38.646.000
1894	87	44.627.000	512.000	5.9	87.000	9	18.250.000
1895	80	87.503.000	1.093.000	6.1	179.000	16	62.778.000
1896	135	78.937.000	584.718	6.5	89.100	20	27.492.000

Какъ видно изъ этой таблицы, скважины, законченныя въ 1896 году, уступаютъ по производительности скважинамъ, законченнымъ въ 1889, 1892, 1893 и 1895 гг., и превосходятъ въ этомъ отношеніи только скважины, законченныя въ 1890, 1891 и 1894 гг. Но картина нѣсколько измѣнится, если выключить изъ счета фонтанную нефть, полученную изъ новыхъ скважинъ за всѣ годы:

Годы.	Число оконченныхъ буреніемъ скваж. (кромѣ фонтанныхъ).	Количество нефти, добытой въ 1-й годъ существованія скв. въ законченномъ видѣ (кромѣ фонтанной)	Среднее на 1 скважину.	Среднее время существованія въ законченномъ видѣ въ мѣсяцахъ.	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину.
1889	44	23.570.000	535 700	5.7	94.000
1890	80	27.191.000	340.000	5.1	69.700
1891	139	59.614.000	421.000	6.3	66.800
1892	77	36.979.000	480.250	7.5	64.033
1893	62	32 178.000	519.012	7.2	72.085
1894	78	26.377.000	338.166	6.0	56.361
1895	64	24.752.000	386.750	6.5	59.528
1896	115	51 445.000	447.347	6.4	69.052

Какъ видно изъ этой таблицы, по исключеніи изъ счета фонтанной нефти, оконченныя въ отчетномъ году скважины, по средней мѣсячной производительности, уступаютъ только скважинамъ, законченнымъ въ 1889, 1890 и 1893 гг.

V. Скважины, оконченныя буреніемъ въ 1896 году.

Классификація ихъ по мѣсячной добычѣ.

Въ таблицѣ VIII, въ приложеніяхъ къ настоящему Обзору, помѣщены всѣ свѣдѣнія о новыхъ скважинахъ, законченныхъ въ отчетномъ году. Свѣдѣнія эти знакомятъ съ добычей каждой буровой въ отдѣльности по мѣсяцамъ, съ ходомъ работъ и перерывами въ нихъ, съ мѣстонахожденіемъ скважинъ по площадямъ, участкамъ и т. п.

Какъ и слѣдовало ожидать, по даннымъ вышеупомянутой таблицы въ производительности новыхъ скважинъ замѣчаются такія же громадныя неравенства, какъ и въ производительности старыхъ; неравенства эти выступаютъ еще рѣзче при расположеніи ихъ въ группы по мѣсячной добычѣ.

Категоріи.	Съ мѣсячной добычей.	Число скважинъ.					Общая добыча изъ нихъ въ 1896 г.	Число мѣсяцевъ существованія въ закончен. видѣ.	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину.
		Балаханы.	Сабунчи.	Романы.	Биби-Эйбатъ.	Всего.			
1	До 9 т. п.	1	4	2	1	8	273.386	49	5.579
2	Отъ 9 — 18 „ „	13	7	2	—	22	3.198.501	153	20.905
3	„ 18 — 30 „ „	9	9	2	1	21	3.384.352	137	24.703
4	„ 30 — 60 „ „	18	14	1	1	34	9.286.531	205	45.300
5	„ 60 — 90 „ „	6	11	3	1	21	10.902.497	146	73.358
6	„ 90 —120 „ „	4	2	2	1	9	8.353.966	73	114.436
7	„ 120 - 300 „ „	3	6	9	—	18	22.442.527	111	20.218
8	„ 300—550 „ „	—	2	2	—	4	11.153.178	32	348.224
9	„ 550— 1 мил.	—	1	1	—	2	6.555.175	9	728.352
10	Свыше 1 милліона	—	1	—	1	2	29.292.773	15	1.952.851
	Итого .	54	57	24	6	141	104.842.886	930	112.734

Мѣсячная добыча у всѣхъ группъ выведена въ связи съ фонтанной нефтью, присутствіемъ которой и объясняется рѣзкое выдѣленіе изъ общаго уровня скважинъ послѣднихъ группъ. О такомъ вліяніи фонтанной нефти на среднюю мѣсячную добычу мы уже говорили въ предыдущей главѣ, въ которой рядомъ съ средней мѣсячной добычей

всѣхъ новыхъ скважинъ была приведена также и средняя мѣсячная добыча тѣхъ новыхъ скважинъ, изъ которыхъ нефть добывалась только тартаніемъ. Группируя данныя вышеприведенной таблицы о производительности 141 новыхъ скважинъ по болѣе крупнымъ категоріямъ, получимъ слѣдующую таблицу:

Категоріи.	Съ мѣсячной добычей.	Число скважинъ.	% отношеніе къ общему числу новыхъ скважинъ.	Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ.	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину.	Общая добыча изъ нихъ.
1	До 30 т. п.	51	36.4 %	339	20.222	6.856.239
2	» 100 » »	55	39.1 »	351	58.373	20.189.028
3	» 300 » »	27	19.5 »	184	167.372	30.796.493
4	» 550 » »	4	2.5 »	32	349.786	11.153.178
5	Свыше 1 милл. »	4	2.2 »	24	1.493.664	35.847.948
	Итого .	141	100%	930	112.734	104.842.886

Эта таблица показываетъ, что многія изъ новыхъ скважинъ въ отчетномъ году дали далеко не блестящіе результаты: изъ нихъ только 4 скважины имѣли добычу въ среднемъ свыше 1 милліона пуд. и столько-же отъ 300 тыс. до 550 тыс. пуд.; 106 же скважинъ имѣли добычу менѣе 100 тыс. пуд., при чемъ добыча доброй половины этихъ 106 скважинъ (51 скважина 1-ой категоріи) въ среднемъ едва перевалила за 20 тыс. пудовъ.

Распредѣленіе по площадямъ.

Распредѣленіе новыхъ скважинъ по площадямъ и достигнутые на каждой изъ нихъ результаты показаны въ слѣдующей таблицѣ:

Площади.	Число оконч. скважинъ.	Добыча изъ нихъ въ 1896 году.	Число мѣсяцевъ существованія въ законч. видѣ	Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину.	Теоретическая годичная добыча на 1 скважину.
Балаханская. . .	54	20.290.850	397	51.110	613.320
Сабунчинская . .	57	27.818.461	313	88.876	1.066.512
Романинская. . .	24	30.827.831	175	176.159	2.113.908
Биби-Эйбатъ. . .	6	25.905.744	45	575.683	6.908.196
Итого . .	141	104.842.886	930	112.734	1.352.808

По этой таблицѣ лучше всего видно вліяніе фонтанной нефти на увеличеніе размѣровъ средней мѣсячной добычи, каковая добыча для новыхъ скважинъ въ Романахъ и на Биби Эйбатѣ, богатыхъ фонтанной нефтью, во много разъ превосходитъ соотвѣтственную величину для новыхъ скважинъ въ Балаханахъ, гдѣ, какъ извѣстно, давно уже не получается фонтанной нефти.

Глубина новыхъ скважинъ.

Законченныя въ отчетномъ году новыя скважины по глубинамъ, которыя онѣ имѣли на 1-ое января 1897 года, распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

Глубина въ саженяхъ.	Балаханы.	Сабунчи.	Романы.	Биби-Эйбатъ.	Всего на Апшеронскомъ полуостровѣ.
До 50 саж.	„	4	„	„	4
Отъ 50 — 75 »	2	1	1	„	4
» 75 — 100 »	26	2	1	„	29
» 100 — 110 »	13	1	„	„	14
» 110 — 120 »	8	2	2	„	12
» 120 — 130 »	2	4	„	„	6
» 130 — 140 »	1	5	1	„	7
» 140 — 150 »	„	6	2	2	10
» 150 — 160 »	„	8	2	1	11
» 160 — 170 »	„	9	2	„	11
Свыше 170 »	2	15	13	3	34
Итого . .	54	57	24	6	141

Средняя глубина по отдѣльнымъ площадямъ была слѣдующая:

54 скв., законченныхъ въ Балаханахъ . . . $100._{21}$ саж.
57 „ „ „ Сабунчахъ . . . . $147._{20}$ „
24 „ „ „ Романахъ . . . . $173._{47}$ „
6 „ „ на Биби-Эйбатѣ . . . $173._{66}$ „

Средняя для всѣхъ 141 скважинъ . . $134._{80}$ „

Сравнивая эти данныя съ аналогичными свѣдѣніями за предыдущій годъ, мы получимъ:

ПЛОЩАДИ	Ср. глубина въ саженяхъ.		
	1895 г.	1896 г.	Приростъ
Балаханская . . .	89.17	100.21	+ 11.4
Сабунчинская . . .	147.27	147.20	— 0.07
Романинская . . .	154.32	173.47	+ 19.75
Биби-Эйбатъ . . .	180.28	173.66	— 6.62
Средн. для Апшер. пол.	128.35	134.80	+ 6.45

Общій приростъ глубины для всего Апшеронскаго полуострова у оконченныхъ въ отчетномъ году скважинъ по сравненію съ предыдущимъ годомъ $=6._{45}$ саж. Что же касается до отдѣльныхъ площадей, то средняя глубина, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, обнаруживаетъ приростъ не по всѣмъ четыремъ площадямъ: въ Сабунчахъ и Биби-Эйбатѣ эта глубина пошла на убыль: на первой на $0._{07}$ саж., на второй на $6._{62}$ саж. Но это обстоятельство не должно вызывать какихъ либо радужныхъ надеждъ, ибо среди всѣхъ явленій нефтяной промышленности систематическое и чувствительное прогрессированіе глубины скважинъ фактъ такой безспорный, что его не могутъ поколебать сравнительно незначительныя исключенія, наблюдающіяся въ томъ или другомъ году на той или другой площади.

По количеству добычи вышеприведенныя группы скважинъ представляютъ слѣдующую картину.

Производительность скважинъ, законченныхъ въ 1896 г., въ соотвѣтствіи съ ихъ глубиною.

Категорія.	ГЛУБИНА.	Число скважинъ.	Добыча изъ нихъ въ 1896 году.	Число мѣсяцевъ существованія въ закончен. видѣ.	Средняя добыча на 1 скважину въ мѣсяцъ.	Число фонтановъ.	Количество выброшенной ими нефти.
1	До 50 саж.	4	69.605	8	8.700	—	—
2	Отъ 50 — 75 »	4	2.474.314	33	74.978	—	—
3	» 75 — 100 »	29	14.506.118	225	64.471	2	316.000
4	» 100 — 110 »	14	5.262.449	92	57.200	—	—
5	» 110 — 120 »	12	3.488.350	83	42.028	—	—
6	» 120 — 130 »	6	860.949	33	26.089	—	—
7	» 130 — 140 »	7	2.585.558	46	56.207	—	—
8	» 140 — 150 »	10	5.032.934	75	67.105	3	2.068.000
9	» 150 — 160 »	11	6.781.910	62	109.385	1	2.450.000
10	» 160 — 170 »	11	10.350.207	60	172.503	3	6.137.000
11	Свыше 170 »	33	53.430.492	213	241.504	13	41.206.000
	Итого .	141	104.842.866	930	112.734	22	52.177.000

Считаемъ не лишнимъ, по примѣру прошлыхъ Обзоровъ, привести здѣсь также таблицу съ сравнительными свѣдѣніями о средней мѣсячной производительности новыхъ скважинъ за пять лѣтъ, въ соотвѣтствіи съ ихъ глубиной.

Средняя мѣсячная производительность новыхъ скважинъ въ соотвѣтствіи съ глубиною.

Категоріи.	ГЛУБИНА.	ГОДЫ.				
		1892	1893	1894	1895	1896
1	До 50 саж.	53.358	25.841	33.822	17.443	8.700
2	Отъ 50 — 75 „	31.047	74 169	35.255	45.989	74.978
3	„ 75 — 100 „	82.738	46.608	45.984	62.256	64.471
4	„ 100 — 110 „	29.626	77.530	37.688	71.356	57.200
5	„ 110 — 120 „	57.974	67.180	26.309	54.687	42.028
6	„ 120 — 130 „	100.536	74.486	31.227	62.523	26.089
7	„ 130 — 140 „	49.827	486.853	63.171	28.247	56.207
8	„ 140 — 150 „	199 752	80.986	132.926	171.686	67.105
9	„ 150 — 160 „	216.256	153 459	61.649	841.194	109.385
10	„ 160 — 170 „	150.932	335.417	92.035	299 977	172.503
11	Свыше 170 „	29.420	85.078	173.531	297.737	241.504
	Итого .	99.560	137.833	84.623	199.859	112.734

Какъ видно изъ этой таблицы, сильное уменьшеніе средней мѣсячной производительности въ отчетномъ году, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, произошло у скважинъ первой, шестой и послѣднихъ четырехъ категорій. Уменьшеніе производительности скважинъ первой и шестой категоріи является результатомъ общаго постепеннаго истощенія сравнительно неглубокихъ пластовъ на Апшеронскомъ полуостровѣ; что-же касается до рѣзкихъ колебаній въ разные годы средней мѣсячной производительности новыхъ скважинъ послѣднихъ 4—5 категорій, т. е. скважинъ глубокихъ, то это, какъ подробно указывалось въ прошлыхъ Обзорахъ, объясняется такими-же колебаніями въ размѣрахъ фонтанной нефти, полученной за разные годы изъ этихъ категорій скважинъ.

Діаметръ новыхъ скважинъ.

По діаметру послѣдняго ряда трубъ законченныя въ 1896 году скважины распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

Діаметръ въ дюймахъ.	Количество скважинъ.
7″	2
8″	1
9″	4
10″	10
11″	2
12″	11
13″	1
14″	31
15″	4
16″	35
18″	29
20″	9
22″	2
Итого . .	141

По отдѣльнымъ площадямъ діаметры были слѣдующіе:

Діаметръ въ дюймахъ.	Балаханы.	Сабунчи.	Романы.	Биби-Эйбатъ.	Всего на Апшеронскомъ полуостровѣ.
7″	—	—	2	—	2
8″	—	1	—	—	1
9″	—	1	2	1	4
10″	3	4	2	1	10
11″	1	1	—	—	2
12″	5	3	2	1	11
13″	—	1	—	—	1
14″	13	11	7	—	31
15″	1	1	1	1	4
16″	11	20	3	1	35
18″	16	10	2	1	29
20″	4	3	2	—	9
22″	—	1	1	—	2
	54	57	24	6	141

VI. Углубленіе и исправленіе скважинъ.

Работы по углубленію, исправленію и чисткѣ скважинъ производились въ 1896 году въ 287 скважинахъ, а именно:

на Балаханской площади въ	. .	99	скв.
„ Сабунчинской „ „	. .	136	„
„ Романинской „ „	. .	43	„
„ Биби-Эйбатѣ „ „	. .	9	„
Итого	. .	287	скв.

Въ предыдущемъ году такія же работы производились въ 227 скважинахъ, которыя распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

на Балаханской площади	. .	69	скв.
„ Сабунчинской „	. .	116	„
„ Романинской „	. .	30	„
„ Биби-Эйбатѣ „	. .	12	„
Итого	. .	227	„

По роду производившихся работъ вышеупомянутыя скважины распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

	Балаханы.	Сабунчи.	Романы.	Биби-Эйбатъ.	ВСЕГО.
Углублялось . .	66	75	25	6	172
Исправлялось . .	49	86	32	2	169
Чистилось . .	5	25	12	2	44
Итого . .	120	186	69	10	385

Итоги этой таблицы разнятся отъ итоговъ первой таблицы, вслѣдствіе того, что во многихъ скважинахъ изъ числа 287, потребовавшихъ углубленія, исправленія или чистки, работы производились двухъ, а иногда и трехъ родовъ, почему одна и та-же скважина фигурируетъ иногда въ двухъ, а иногда и въ трехъ рубрикахъ послѣдней таблицы.

Скважины, въ которыхъ производились вышеуказанныя работы, на 1-е января 1897 года имѣли слѣдующую среднюю глубину:

средняя глубина 79 скв., законч. углубленіемъ[1])=133.$_6$ саж.
„ „ 169 „ исправлявшихся =141.$_7$ „
„ „ 44 „ бывшихъ въ чисткѣ =156.$_5$ „

Средн. глуб. 292 скв., бывшихъ въ этихъ работахъ,=141.$_7$ саж.

Сравнивая эти данныя съ аналогичными данными за предыдущіе годы, получимъ:

Въ скважинахъ.	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896	Приростъ глубинъ въ 96 г. по срав. съ 95 г.
	Средняя глубина въ саженяхъ.							
Законченныхъ углубленіемъ	115.2	122.4	124.1	133.7	141.3	148.56	133.63	— 14.93
Исправлявшихся	105.3	106.2	118.0	124.6	137.1	144.15	141.72	— 2.43
Бывшихъ въ чисткѣ. . .	105.8	116.2	123.5	132.7	142.0	143.18	156.51	+ 13.33

Какъ видно изъ вышеприведенной таблицы, средняя глубина скважинъ, углублявшихся (и законченныхъ при этомъ углубленіемъ) въ отчетномъ году, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, уменьшилась. Это значитъ, что въ отчетномъ году углублялось много скважинъ съ сравнительно небольшой глубиной, что является слѣдствіемъ общей тенденціи всѣхъ скважинъ къ систематическому дальнѣйшему углубленію. Въ слѣдующей таблицѣ приведены сравнительныя данныя о среднихъ глубинахъ скважинъ, оконченныхъ буреніемъ и углубленіемъ за послѣднее пятилѣтіе.

Въ скважинахъ	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.	Приростъ въ 96 г. по сравн. съ 95 г.
	Средняя глубина въ саженяхъ.					
Окончен. буреніемъ	119.4	122.4	129.2	128.35	134.80	+ 6.45
„ углублен.	124.1	133.7	141.3	148.56	133.63	— 14.93

[1]) Изъ углублявшихся приняты во вниманіе только скважины, законченныя углубленіемъ.

Такъ какъ изъ трехъ родовъ скважинъ, о которыхъ говорилось выше, скважины углублявшіяся представляютъ наибольшій интересъ, въ виду давно проявившейся на промыслахъ тенденціи къ углубленію скважинъ, то мы считаемъ не лишнимъ привести здѣсь еще нѣсколько дополнительныхъ свѣдѣній объ этихъ углублявшихся скважинахъ.

Углублялось:

въ теченіе	1889 г.	28 скв.
» »	1890 г.	50 »
» »	1891 г.	87 »
» »	1892 г.	111 »
» »	1893 г.	103 »
» »	1894 г.	101 »
» »	1895 г.	131 »
» »	1896 г.	172 »

Ходъ работъ по углубленію скважинъ въ 1896 году былъ слѣдующій:

къ началу года углублялось	39 скв.
начато въ теченіе года	133 »
Всего углублялось	172 скв.

Состояніе этихъ скважинъ къ 31-му декабря 1896 года показано въ слѣдующей таблицѣ, въ которой для сравненія приведены аналогичныя данныя и за четыре предыдущихъ года:

Состояніе углублявш. въ теченіе года скваж. на 31 декабря 96 г.:

	1896 г.	1895 г.	1894 г.	1893 г.	1892 г.
1) Послѣ угл. добывалась нефть	79 скв.	58 скв.	49 скв.	32 скв.	41 скв.
2) „ „ исправляются	30 „	11 „	8 „	12 „	7 „
3) „ „ въ пробн. тартаніи	— „	— „	2 „	2 „	— „
4) „ „ „ чисткѣ	1 „	3 „	1 „	3 „	— „
5) „ „ „ бездѣйствіи	11 „	15 „	17 „	27 „	26 „
6) „ „ заброшено	6 „	5 „	1 „	— „	— „
7) Перешли угл. на слѣдующ. г.	45 „	39 „	23 „	27 „	37 „
Итого	172 скв.	131 скв.	101 скв.	103 скв.	111 скв.

VII. Скважины, заброшенныя въ 1896 г.

Въ теченіе 1896 года заброшено было 44 скважины:

на Балаханской площади . . .	12	скв.
» Сабунчинской » . . .	25	„
» Романинской » . . .	1	„
» Биби-Эйбатѣ » . . .	6	„
Итого . .	44	скв.

До окончательнаго упраздненія всѣ эти скважины числились въ категоріи бездѣйствовавшихъ скважинъ.

Кромѣ этихъ 44 скважинъ, числящихся заброшенными по отчетамъ промысловыхъ фирмъ, на промыслахъ къ началу 1897 года имѣлось много скважинъ, въ которыхъ цѣлый годъ, а иногда и болѣе не производится никакихъ работъ. „Но нельзя, однако“, какъ справедливо замѣчается въ Обзорѣ за прошлый годъ, „зачислять ихъ въ разрядъ заброшенныхъ, такъ какъ часто скважину начинаютъ эксплоатировать и послѣ весьма продолжительнаго ея бездѣйствія. Мало того, иногда, а въ періоды повышенія цѣнъ на сырье и доволно часто, попадаютъ въ эксплоатацію и скважины, считавшіяся ранѣе по отчетамъ промысловыхъ фирмъ заброшенными“. Въ отчетномъ, 1896, году такихъ скважинъ попало въ эксплоатацію 8; онѣ и показаны въ слѣдующей таблицѣ; въ 95-же году изъ категоріи заброшенныхъ скважинъ попало въ эксплоатацію 17 скважинъ, а въ 94—7 скважинъ.

Балансъ всѣхъ скважинъ на Апшеронскомъ полуостровѣ за 1896 г.

На 1-е января 96 г. было въ разныхъ категоріяхъ . .	899	скв.
Начато буреніемъ въ 96 г.	209	„
Поступило изъ заброшенныхъ въ работу	8	„
Итого .	1116	скв.

Заброшено въ 96 году	44	скв.
Состоитъ на 1-е января 97 г. въ разныхъ категоріяхъ .	1072	„
Итого .	1116	скв.

VIII. Къ вопросу объ уменьшенiи производительности скважинъ современемъ.

Въ прежнихъ Обзорахъ не разъ уже говорилось объ уменьшенiи производительности скважинъ съ теченiемъ времени. Въ нижеприведенныхъ таблицахъ собраны матерiалы по этому вопросу относительно скважинъ, находящихся на Балахано-Сабунчино-Романинской площади. Свѣдѣнiя относительно Биби-Эйбата за прежнее время не полны, почему они и не включены въ нижеслѣдующiя таблицы:

1) 46 скважинъ, законченныхъ буренiемъ въ 1889 году.

	1889	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896
Общая добыча ихъ	29080000	51792000	28810500	14745801	14346485	9165281	5218222	7079387
Число мѣсяцевъ существованiя ихъ въ закончен. видѣ	261	552	552	552	552	552	552	552
Средняя мѣсячная добыча скважинъ	111.417	94.152	52.193	26.713	25.990	16.603	9.453	12.824
Уменьшилась срав. съ первымъ годомъ существованiя на	—	15%	54%	76%	77%	85%	92%	89%

2) 81 скважина, законченныя буренiемъ въ 1890 году.

	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896
Общая добыча ихъ	29.541.000	66.743.000	40.692.491	39.289.220	24.450.253	19.628.571	15.447.683
Число мѣсяцевъ существованiя ихъ въ законченномъ видѣ	415	972	972	972	972	972	972
Средняя мѣсячная добыча скважинъ	71.183	68.667	41.864	40.421	25.154	20.194	15.892
Уменьшилась срав. съ первымъ годомъ существованiя на	—	3½%	41%	43%	65%	72%	78%

3) 142 скважины, законченныя буреніемъ въ 1891 году.

	1891	1892	1893	1894	1895	1896
Общая добыча ихъ . . .	78.574.000	95.507.769	66.331.321	51.826.520	43.641.915	37.217.911
Число мѣсяцевъ существованія ихъ въ закончен. видѣ .	902	1.704	1.704	1.704	1.704	1.704
Средняя мѣсячная добыча .	87.106	56.049	38.927	30.414	25.611	21.841
Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существ. на	—	35½%	55%	66%	71%	75%

4) 80 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1892 году.

	1892	1893	1894	1895	1896
Общая добыча ихъ	57.022.300	54.771.244	38.899.557	34.593.761	25.250.779
Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ	606	960	960	960	960
Средняя мѣсячная добыча на скважину	94.096	57.053	40.520	36.056	26.302
Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія на	—	39%	57%	63%	71%

5) 64 скважины, законченныя буреніемъ въ 1893 году.

	1893	1894	1895	1896
Общая добыча ихъ	63.568.365	57.494.215	28.936.960	19.661.642
Число мѣсяцевъ существованія въ закончен. видѣ	450	768	768	768
Средняя мѣсячная добыча на скважину	141.263	74.862	37.678	25.601
Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія	—	47%	74%	81%

6) 87 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1894 году.

	1894	1895	1896
Общая добыча ихъ	44.627.194	74.661.767	51.764.590
Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ .	516	1.044	1.044
Средняя мѣсячная добыча на скважину	86.486	71.515	49.582
Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существ. на	—	18%	43%

7) 80 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1895 году.

	1895	1896
Общая добыча ихъ	80.509.508	51.282.735
Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ . . .	487	960
Средняя мѣсячная добыча на скважину	179.678	54.419
Уменьшилась сравнительно съ первымъ годомъ существованія на .	—	71%

Вышеприведенныя таблицы показываютъ, какъ средняя мѣсячная добыча ежегодно заканчиваемыхъ скважинъ систематически уменьшалась, начиная со второго года ихъ существованія, при чемъ уменьшеніе производительности скважинъ растетъ далеко неравномѣрно для скважинъ, законченныхъ въ разные годы. Скважины, законченныя въ разные годы, по степени уменьшенія мѣсячной производительности во второй и третій годъ своего существованія, распредѣляются въ слѣдующемъ убывающемъ порядкѣ.

Скважины, законченныя:	Уменьшеніе въ % мѣсячной производительности скважинъ, сравнительно съ первымъ годомъ существованія.						
	2-й годъ существованія.	3-й годъ существованія.	4-й годъ существованія.	5-й годъ существованія.	6-й годъ существованія.	7-й годъ существованія.	8-й годъ существованія.
Въ 1895 году	71 %	—	—	—	—	—	—
„ 1893 „	47 „	74 %	81 %	—	—	—	—
„ 1892 „	39 „	57 „	63 „	71 %	—	—	—
„ 1891 „	35.5 „	55 „	66 „	71 %	75 %	—	—
„ 1894 „	18 „	43 „	—	—	—	—	—
„ 1889 „	15 „	54 „	76 „	77 „	85 %	92 %	89 %
„ 1890 „	3.5 „	41 „	43 „	65 „	72 „	78 %	—

Языкъ приведенныхъ въ этой таблицѣ цыфръ слишкомъ ясенъ, чтобы слѣдовало еще распространяться о нихъ. Онѣ приводятъ къ тому печальному выводу, что скважины законченныя въ послѣдніе годы (1895—1893), истощаются гораздо быстрѣе, чѣмъ скважины, законченныя ранѣе. Исключеніе въ этомъ отношеніи составляютъ скважины, законченныя въ 94-мъ году, которыя по степени уменьшенія средней мѣсячной добычи, занимаютъ въ вышеприведенной таблицѣ 4-ое мѣсто.

8) Скважины, перешедшія съ 1888 года.

Относительно скважинъ, законченныхъ до 89 года, точныхъ данныхъ не имѣется, но взамѣнъ этого ниже приведены свѣдѣнія объ измѣненіи производительности всѣхъ скважинъ, эксплоатировавшихся въ 1888 году. По отчету управленія горною частью на Кавказѣ, въ 1888 году эксплоатировалось 227 скважинъ, и количество добытой изъ нихъ нефти равнялось 166 милл. пуд. Въ послѣдующіе-же годы полезная добыча этихъ скважинъ измѣнялась такъ:

ГОДЫ.	Добыча нефти.	Уменьшеніе противъ 1888 г.	
		Въ пудахъ.	Въ %.
1888	166 мил. пуд.	—	—
1889	145 » »	21 мил. пуд.	12.6%
1890	127 » »	39 » »	23.5%
1891	76 » »	90 » »	54.2%
1892	45 » »	121 » »	72.9%
1893	38 » »	128 » »	78.0%
1894	36 » »	130 » »	78.4%
1895	36 » »	130 » »	78.4%
1896	30 » »	136 » »	81.9%

Ниже приведены свѣдѣнія также относительно 138 скважинъ, законченныхъ въ отчетномъ году на Балахано-Сабунчино-Романинской площади.

9) 135 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1896 году.

Общая добыча ихъ въ 96 г.	78.937.142 пуд.
Число мѣсяцевъ существованія въ законченномъ видѣ . . .	885 мѣс.
Средняя мѣсячная добыча на 1 скважину	89.196 пуд.

Выше было сказано объ уменьшеніи съ теченіемъ времени производительности старыхъ скважинъ, законченныхъ въ разные годы. Но такъ какъ не всѣ старыя скважины, законченныя въ разные годы, участвовали въ производствѣ послѣдующихъ лѣтъ, то мы считаемъ небезынтереснымъ привести здѣсь также имѣющіяся у насъ свѣдѣнія о числѣ старыхъ скважинъ, законченныхъ въ разные годы на Балахано-Сабунчино-Романинской площади, участвовавшихъ въ производствѣ послѣдующихъ лѣтъ.

Годы.	Окончено новыхъ скважинъ.	Число скважинъ, участвовавшихъ въ производствѣ за слѣдующіе годы.						Убыль по сравненію отчетнаго года съ годомъ окончанія скваж.		Число лѣтъ, протекшихъ между годомъ окончанія скважинъ и отчетнымъ годомъ.
		1891	1892	1893	1894	1895	1896	Абсолютная	въ %	
1889	46	34	27	22	24	25	27	19	42%	7
1890	81	76	67	56	30	46	48	33	41 „	6
1891	142	142	119	108	108	92	98	44	31 „	5
1892	80	—	80	74	70	64	62	18	23 „	4
1893	64	—	—	64	56	53	50	14	22 „	3
1894	87	—	—	—	87	80	79	8	10 „	2
1895	80						76	4	5 „	1

Что-же касается 227 скважинъ, бывшихъ въ эксплоатаціи въ 1888 году, то онѣ участвовали въ производствѣ послѣдующихъ лѣтъ слѣдующимъ образомъ:

въ 91	году . . .	181	скв.
„ 92	„ . . .	135	„
„ 93	„ . . .	108	„
„ 94	„ . . .	129	„
„ 95	„ . . .	133	„
„ 96	„ . . .	124	„

IX. Цѣны на нефть на промыслахъ.

Свѣдѣнія о среднихъ мѣсячныхъ цѣнахъ на нефть на промыслахъ въ отчетномъ году приведены въ слѣдующей таблицѣ параллельно съ соотвѣтственными данными за пять предыдущихъ лѣтъ.

Мѣсяцы.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
	Цѣны на нефть на промыслахъ въ копѣйкахъ за пудъ.					
Январь. .	4.0	1.4	2.3	2.1	4.5	7.1
Февраль. .	4.0	1.3	2.2	2.0	4.7	7.4
Мартъ . .	3.5	1.2	1.8	2.3	4.3	7.5
Апрѣль. .	3.5	1.0	1.1	2.8	5.0	7.7
Май. . .	3.0	0.7	0.6	2.6	6.9	8.1
Іюнь. . .	2.7	0.7	0.6	2.3	7.2	8.1
Іюль. . .	2.5	1.0	0.6	3.2	7.1	8.2
Августъ. .	2.2	1.1	1.0	3.8	8.0	8.1
Сентябрь .	2.0	1.2	1.5	3.7	9.0	7.7
Октябрь. .	1.6	1.1	1.6	3.9	8.0	8.2
Ноябрь. .	1.5	1.3	1.8	4.0	6.5	8.2
Декабрь. .	1.5	1.5	1.9	4.5	7.0	8.5
Среднія за годъ. . .	2.7	1.1	1.4	3.1	6.5	7.8

Въ Обзорѣ за 1895 годъ въ заключеніе главы, посвященной разсмотрѣнію цѣнъ на сырую нефть на промыслахъ въ 1895 году и обусловливавшихъ ихъ факторовъ, по констатированіи хорошихъ цѣнъ на сырье и твердое настроеніе рынка, говорилось, что „съ такимъ-же твердымъ настроеніемъ, можетъ быть, нѣсколько не соотвѣтствовавшимъ печальному состоянію Закавказской желѣзной дороги—главнаго пути нашего экспорта за-границу—и условіямъ всемірнаго рынка, начался текущій 96-й годъ“.

Такое твердое настроеніе рынка продолжалось и въ отчетномъ году, въ теченіе котораго цѣны почти все время шли на повышеніе и въ результатѣ дали увеличеніе средней годовой цѣны, по сравненію ея съ соотвѣтственной величиной за предыдущій годъ, на $1._3$ коп.

Причины повышенія цѣнъ на сырье были тѣ-же самыя, которыя дѣйствовали и въ прошломъ году и которыя подробно были указаны въ Обзорѣ за этотъ годъ, а именно: большой спросъ и хорошія цѣны на освѣтительныя масла за-границей, такой-же спросъ и такія-же цѣны на остатки въ Россіи, гдѣ они, какъ лучшее и самое выгодное топливо, съ каждымъ годомъ завоевываютъ все большій и большій районъ, и имѣющіяся въ настоящее время у нѣкоторыхъ крупныхъ фирмъ, главнымъ образомъ у Т-ва бр. Нобель, хранилища для долгосрочнаго храненія нефти, о значеніи которыхъ подробно говорилось въ Обзорѣ за 1894 годъ, и благодаря которымъ на рынкѣ въ теченіе всего отчетнаго года существовалъ большой спросъ на сырье со стороны этихъ фирмъ, покупавшихъ нефть въ громадномъ количествѣ не только для непосредственной переработки, но и для накопленія крупныхъ запасовъ въ своихъ хранилищахъ.

Въ заключеніе считаемъ нужнымъ прибавить, что цыфры вышеприведенной таблицы показываютъ цѣны на нефть на промыслахъ, т. е. безъ включенія расходовъ по перекачкѣ на заводы въ Черный городъ. Такъ какъ расходы по перекачкѣ равнялись въ отчетномъ году въ среднемъ $0._{25}$ к. съ пуда, а стоимость утечки при перекачкѣ ложилась расходомъ на каждый пудъ перекаченной нефти приблизительно также въ размѣрѣ $0._{25}$ коп., то среднія мѣсячныя цѣны на заводахъ, въ Черномъ городѣ, были въ отчетномъ году выше аналогичныхъ цѣнъ на промыслахъ въ среднемъ на $0._5$ коп. Эта разница очень часто превышала и $^1/_2$ коп. съ пуда, когда въ составъ ея входили и комиссіонныя фирмъ, занимавшихся покупкой и перепродажей нефти.

X. Промысловыя хранилища.

Свѣдѣнія, касающіяся разнаго рода хранилищъ, имѣвшихся въ 1896 году въ промысловомъ районѣ, приведены въ слѣдующей таблицѣ:

	Родъ хранилищъ.	На промыслахъ.		На нефтепроводахъ.		ВСЕГО.	
		Число.	Емкость. (въ пудахъ).	Число.	Емкость. (въ пудахъ).	Число.	Емкость. (въ пудахъ).
1	Земляныхъ амбаровъ крытыхъ [1])	34	11.202.000	—	—	34	11.202.000
2	» » открытыхъ	148	57.692.000	2	2.375.000	150	60.067.000
3	Каменныхъ » крытыхъ	90	4.524.000	5	809.000	95	5.333.000
4	» » открытыхъ	6	1.714.000	—	—	6	1.714.000
5	Деревянныхъ чановъ. . . .	227	1.432.000	—	—	227	1.432.000
6	Желѣзныхъ резервуаровъ . .	316	5.606.000	33	1.533.000	349	7.139.000
	Итого . . .	821	82.170.000	40	4.717.000	861	86.887.000

Распредѣленіе этихъ хранилищъ по фирмамъ приведено въ таблицѣ IX перваго отдѣла приложеній къ настоящему Обзору. Таблица эта ясно показываетъ, что большая часть этихъ хранилищъ принадлежитъ немногимъ крупнымъ фирмамъ.

XI. Трубопроводы.

Въ 1896 году промысловый районъ соединялся съ заводскимъ 31[2]) трубопроводомъ, изъ которыхъ 3 были сооружены въ отчетномъ году: Каспійскій трубопроводъ, 3″ новый трубопроводъ Бр. Мирзоевыхъ и К° и 5″ новый трубопроводъ Балаханскаго Т-ва. Изъ этихъ 31 трубопровода 23 служили для перекачки нефти съ промысловъ въ Черный городъ, на заводы, а 8 доставляли на промысла морскую воду для питанія паровыхъ котловъ.

Свѣдѣнія о количествахъ перекаченной по трубопроводамъ нефти, о длинѣ и діаметрѣ магистралей и проч. приведены въ слѣдующей таблицѣ. Свѣдѣнія-же о перекачкѣ нефти по мѣсяцамъ приведены въ VII таблицѣ I отдѣла приложеній къ настоящему Обзору.

---

[1]) Въ число ихъ не включены большіе амбары Т-ва Бр. Нобель на Беюкъ-Шорѣ, такъ какъ они показаны въ числѣ заводскихъ резервуаровъ Т-ва.

[2]) Въ это число не входитъ трубопроводъ Т-ва бр. Нобель (діаметръ $10^1/_2$″), который соединяетъ нефтепроводную станцію Т-ва съ его Беюкъ-Шорскими амбарами и по которому нефть идетъ самотекомъ.

ТРУБОПРОВОДЫ,

соединяющіе Балахано-Сабунчино-Романинскую промысловую площадь съ заводскимъ райономъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Діаметръ магистрали, линіи въ дюймахъ.	Длина ея. Вер.	Длина ея. Саж.	Число паровиковъ.	Общее число смѣхъ.	Число насосовъ.	Максимальная пропускная способность трубопроводовъ въ пудахъ.	Перекачено нефти въ 1896 г.
1	Асадуллаевъ Ш.. . . .	4″	12	200	3	129	2	75.000	12.009.958
2	Адамовы Бр. Я. и А. . .	4″	11	470	3	90	2	55.000	5.033.807
3	Арафеловъ и К° . . .	3″	10	356	4	134	4	30.000	Перек. воду.
4	,,	4″	12	—				60.000	9.701.644
5	Адамовы Бр. наслѣд. Абг.	4″	12	44	4	110	2	40.000	13.274.454
6	Антоновъ А. И.	4″	9	330	4	120	3	60.000	12.089.744
7	Будаговы Бр.	4″	14	67	3	75	2	60.000	5.423.791
8	Бакинское Нефтяное О-во.	3″	7	468	5	134	3	20.000	1.433.791
9	Балаханское Нефт. Т-во. .	5″	7	320	4	180	2	100.000	33.450.615
10	,,	5′	7	320				100.000	
11	Бакинскій Нефтепроводъ .	6″	10	—	6	180	2	160.000	47.291.290
12	Егіазаровъ.	3″	10	—	3	96	2	30·000	2.972.964
13	Каспійскій трубопроводъ. .	10″	9	269	—	—	2	250.000	Перек. воду.
14	Каспійское Т-во	3″	9	269	5	170	2	30.000	18.603.575
15	,,	4″	9	269				60.000	
16	Каспійско-Черн. О-во . .	4″	8	282	6	223	5	100.000	19.918.627
17	,,	6″	8	282				200.000	
18	Мирзоевы Бр. и К°. . .	3″	12	—	6	170	2	30.000	Перек. воду
19	,,	4″	12	—				60.000	Перек. воду.
20	,,	5″	12	—				70.000	15·956.070
21	Манташевъ и К°. . . .	4″	8	165	4	103	6	115.000	16.152.441
22	Нобель Т-во Бр. . . .	5″	8	233	10	240	6	100.000	52.832.369
23	,,	6″	8	233				160.000	
24	,,	6″	8	233				70.000	Перек. воду.
25	,,	4″	8	233				30.000	Перек. воду.
26	Русское Нефтепр. О-во. .	3″	11	300	4	107	2	40.000	7.475.635
27	Сабунчинскій водопроводъ.	4″	12	—	4	80	4	40.000	Перек. воду.
28	Тумаевъ и К°.	3″	14	—	2	70	1	30.000	5.616.467
29	Цовьяновы Бр. и К°. . .	3″	12	—	2	52	2	30.000	376.705
30	Шибаевъ и К°.	4″	8	165	4	110	3	60.000	15.528.289
31	,,	3″	8	—				30.000	Перек. воду.
	Итого . .	31труб.	316	8	86	2573	59	2.295.000	295.142.236

ЧАСТЬ I.

ОТДѢЛЪ ВТОРОЙ.

ЗАВОДЫ.

В. Заводы.

Число заводскихъ фирмъ.

Въ 1896 году, какъ и въ предыдущемъ, въ бакинскомъ заводскомъ районѣ имѣлось 102[1]) завода для выдѣлки освѣтительныхъ маслъ, 19 заводовъ для выработки смазочныхъ маслъ, 8 заводовъ бензиновыхъ и 3 асфальто-гудронныхъ. Изъ послѣднихъ 30 заводовъ только 6 предназначены были исключительно для выработки смазочныхъ маслъ, 2 для выдѣлки бензина и 3 асфальто-гудронныхъ; остальные же 19 составляли отдѣленія при керосиновыхъ заводахъ тѣхъ же фирмъ. Общее число заводскихъ фирмъ въ 96 году равно поэтому 102+6+3=113, т. е. оно увеличилось противъ соотвѣтственной величины за предыдущій годъ на 1.

Свѣдѣнія о количествѣ нефтяныхъ продуктовъ, выработанныхъ на каждомъ изъ керосиновыхъ и масляныхъ заводовъ помѣщены во второмъ отдѣлѣ приложеній къ настоящему Обзору (таблица III). Какъ видно изъ этой таблицы, изъ числа 102 керосиновыхъ заводовъ, имѣвшихся въ Баку, въ 1896 году работали только 66, а остальные 36 бездѣйствовали цѣлый годъ. При этомъ слѣдуетъ оговорить, что заводъ считается работавшимъ, хотя-бы онъ дѣйствовалъ всего одинъ мѣсяцъ или даже хоть нѣсколько дней въ году.

Заводскія приспособленія.

Слѣдующая таблица показываетъ число перегонныхъ кубовъ и прочихъ заводскихъ приспособленій въ отчетномъ году параллельно съ соотвѣтственными данными за три предыдущихъ года:

---

[1]) Въ отчетномъ году разрушенъ окончательно одинъ заводъ (Хачатурова) и построенъ новый заводъ Т-ва кер. масл. производства.

Годы.	Перегонныхъ кубовъ.				Мѣшалокъ.		Паровыхъ насосовъ.	Паровыхъ котловъ.	
	Для непрерывной перегонки.		Періодическихъ.		Число.	Емкость.	Число.	Число.	Число лошадиныхъ силъ.
	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.					
1893	180	172.000	966	800.000	435	700.000	964	506	11.000
1894	250	312.000	833	572.200	422	689.000	1·004	500	11.320
1895	378	421.000	617	419.102	403	707.195	1.041	528	12.315
1896[1])	489	1.639.000	552	450.455	412	760.070	1.134	544	13.567

Число разнаго рода хранилищъ, имѣвшихся къ концу 96 года у всѣхъ заводскихъ фирмъ, было слѣдующее:

Родъ хранилищъ.	Число.	Емкость.
Желѣзныхъ резервуаровъ . . .	1070	31.913.886
Каменныхъ амбаровъ крытыхъ . .	57	18.009.200
» » открытыхъ . .	82	7.588.500
Земляныхъ амбаровъ крытыхъ. . .	23	62.735.000
» » открытыхъ . .	93	102.496.700
Итого . .	1325	222.743.286

Кромѣ резервуаровъ, принадлежащихъ заводскимъ фирмамъ, въ заводскомъ районѣ имѣлось еще слѣдующее количество хранилищъ, принадлежащихъ нефтепроводамъ и экспортерамъ:

Родъ хранилищъ.	Число.	Емкость.
Желѣзныхъ резервуаровъ. . . .	49	4.278.884
Каменныхъ амбаровъ крытыхъ . .	5	2.200.000
» » открытыхъ . .	1	3.000.000
Земляныхъ амбаровъ крытыхъ. . .	2	460.000
» » открытыхъ . .	6	21.000.000
Итого . .	63	30.938.884

[1]) По свѣдѣніямъ VII акцизнаго округа.

Суммируя свѣдѣнія обѣихъ таблицъ, получимъ слѣдующее общее число резервуаровъ заводского района:

Общее число хранилищъ въ заводскомъ районѣ.

Родъ хранилищъ	Число	Емкость
Желѣзныхъ резервуаровъ . . .	1119	36.192.770
Каменныхъ амбаровъ крытыхъ. . .	62	20.209.200
„ „ открытыхъ . .	83	10.588.500
Земляныхъ амбаровъ крытыхъ. . .	25	63.195.000
„ „ открытыхъ . .	99	123.496.700
Итого . .	1388	253.682.170

Изъ числа этихъ хранилищъ въ отчетномъ году было сооружено:

желѣзныхъ резервуаровъ . .	95,	емкостью	5.316.000	пуд.
каменныхъ амбаровъ крытыхъ	1	„	120.000	„
„ „ открытыхъ	3	„	325.000	„
земляныхъ амбаровъ крытыхъ	3	„	12.000.000	„
„ „ открытыхъ	3	„	9.040.000	„
Всего . .	105,	емкостью	26.801.000	пуд. [1])

Сооруженныя въ 1896 году хранилища принадлежатъ слѣдующимъ фирмамъ:

[1]) Принимая во вниманіе, что въ 95 году въ заводскомъ районѣ имѣлось всего 1273 резервуара съ общей емкостью въ 226.705.221 пуд., мы найдемъ, что въ 96 году число ихъ, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, увеличилось на 115, а общая емкость ихъ на 26.976.949 пуд., хотя въ 1896 году было сооружено новыхъ резервуаровъ только 105, емкостью въ 26.801.000 пуд. Произошло это потому, что въ число резервуаровъ въ отчетномъ году, кромѣ новыхъ, включено еще 10 мелкихъ резервуаровъ (не включенныхъ въ списки 95 года) съ общею емкостью въ 175.949 пуд.

№№ по порядку.	Фирмы.	Резервуары.									
		Число	Железные.	Каменные.				Земляные.			
				Число.	Крытые.	Число.	Открытые.	Число.	Крытые.	Число.	Открытые.
			Емкость.		Емкость.		Емкость.		Емкость.		Емкость.
1	Арафеловъ и К° . .	1	200.000	—	—	—	—	1	3.500.000	—	—
2	Бакин. Нефтепр. . .	1	250.000	—	—	—	—	—	—	—	—
3	Балах. Нефт. Т-во .	1	200.000	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Бененсонъ	1	15.000	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Бульфруа	3	25.000	—	—	—	—	—	—	—	—
6	Бакунитъ	2	74.000	—	—	—	—	—	—	—	—
7	«Вѣра»	1	250.000	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Везировъ Г. М. Б. .	1	120.000	—	—	—	—	—	—	—	—
9	Гольдлюстъ	1	30.000	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Демботъ Бр. . . .	2	255.000	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Касп.-Черном. О-во .	2	400.000	—	—	—	—	1	5.500.000	—	—
12	Керосино-масл. пр. .	20	698.000	—	—	1	175.000	—	—	—	—
13	Кащеевъ Е. М. . .	2	86.000	—	—	—	—	—	—	—	—
14	Колесниковы Бр. . .	1	120.000	—	—	—	—	—	—	—	—
15	Лейтесъ Л. М. . . .	2	56.000	1	120.000	1	—	—	—	—	—
16	Манташевъ и К° . .	26	485.000	—	—	1	150.000	—	—	1	8.000.000
17	Митрофановъ . . .	7	160.000	—	—	—	—	—	—	1	40.000
18	Мирзоевы Бр. . . .	1	100.000	—	—	—	—	—	—	—	—
19	«Надежда»	1	230.000	—	—	—	—	—	—	—	—
20	Нобель Бр., Т-во . .	2	240.000	—	—	—	—	—	—	—	—
21	Русск. Нефт. О-во .	3	305.000	—	—	—	—	—	—	1	1.000.000
22	Русск. Кавк. Н. О-во.	2	108.000	—	—	—	—	—	—	—	—
23	Цейтлинъ и К° . .	2	270.000	—	—	—	—	—	—	—	—
24	Шибаевъ С. М. и К° .	7	244.000	—	—	—	—	1	3.000.000	—	—
25	«Якорь»	2	315.000	—	—	—	—	—	—	—	—
26	Ярамышевъ	1	80.000	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого . .	95	5.316.000	1	120.000	3	325.000	3	12.000.000	3	9.040.000

Изъ вышеприведенной таблицы видно, что изъ общей емкости всѣхъ новыхъ, сооруженныхъ въ отчетномъ году, резервуаровъ (26.800.000 пуд.) болѣе 79% (21 милл. пуд.) приходится на долю земляныхъ амбаровъ, приспособленныхъ для долгосрочнаго храненія нефти (крытые амбары) и нефтяныхъ остатковъ (открытые амбары), изъ которыхъ первые (крытые) цѣликомъ принадлежатъ тремъ фирмамъ: Торг. Дому „Арафеловъ и К°“, Каспійско-Черн. О-ву и Т-ву „С. М. Шибаевъ и К°“, а вторые (открытые)—Торг. Дому А. Манташевъ и К°, Русскому Нефт. О-ву и Митрофанову.

Производительность заводовъ въ 1896 году.

I. Освѣтительныя масла. Разнаго рода освѣтительныхъ маслъ въ отчетномъ году выработано было:

керосина легкаго очищеннаго . .	85.508.100
„ „ неочищеннаго .	1.416.900
соларовaго масла неочищеннаго .	4.126.300
Итого . .	91.051.300

Выработано, слѣдовательно, болѣе противъ предыдущаго года (87.563.100) на 3.488.200 пуд., или около 4%.

Сравнивая производство керосина за послѣднее восьмилѣтіе, мы получимъ:

Годы.	Выработано керосина.	Приростъ по сравненію съ предыдущимъ годомъ.	
		Въ пудахъ.	Въ %.
1889	61.145.000	—	—
1890	73.673.000	+ 12.528.000	+ 20.48 %
1891	78.831.000	+ 5.158.000	+ 7.00 »
1892	82.239.000	+ 3.408.000	+ 4.18 »
1893	89.452.000	+ 7.213.000	+ 8.77 »
1894	67.849.000	— 21.603.000	— 24.15 »
1895	87.563.000	+ 19.714.000	+ 29.00 »
1896	91.051.000	+ 3.488.000	

Какъ видно изъ этихъ данныхъ, въ отчетномъ году выработано керосина больше, чѣмъ за какой бы то ни было изъ предыдущихъ лѣтъ, не смотря на то, что въ первое полугодіе отчетнаго года Закавказская желѣзная дорога, вслѣдствіе неисправности пути, работала крайне слабо, каковое обстоятельство, уменьшая вывозъ керосина заграницу, до извѣстной степени, задерживало, конечно, и производство его въ Баку. И если при такихъ обстоятельствахъ въ отчетномъ году было выработано керосина болѣе, чѣмъ за какой либо изъ предыдущихъ лѣтъ, то это благодаря лишь большому спросу и хорошимъ цѣнамъ на освѣтительныя масла за-границей, что мы увидимъ изъ дальнѣйшаго изложенія.

Всѣ заводы, работавшіе керосинъ, по долѣ участія въ общемъ производствѣ, распредѣлялись слѣдующимъ образомъ:

Группы.	Съ годичной производительностью.	Число заводовъ.	Количество выработаннаго керосина.	% отношеніе къ общему производству въ 1896 г.
1	Свыше 1 милл. пуд.	27	74 924.000	82.28 %
2	Отъ 1 милл. до 500 т. пуд. . .	12	9.070.000	9.97 »
3	» 500 т. до 100 т. пуд. . .	19	6.748.000	7.42 »
4	Менѣе 100 т. пуд.	8	308.000	0.33 »
	Итого . .	66	91.050.000	100 %
	Заводовъ вовсе не работавшихъ . .	36	—	—

Сопоставляя данныя этой таблицы о числѣ заводовъ разныхъ категорій съ соотвѣтственными свѣдѣніями за послѣднія семь лѣтъ, мы получимъ:

Съ годичной производительностью.	1889	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896
Свыше 1 милліона пудовъ . .	12	15	15	17	26	15	21	27
Отъ 1 милліона до 500 т. пудовъ .	6	6	13	10	5	9	11	12
» 500 т. пуд. до 100 т. пуд. .	50	40	38	30	20	24	25	19
Менѣе 100 т. пуд. . . .	93	36	24	31	16	15	4	8
Всего работавшихъ .	161	97	90	88	67	63	61	66
Вовсе не работавшихъ.	неизв.	46	37	18	36	39	41	36
Итого всѣхъ заводовъ.	161	143	127	106	103	102	102	102

Какъ показываетъ первая изъ двухъ вышеприведенныхъ таблицъ, кромѣ 36 заводовъ, не давшихъ вовсе керосина, имѣлось еще 8 заводовъ, которые тоже правильнѣе будетъ считать бездѣйствовавшими, ибо эти заводы совмѣстно не выработали даже 1% общаго производства; при подсчетѣ работавшихъ заводовъ, очевидно, нѣтъ смысла включать въ число послѣднихъ означенные 8 заводовъ. Такимъ обра-

зомъ въ текущемъ году въ производствѣ принимали участіе собственно говоря 58 заводовъ, изъ которыхъ на долю 27 выпадаетъ болѣе 82%, а на долю остальныхъ 31—около 18% общаго производства. Да и въ послѣдней группѣ 19 заводовъ выработали сравнительно очень мало керосина.

Вторая же изъ вышеприведенныхъ таблицъ показываетъ, какъ число работающихъ заводовъ двухъ послѣднихъ категорій (мелкіе заводы) съ теченіемъ времени уменьшается, и многіе изъ нихъ въ послѣднія восемь лѣтъ исчезаютъ изъ списка существующихъ заводовъ.

Относительное значеніе крупныхъ и мелкихъ заводовъ въ производствѣ выступаетъ еще рельефнѣе, если примемъ во вниманіе, что изъ неработавшихъ въ 1896 г. 36 заводовъ только одинъ (заводъ Чикнаверова) былъ крупный, остальные-же относились къ мелкимъ.

I. Оборотъ керосина на бакинскихъ заводахъ въ 1896 году.

Остатокъ разныхъ сортовъ освѣтительныхъ маслъ въ заводскихъ резервуарахъ на 1-е января 96 года		11.231.600 пуд.
Выработано въ 1896 году		91 051.300 „
Итого имѣлось въ теченіе года		102.282.900 „
Отпускъ съ заводовъ въ 1896 году:		
1) Вывезено по жел. дор. и моремъ	86.459.000	
2) Мѣстное потребленіе, вывозъ гужемъ, промывка вагоновъ-цистернъ, утечка и испареніе	1.466.900—	87.925.900 пуд.
Оставалось на 1-е января 97 года		14.357.000 пуд.

По отдѣльнымъ продуктамъ остатокъ этотъ распредѣлялся слѣдующимъ образомъ:

Керосина легкаго очищеннаго. . . .	11.623.400 пуд.
„ „ неочищеннаго . . .	2.232.200 „
Соларового масла	501.400 „
Итого . .	14.357 000 пуд.

II. Смазочныя масла. Заводовъ, занимавшихся въ отчетномъ году производствомъ смазочныхъ маслъ, было 15 вмѣсто 14, оперировавшихъ въ предыдущемъ году. Этими 15 заводами въ 1896 году выработаны слѣдующія количества разныхъ сортовъ смазочныхъ маслъ:

Машиннаго и цилиндроваго очищеннаго . .	7.438.100	пуд.
„ „ неочищеннаго . .	780.300	„
Веретеннаго очищеннаго	800.100	„
„ неочищеннаго	13.900	„
Итого . .	9.032.400	пуд.,

что, сравнительно съ производствомъ предыдущаго года (7.013.100), составляетъ увеличеніе на 2.019.300 пуд.

Остатокъ смазочныхъ маслъ, имѣвшійся въ заводскихъ резервуарахъ на 1-ое января 97 года, былъ слѣдующій:

Машиннаго масла очищеннаго. . . .	450.600	пуд.
„ „ неочищеннаго . . .	318.100	„
Веретеннаго очищеннаго	205.200	„
„ неочищеннаго	410.100	„
Итого . . .	1.384.000	пуд.
По сравненію съ предыдущимъ годомъ—менѣе на	176.200	„

III. Изъ остальныхъ продуктовъ заводской переработки нефти собирался и очищался *бензинъ,* котораго вывезено въ 1896 году 219.000 пуд., и *гудронъ,* котораго вывезено 737.000 пуд. Все-же остальное выбрасывалось за отсутствіемъ спроса или-же входило въ составъ нефтяныхъ остатковъ.

IV. Нефтяные остатки. Выведеніе товарнаго баланса для нефтяныхъ остатковъ въ предыдущіе годы являлось дѣломъ весьма затруднительнымъ, потому что за эти годы, какъ указывалось въ прошлыхъ Обзорахъ, подъ названіемъ остатковъ и въ смѣси съ ними вывозилось очень много сырой нефти, вслѣдствіе того, что цѣны на остатки въ общемъ бывали нѣсколько выше цѣнъ на сырую нефть; но начиная съ 1895 года, благодаря тому, что цѣны на сырую нефть въ общемъ были выше цѣнъ на нефтяные остатки, такая фальсификація остатковъ значительно сократилась, и выведеніе товарнаго баланса для послѣднихъ стало дѣломъ сравнительно болѣе легкимъ, а именно:

Оставалось нефтяныхъ остатковъ въ заводскихъ хранилищахъ на 1 января 96 г. . . . . 25 милл. пуд.
Получено при перегонкѣ . . . . . 220 „ „

Итого имѣлось въ теченіе года 245 милл. пуд.

Изъ нихъ израсходовано:
на отопленіе при перегонкѣ, отопленіе паровозовъ и проч. мѣстныя нужды приблизительно . . . 18 милл. пуд.
выдѣлку смазочныхъ маслъ . . . . . 16 „ „
вывезено изъ Баку. . . . . 185 „ „

Итого израсходовано въ теченіе 1896 г. 219 милл. пуд.
Слѣдовательно на 1-ое января 1897 г. должно было оставаться остатковъ . . . . . 26 „ „
Оставалось-же на самомъ дѣлѣ . . . 47 милл. пуд.; получается, такимъ образомъ, разница въ 21 милл. пудовъ; если-же принять во вниманіе, что въ числѣ 185 милл. пудовъ вывезенныхъ остатковъ заключается около 12 милл. пуд. биби-эйбатской нефти, то разница эта уменьшится до 9 милл. пуд. Эта разница должна быть признана сравнительно незначительной, такъ какъ за прошлые годы она равнялась десяткамъ милл. пудовъ, и легко объясняется, какъ указывалось въ Обзорѣ за 95-ый годъ, тѣмъ обстоятельствомъ, что нефтяные остатки, какъ продуктъ, не подлежащій акцизному обложенію, не подвергаются ни при вывозѣ, ни при храненіи въ амбарахъ такому точному обмѣру и учету, какъ керосинъ.

V. Нефть. По свѣдѣніямъ, доставляемымъ заводами ежемѣсячно, получается слѣдующій балансъ для сырой нефти въ заводскомъ районѣ.

Оставалось къ 1 января 96 года въ заводскихъ резервуарахъ . . . 29.960.000 п.
Перекачено по нефтепроводамъ . 295.142.000 п.
Сдано съ промысловъ на Биби-Эйбатѣ 69.855.000 „ 364.997.000 „

Всего имѣлось за годъ въ завод. резервуарахъ 394.957.000 п.

Считая около 2% на утечку при перекачкѣ и храненіи, количество нефти, которое могло послужить для переработки и вывоза, опредѣлится приблизительно въ 387.000.000 пуд.

Изъ этого количества, по свѣдѣніямъ тѣхъ-же заводовъ,

1) на переработку пошло	331.500.000	пуд.
2) вывезено	25.500.000	„
Итого израсходовано . .	357.000.000	„

Вычитая израсходованные 357.000.000 пуд. изъ общаго количества, предназначеннаго на переработку и вывозъ (387.000.000 пуд.), получимъ остатокъ нефти на 1-е января 1897 года 30.000.000 пуд.

Въ дѣйствительности-же къ этому времени въ заводскомъ районѣ имѣлось только 22 милл. пуд. сырой нефти; получается, слѣдовательно, разница въ 8 милл. пуд.

Разница на 8 милл. пудовъ въ количествѣ фактически существовавшихъ запасовъ противъ того количества, которое должно было существовать по балансу сырой нефти въ заводскомъ районѣ, какъ говорилось въ Обзорѣ за предыдущій годъ, должна быть приписана, во-первыхъ, не вполнѣ точному учету этихъ запасовъ, а, во-вторыхъ, тому обстоятельству, что сырую нефть и до сихъ поръ продолжаютъ вывозить подъ именемъ остатковъ, хотя и въ незначительныхъ, по сравненію съ прошлыми годами, размѣрахъ, а нѣкоторое количество тяжелой нефти, мало пригодной для заводской переработки, на многихъ заводахъ прямо сливаютъ въ остатки и этого не показываютъ въ свѣдѣніяхъ, доставляемыхъ ежемѣсячно заводами въ статистическое бюро.

Въ заключеніе считаемъ необходимымъ прибавить, что выведеніе товарнаго баланса для нефти и нефтяныхъ остатковъ вообще затрудняется тѣмъ обстоятельствомъ, что многіе заводы не ведутъ точной отчетности по обороту нефтяныхъ остатковъ по расходу топлива, а запасы нефти и нефтяныхъ остатковъ, хранящіеся въ земляныхъ амбарахъ, не поддаются точному учету, и въ этомъ отношеніи очень часто приходится довольствоваться данными, только приблизительно вѣрными.

Торговля нефтяными продуктами.

Цѣны на нефтяные продукты.

Въ нижеслѣдующихъ двухъ таблицахъ приведены среднія мѣсячныя цѣны заводского района на нефтяные остатки и керосинъ; цѣны же на сырую нефть въ заводскомъ районѣ мы не приводимъ здѣсь въ виду того, что, помѣщая на страницѣ 131 промысловаго отдѣла настоящаго Обзора среднія мѣсячныя цѣны на сырую нефть на промыслахъ, мы говорили, что среднія мѣсячныя цѣны заводского района на сырую нефть въ отчетномъ году были выше среднихъ промысловыхъ цѣнъ на $^1/_2$ коп., а часто и нѣсколько болѣе [1]).

Цѣны на нефтяные остатки въ заводскомъ районѣ.

Мѣсяцы. \ Годы.	1891	1892	1893	1894	1895	1896
	Копѣйки за пудъ.					
Январь . . .	4.5	2.5	2.6	3.1	5.3	7.8
Февраль . . .	4.0	2.5	2.6	2.9	5.5	7.4
Мартъ . . .	3.5	2.0	2.0	3.2	5.5	7.4
Апрѣль . . .	4.0	1.3	1.7	3.8	6.0	8.0
Май	4.0	1.1	1.3	3.8	6.9	8.0
Іюнь . . .	4.0	1.0	1.2	3.7	6.3	8.2
Іюль	3.0	1.0	1.2	4.0	5.8	8.5
Августъ . . .	3.0	1.0	1.8	4.5	5.8	7.2
Сентябрь . . .	2.7	1.0	2.4	4.2	6.5	7.2
Октябрь . . .	2.5	1.0	2.6	4.1	6.5	7.5
Ноябрь . . .	2.0	1.2	2.8	4.5	6.5	7.5
Декабрь . . .	2.0	2.0	3.2	5.0	7.0	8.5
Среднія за годъ .	3.3	1.5	2.1	3.9	6.1	7.7

Цѣны на керосинъ въ Баку.

Мѣсяцы. \ Годы.	1891	1892	1893	1894		1895		1896	
	Копѣйки за пудъ.								
				въ судахъ.	въ вагон.	въ судахъ.	въ вагон.	въ судахъ.	въ вагон.
Январь . .	17.0	10.0	10.1	5.5	3.5	8.5	15.5	13	26
Февраль . .	16.0	9.0	11.0	5.0	3.5	8.5	12.0	13	22
Мартъ . . .	14.0	9.0	12.0	3.5	3.5	9.5	12.0	13	22
Апрѣль . .	12.0	9 0	7.2	4.5	8.0	12.0	15.5	13	30
Май . . .	10.0	7.0	6.0	4.5	8.0	13.0	16.0	14.0	29.0
Іюнь . . .	7.0	6.0	5.3	3.5	8.0	15.0	18.0	13.0	25.5
Іюль . . .	7.0	6.0	5.3	4.5	8.0	17.0	20.0	14.0	28.0
Августъ . .	7.0	6.0	5.0	6.0	9.0	18.0	21.0	14.0	22.0
Сентябрь . .	8.0	7.0	5.0	7.0	10.5	19.5	21.0	13.5	21.1
Октябрь . .	8.0	7.0	5.0	7.5	10.0	17.0	19.0	13.0	21.0
Ноябрь . .	9.0	7.0	5.6	7.5	10.5	13.5	18.0	13.0	21.0
Декабрь . .	9.0	9.0	5.7	8.5	11.5	13.5	21.0	—	—
Среднія за годъ	7.7	7.7	6.7	5.6	7.9	13.7	17.4	13.3	24.3

[1]) Плата за перекачку, стоимость утечки и комиссіонныя фирмъ, занимающихся покупкой и перепродажей сырой нефти.

Разсматривая первую изъ вышеприведенныхъ двухъ таблицъ, мы видимъ, что повышательное движеніе цѣнъ на остатки, начавшееся еще въ концѣ 93-го года, продолжалось и въ отчетномъ году, который для остатковъ закончился съ такимъ-же твердымъ настроеніемъ, какъ и для другихъ нефтяныхъ продуктовъ. Главной причиной, вызвавшей въ отчетномъ году сильное повышеніе цѣнъ на остатки, было, какъ указывалось и ранѣе, усиленіе спроса на остатки въ Россіи, во-первыхъ, вслѣдствіе постояннаго расширенія района ихъ потребленія и, во-вторыхъ, вслѣдствіе сильнаго напряженія въ отчетномъ году фабрично-заводской дѣятельности, вызвавшаго большой спросъ на топливо.

Что-же касается приведенныхъ выше среднихъ мѣсячныхъ цѣнъ на керосинъ, то онѣ, какъ говорилось въ Обзорѣ за предыдущій годъ, „подлежатъ большимъ оговоркамъ: во-первыхъ, сдѣлки на керосинъ на разные пункты заключаются по разнымъ цѣнамъ, почему мы выше и привели цѣны на керосинъ въ вагонахъ, т. е. на продажи по Зак. жел. дор., и цѣны на керосинъ наливомъ въ суда Каспійскаго моря— продажи въ Россію, при чемъ надо замѣтить, что цѣны на керосинъ въ вагонахъ касаются той части его, которая предназначалась для вывоза изъ Батума; часть-же керосина, отправлявшаяся по жел. дор. въ разные пункты Закавказскаго края для мѣстнаго потребленія, продавалась по цѣнамъ для продажъ по Каспійскому морю. Во-вторыхъ, сдѣлки на керосинъ, заключаемыя въ Баку, касаются крайне ограниченной части всего вывоза. Цѣны, напр., на керосинъ въ вагонахъ касаются сдѣлокъ фирмъ, на долю которыхъ приходится менѣе $^1/_{10}$ всего вывоза по Зак. жел. дорогѣ. Большая-же часть керосина, вывозимаго изъ Баку, направляется крупными фирмами на мѣста сбыта и продается въ большихъ распредѣлительныхъ центрахъ Европы и Россіи, при чемъ условія спроса и предложенія и устанавливаемыя ими цѣны на различныхъ рынкахъ далеко бываютъ не одинаковы въ одно и то-же время: въ то время, напр., когда продажи въ Англіи керосина по существующимъ тамъ цѣнамъ даютъ заводчику въ Баку чистую выручку въ 5—10 коп. съ пуда, продажи въ Германіи, по существующимъ на ея рынкахъ цѣнамъ, даютъ гораздо меньше; даже цѣны fob Батумъ въ одно и то-же время не бываютъ одинаковы для различныхъ рынковъ: онѣ мѣняются и отступаютъ отъ средняго уровня цѣнъ fob Батумъ въ зависимости отъ тѣхъ или другихъ спеціальныхъ условій извѣстнаго рынка въ данное время».

Но какъ-бы ни были значительны колебанія цѣнъ на керосинъ въ одну и другую сторону для различныхъ рынковъ, цѣны на керосинъ въ отчетномъ году, какъ показываетъ вышеприведенная таблица, были выше соотвѣтственныхъ данныхъ за предыдущій годъ, особенно цѣны на керосинъ въ вагонахъ въ первые 8 мѣсяцевъ отчетнаго года, когда недостатокъ вагонныхъ очередей, вызванный малой провозоспособностью Закавказской желѣзной дороги сильно увеличилъ премію за полученіе очередей, каковая премія въ 95 и 96 году, т. е. въ эпоху хорошихъ цѣнъ на керосинъ за-границей и большого спроса на него тамъ, входила солидной составной частью въ цѣну керосина въ вагонахъ, благодаря именно несоотвѣтствію провозоспособности желѣзной дороги количеству предъявляемаго къ отправкѣ товара.

Причины сравнительно высокихъ цѣнъ на керосинъ въ отчетномъ году были тѣ-же самыя, которыя дѣйствовали и въ предыдущемъ году, о чемъ подробно говорилось въ Обзорѣ за этотъ годъ и что̀ повторять поэтому здѣсь мы считаемъ излишнимъ. А какіе результаты дала въ отчетномъ году торговля керосиномъ за-границей при такихъ цѣнахъ въ Баку, это мы увидимъ въ дальнѣйшемъ изложеніи по финансовымъ результатамъ Союза бакинскихъ керосинозаводчиковъ, относящимся до $^4/_5$ всего нашего экспорта и потому характернымъ для всего этого экспорта; что-же касается торговли керосиномъ въ Россіи, то результаты его были, какъ и въ предыдущіе годы, далеко не блестящи для бакинскаго заводчика. Но прежде чѣмъ говорить объ этихъ результатахъ, мы считаемъ нужнымъ привести тутъ цѣны на керосинъ въ двухъ крупныхъ центрахъ керосиновой торговли въ Россіи и за-границей, а именно: въ Царицынѣ и Лондонѣ:

Цѣны на керосинъ въ Царицынѣ:

Годы. / Мѣсяцы.	1891	1892	1893	1894	1895	1896
	Копѣйки за пудъ.					
Январь . .	67½	72½—75	98—96	74¾	77¾—76½	95—97
Февраль . .	65	68½—66	89½—88½	74¾	75½—75	89—92
Мартъ . .	64¾	67	85—86	74½	75—77	89—92
Апрѣль . .	64½	65—60	86—84½	74½	77—82	85—85
Май. . .	64½	60—56½	83¼—78¾	74½	83—84	86½—87½
Іюнь . .	64½	56½—60	81—78¾	74½	82¾—83	87½—88
Іюль. . .	64½	60—62	81—78¾	74—74¼	81—83	84¾—85
Августъ . .	64½	62—60½	79—77½	74—74¼	85—85½	86—87
Сентябрь . .	62½—63½	63—59	77½—76¾	74	86—88	86¾—88
Октябрь . .	63½—70	59—62—73	76¾—76½	73½	88—90	88—91
Ноябрь . .	73 —78½	78	76¼ -76	79—79¼	90—96	95--97
Декабрь . .	74 —78½	78 (98)	75—74½	80½—81	95—97	93—96

Цѣны на русскій керосинъ въ Лондонѣ:

Годы. / Мѣсяцы.	1892	1893	1894	1895	1896
	Пенсы за галлонъ.				
Январь	$4^{7}/_{8}$	$4^{3}/_{16}$—$4^{1}/_{4}$	$3^{3}/_{8}$—$3^{3}/_{16}$	$3^{15}/_{16}$—4	$6^{5}/_{8}$—$6^{13}/_{16}$
Февраль	$4^{7}/_{8}$	$4^{1}/_{8}$—$4^{1}/_{2}$	$3^{1}/_{4}$—$3^{3}/_{8}$	$4^{1}/_{16}$—$4^{7}/_{16}$	$5^{5}/_{8}$—$5^{1}/_{4}$
Мартъ	$4^{5}/_{8}$	4—$4^{1}/_{16}$	$3^{3}/_{8}$	$4^{5}/_{8}$—$5^{1}/_{8}$	$5^{5}/_{8}$—$5^{5}/_{16}$
Апрѣль	$4^{5}/_{8}$	4—$4^{1}/_{16}$	$3^{3}/_{8}$	$5^{1}/_{2}$—$5^{3}/_{4}$	$5^{5}/_{16}$—$5^{1}/_{4}$
Май	$4^{5}/_{8}$	4—$4^{1}/_{4}$	$3^{3}/_{8}$	$5^{3}/_{4}$—$5^{1}/_{2}$	$5^{3}/_{16}$—$5^{1}/_{16}$
Іюнь	$4^{1}/_{2}$	$3^{7}/_{8}$—4	$3^{3}/_{8}$	$5^{1}/_{2}$—$5^{1}/_{8}$	$5^{5}/_{16}$—$5^{13}/_{32}$
Іюль	$4^{3}/_{8}$—$4^{1}/_{2}$	$3^{7}/_{8}$—4	$3^{3}/_{8}$—$3^{7}/_{16}$	$5^{5}/_{8}$—$5^{3}/_{4}$	$5^{7}/_{16}$—$5^{7}/_{16}$
Августъ	$4^{1}/_{8}$—$4^{1}/_{4}$	$3^{9}/_{16}$—$3^{5}/_{8}$	$3^{3}/_{8}$—$3^{7}/_{16}$	$5^{3}/_{4}$—$5^{5}/_{8}$	$5^{7}/_{16}$—$5^{7}/_{16}$
Сентябрь	$4^{3}/_{8}$	$3^{1}/_{2}$—$3^{5}/_{8}$	$3^{3}/_{4}$	$5^{9}/_{16}$—$5^{7}/_{16}$	$5^{1}/_{2}$—6
Октябрь	$4^{1}/_{2}$—$4^{9}/_{16}$	$3^{1}/_{2}$—$3^{5}/_{8}$	$3^{15}/_{16}$—$3^{7}/_{8}$	$5^{7}/_{16}$—$5^{3}/_{8}$	$5^{1}/_{8}$—$5^{7}/_{8}$
Ноябрь	$4^{3}/_{8}$—$4^{1}/_{2}$	$3^{1}/_{4}$—$3^{5}/_{8}$	$3^{3}/_{4}$—$3^{7}/_{8}$	$5^{3}/_{8}$—$6^{11}/_{16}$	$5^{7}/_{8}$—$5^{11}/_{16}$
Декабрь	$4^{1}/_{4}$—$4^{3}/_{8}$	$3^{1}/_{8}$—$3^{7}/_{16}$	$3^{15}/_{16}$	$6^{11}/_{16}$—$6^{7}/_{8}$	$5^{7}/_{8}$—$5^{1}/_{2}$

Какъ видно изъ первой таблицы, средняя годовая цѣна керосина въ Царицынѣ въ отчетномъ году равнялась $89._{5}$ коп. за пудъ. А сколько стоилъ бакинскому заводчику керосинъ въ Царицынѣ, видно изъ слѣдующаго подсчета.

Стоимость $3^{1}/_{2}$ пуд. сырой нефти по средней годовой цѣнѣ ея въ Черномъ городѣ ($8._{3}$ коп.)	$29._{05}$ к.
Расходы производства на пудъ керосина . . .	$4._{00}$ »
Итого	$33._{05}$ »
Исключивъ отсюда стоимость 2 пудовъ остатковъ по средней ихъ годовой цѣнѣ ($7._{7}$ коп.)	$15._{40}$ »
получимъ стоимость 1 пуда керосина въ	$17._{65}$ »

Если къ этой средней стоимости одного пуда керосина прибавить 60 коп. акциза съ пуда и накладные расходы по доставкѣ керосина изъ Баку до покупателя въ Царицынѣ, ложащіеся на пудъ въ размѣрѣ 12—15 коп., то окажется, что пудъ керосина при сдачѣ покупателю въ Царицынѣ стоитъ заводчику 90—93 коп., тогда какъ средняя годовая цѣна керосина въ Царицынѣ, какъ видно изъ приведенной ранѣе таблицы о цѣнахъ на керосинъ тамъ, равнялась въ отчетномъ году $89._{5}$ коп. за пудъ, т. е. была ниже стоимости его производства на 1—3 коп.

Что-же касается финансовыхъ результатовъ дѣятельности Союза бакинскихъ керосинозаводчиковъ, то они въ отчетномъ году выразились въ слѣдующемъ:

Всего Союзомъ въ отчетномъ году было вывезено за-границу освѣтительныхъ маслъ 36.500.000 пудовъ, изъ которыхъ въ отчетномъ же году было продано тамъ 34.200.000 пуд., при чемъ за каждый пудъ выручено въ Баку 19.$_{71}$ коп. Принимая во вниманіе, что производство одного пуда керосина въ отчетномъ году обходилось заводчику въ 17.$_{65}$ коп., найдемъ, что прибыль союзнаго заводчика равнялась 2.$_{06}$ коп. съ пуда.

О громадномъ и благотворномъ значеніи Союза керосинозаводчиковъ для нашей нефтяной промышленности вообще и въ частности для нашего экспорта за-границу подробно говорилось въ Обзорѣ за предыдущій годъ. Не считая нужнымъ повторяться по этому поводу, теперь мы не можемъ, однако, не выразить здѣсь раздѣляемаго почти всѣми заводчиками сожалѣнія по поводу предстоящей ликвидаціи дѣятельности Союза съ 1-го октября 1897 года, съ каковаго времени дѣло нашего заграничнаго экспорта снова очутится въ томъ печальномъ состояніи дезорганизаціи, въ какомъ оно было до учрежденія Союза, когда оно не давало заводчику ничего, кромѣ крупныхъ убытковъ и потерь.

Имѣя въ виду, что идея необходимости Союза настолько усвоена всѣми заводчиками, что нѣтъ надобности въ дальнѣйшей ея пропагандѣ, остается только пожелать, чтобы была выработана новая организація Союза, болѣе удовлетворяющая возможно большее число заводчиковъ, болѣе долговѣчная, чѣмъ нынѣшній, доживающій свои дни Союзъ, и, что самое главное, такая организація, при которой ни одному заводчику не было-бы выгодно оставаться внѣ Союза. Безъ послѣдняго условія врядъ-ли возможенъ у насъ прочный Союзъ, такъ какъ внѣсоюзные заводчики, эксплоатируя благопріятныя условія, созданныя существованіемъ самаго Союза, подкапываются, какъ показалъ горькій опытъ, подъ самое существованіе Союза. Союзъ всѣхъ заводчиковъ, Союзъ долгосрочный и способный поэтому на крупныя затраты по организаціи сбыта нашего керосина непосредственно потребителю на заграничныхъ рынкахъ,—вотъ задача, настоятельно требующая своего разрѣшенія, безъ чего нашему экспорту угрожаетъ печальная участь, испытанная имъ въ 92—94 г.г.

Для характеристики положенія керосиноваго дѣла, по примѣру прошлыхъ Обзоровъ, считаемъ не лишнимъ привести сумму валовой годовой выручки за послѣднія семь лѣтъ, разсчитанную по даннымъ о размѣрахъ вывоза и о среднихъ годовыхъ цѣнахъ. Принявъ во вниманіе, что изъ

$86._5$ милл. пуд. керосина, вывезеннаго въ отчетномъ году изъ Баку, $46._4$ милл. было отправлено по Зак. жел. дор. въ Батумъ и $1._1$ милл. въ другіе города Кавказа, а $39._0$ милл. пуд.—по Каспійскому морю (изъ нихъ $10._9$ милл. пуд. были отправлены черезъ Петровскъ—Новороссійскъ за-границу) и вычисливъ стоимость вывоза по разнымъ направленіямъ по вышеприведеннымъ среднимъ цѣнамъ, (вывозъ на Батумъ и на Новороссійскъ по цѣнамъ на керосинъ въ вагонахъ, а остальной вывозъ по цѣнамъ на керосинъ въ судахъ) мы найдемъ, что общая средняя годовая цѣна керосина въ Баку въ 1896 году $=20._{59}$ коп., хотя, повторяемъ, эта средняя цѣна выведена по сдѣлкамъ на не особенно большое количество керосина, проданнаго на мѣстѣ производства, такъ какъ гораздо большая часть его въ отчетномъ году, какъ и въ предыдущіе годы, направлялась въ крупные центры керосиновой торговли и продавалась по существовавшимъ тамъ цѣнамъ, очень часто далеко не совпадавшимъ съ бакинскими цѣнами. Мало того, эта средняя цѣна для всего керосина, проданнаго какъ въ Россіи, такъ и за-границей, выше чистой средней выручки Союза, продававшаго керосинъ исключительно за-границей, т. е. по цѣнамъ болѣе высокимъ, чѣмъ въ Россіи. Ясно, что эта теоретическая средняя цѣна для всего керосина выше дѣйствительной средней выручки бакинскихъ заводчиковъ за весь вывезенный ими въ отчетномъ году керосинъ. Понятно, поэтому, что нижеслѣдующая таблица даетъ только приблизительное, а не вполнѣ точное, представленіе о размѣрахъ выручки за керосинъ.

ГОДЫ	Среднія годовыя цѣны на керосинъ	Размѣръ вывоза керосина.	Сумма выручки
	Коп. за пуд.	Милл. пуд.	Милл. рубл.
1889	$26._0$	61	$15._9$
1890	$19._0$	67	$16._7$
1891	$10._3$	74	$7._6$
1892	$7._7$	79	$6._1$
1893	$6._7$	86	$5._7$
1894	$7._1$	71	$5._0$
1895	$16._2$	81	$13._1$
1896	$20._{59}$	$86._5$	$17._8$

Какъ видно изъ этой таблицы, начиная съ 89-го года вплоть до 94-го, параллельно съ постояннымъ увеличеніемъ размѣровъ вывоза керосина, шло еще болѣе интенсивное паденіе цѣнъ на керосинъ и итоговъ общей выручки за него: въ то время, какъ размѣры вывоза керосина съ 61 милл. пуд. въ 1889-омъ году возросли до 86 милл. пуд. въ 93-омъ году, средняя годовая цѣна за пудъ керосина упала съ 26 коп. въ 89-омъ г. до $6._7$ коп. въ 93-мъ, а валовая выручка заводчика—съ $15._9$ милл. руб. до 5 милл. руб.!

Въ 94-омъ году средняя годовая цѣна, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, нѣсколько (на $0._4$ коп.) увеличилась, но размѣры вывоза сократились на цѣлыхъ 15 милл. пуд., и только въ два послѣдніе годы совершился рѣзкій поворотъ къ лучшему въ такъ долго длившемся печальномъ положеніи керосиноваго дѣла, которое въ 95 году вступило, наконецъ, на путь нормальнаго развитія, хотя, къ сожалѣнію, не на долго, какъ показалъ наступившій теперь (въ 97 году) тяжелый кризисъ въ торговлѣ керосиномъ.

Сравнивая стоимость производства всего вывезеннаго керосина (по приведенной ранѣе формулѣ) съ размѣрами выручки за него за послѣднія 5 лѣтъ, получимъ:

Годы.	Размѣры вывоза.	Среднія годовыя цѣны на керосинъ.	Сумма выручки за весь вывозъ.	Средняя стоимость производства керосина въ Баку.	Общая стоимость производства всего вывоза.	Прибыль заводчика.
	Милл. пуд.	Коп. за пуд.	Милл. руб.	Коп. за пуд.	Милл. руб.	Милл. руб.
1891	74	$10._3$	$7._6$	$8._3$	$6._1$	$+1._5$
1892	79	$7._7$	$6._1$	$5._9$	$4._7$	$+1._4$
1893	86	$6._7$	$5._7$	$5._7$	$5._0$	$+0._7$
1894	71	$7._1$	$5._0$	$8._{45}$	$6._0$	$-1._0$
1895	81	$16._2$	$13._1$	$15._{95}$	$12._9$	$+0._2$
1896	$86._5$	$20._{59}$	$17._8$	$17._{65}$	$15._2$	$+2._6$

„Таблица эта, говорится въ Обзорѣ за 95-й годъ, показываетъ, будто керосиновое дѣло было убыточно только въ 1894 году, когда, рядомъ съ сравнительно значительнымъ повышеніемъ цѣнъ на сырье, не произошло такого-же повышенія цѣнъ на керосинъ, и что оно было прибыльно даже въ 93 году, когда керосинъ былъ сильно обезцѣненъ. Въ дѣйствительности-же было нѣсколько иначе: дѣло въ томъ, что выручка за весь вывозъ въ вышеприведенной таблицѣ вычислена

по среднимъ цѣнамъ на керосинъ въ Баку, гдѣ, какъ указывали мы ранѣе, продается весьма небольшое количество керосина, большая часть котораго направляется въ крупные центры керосиновой торговли за-границею и въ Россіи, гдѣ въ 1893 и 1894 годахъ, какъ указывали мы въ Обзорѣ за 94 годъ, стояли цѣны, особенно въ Россіи, болѣе низкія, чѣмъ въ Баку. Если принять во вниманіе это обстоятельство, то окажется, во-первыхъ, что керосиновое дѣло было убыточно и въ 93 году, и, во-вторыхъ, что въ 94 году оно дало болѣе убытку, чѣмъ показываетъ вышеприведенная таблица. Относительно же 1895 года надо полагать, что показанія вышеприведенной таблицы ниже дѣйствительности, такъ какъ керосинъ въ этомъ году, какъ увидимъ далѣе, выручалъ за-границей въ общемъ гораздо болѣе, чѣмъ по цѣнамъ на керосинъ въ вагонахъ въ Баку, хотя съ другой стороны, какъ указывали мы ранѣе, въ Царицынѣ—одномъ изъ крупныхъ центровъ керосиновой торговли въ Россіи — онъ въ 1895 году, напротивъ, не выручалъ даже бакинскихъ цѣнъ".

Къ сожалѣнію, того-же самаго нельзя сказать относительно 1896 года, потому что, какъ указали мы ранѣе, Союзъ керосинозаводчиковъ—крупнѣйшій экспортеръ нашего керосина за-границу—въ отчетномъ году выручилъ цѣну, гораздо меньшую, чѣмъ вышеприведенныя среднія цѣны на керосинъ въ вагонахъ въ Баку.

Цѣны на смазочныя масла.

Сдѣлокъ на смазочныя масла въ Баку бываетъ обыкновенно немного, и приведенныя ниже цѣны касаются крайне ограниченнаго ихъ количества. Считаемъ нужнымъ, однако, замѣтить здѣсь, что цѣны на смазочныя масла, какъ и на другіе нефтяные продукты, въ 96 году были хорошія.

Цѣны на очищенныя масла въ 1896-омъ году колебались:

Машинное	отъ 26	до 33	коп.	за	пудъ.
Веретенное	„ 17	„ 22	„	„	„

Запасы.

Общіе запасы нефтяныхъ продуктовъ въ бакинскомъ заводскомъ и промысловомъ районахъ.

Въ предыдущихъ главахъ были приведены свѣдѣнія о запасахъ различныхъ нефтяныхъ продуктовъ въ промысловомъ и заводскомъ районахъ. Суммируя эти свѣдѣнія и сопоставивъ ихъ съ соотвѣтственными данными за предыдущіе годы, мы получимъ слѣдующую сравнительную таблицу:

Запасы нефтяныхъ продуктовъ въ Баку.

	На 1 января 1891 г.	На 1 января 1892 г.	На 1 января 1893 г.	На 1 января 1894 г.	На 1 января 1895 г	На 1 января 1896 г.	На 1 января 1897 г.
	Тысячи пудовъ.						
На промыслахъ: нефти. . .	4.775	9.200	16.280	19.577	9.269	4.224	6.372
На заводахъ: нефти . . .	5.000	11.000	13.140	14.932	11.789	29.957	21.971
Освѣтит. маслъ. .	5.346	7.076	8.192	10.341	5.665	11.231	14.357
Смазочн. маслъ. .	756	1.064	708	878	1.254	1.560	1.384
Нефтян. остат. .	15.000	27.000	32.000	34.353	26.606	25.122	47.692
Итого. .	30.877	55.320	70.320	80.081	54.583	72.094	91.776

Изъ этой таблицы видно, что запасовъ всѣхъ нефтяныхъ продуктовъ въ Баку имѣлось:

		Приростъ сравнительно съ предыдущимъ годомъ.
на 1 января 1891 г.	—30.877.000	
„ „ „ 1892 г.	—55.340.000	+ 24.462.000
„ „ „ 1893 г.	—70.320.000	+ 14.980.000
„ „ „ 1894 г.	—80.081.000	+ 9.761.000
„ „ „ 1895 г.	—54.583.000	— 25.498.000
„ „ „ 1896 г.	—72.094.000	+ 17.511.000
„ „ „ 1897 г.	—91.776.000	+ 19.682.000

Изъ вышеприведенныхъ данныхъ видно, какъ запасы нефтяныхъ продуктовъ росли изъ года въ годъ за исключеніемъ 95 года, когда они, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, уменьшились на 25.5 милл. пуд.

Сравнивая запасы отдѣльныхъ продуктовъ, имѣвшіеся къ началу и къ концу 1896-го года, мы видимъ, что приростъ ихъ замѣчается

ЗАПАСЫ.	На 1 января 1896 г.	На 1 января 1897 г.	Приростъ по сравненію съ предыдущимъ годомъ.
Нефти (на промыслахъ и заводахъ) . .	34.181.000	28.343.000	— 5.838.000
Освѣтительныхъ маслъ.	11.231.000	14.357.000	+ 3.126.000
Смазочныхъ маслъ .	1.560.000	1.384.000	— 176.000
Нефтяныхъ остатковъ .	25.122.000	47.692.000	+22.570.000

не у всѣхъ продуктовъ: запасы освѣтительныхъ маслъ и нефтяныхъ остатковъ увеличились, а запасы нефти и смазочныхъ маслъ, наоборотъ, пошли на убыль.

Большая часть запасовъ, имѣвшихся въ Баку къ концу отчетнаго года, какъ и въ предыдущіе годы, принадлежала немногимъ крупнымъ фирмамъ; какъ показываетъ, напр., приведенная здѣсь таблица, изъ общей суммы всѣхъ имѣвшихся въ Баку къ концу года

Запасы нефтяныхъ продуктовъ на 1-е января 1897 года.

№	ФИРМЫ.	Освѣтительн. масла.	Смазочныя масла.	Нефтяные остатки.	Сырая нефть.	ВСЕГО.
1	Нобель бр., Т-во .	3.107.202	368.552	20 500.434	11.586.493	35.562.681
2	Шибаевъ С. М. .	812.279	182.835	2.993.058	1.329.091	5.317.263
3	Касп.-Черн. О-во .	1.265.881	104.108	1.171 490	2.002.765	4.544.244
4	Каспійское Т-во .	914.285	—	1.813.240	916.610	3.644.135
5	Манташевъ и К° .	682.030	—	2.288.951	143.019	3.114.000
6	Будаговы бр. . .	523.465	—	1.593.641	83.722	2.200.828
7	Русск. Нефт. О-во	141.445	—	994.864	255.421	1.391.730
8	Асадуллаевъ . .	370.959	—	1.009 152	172.719	1.552.830
9	«Кавказъ» . . .	76.257	—	762.101	44.670	883.028
10	Адамовы бр. . .	199.668	—	605.758	47.677	853.103
11	Тумаевъ и К° . .	198.157	—	145.700	90.200	434.057
12	Меликовы Е. и А.	121.036	—	152.960	74.786	348.782
	Итого . .	8.412.664	655.495	34.031.349	16.747.173	59.846.681

запасовъ ($91._8$ милл. пуд.), $59._8$ милл. пуд., или $65._1$% общаго количества находились въ рукахъ 12 крупныхъ фирмъ, а изъ этихъ $59._8$ милл. пуд. $35._6$ милл. пуд. принадлежали одному только Т-ву бр. Нобель.

ЧАСТЬ I.

ОТДѢЛЪ ТРЕТІЙ.

ВЫВОЗЪ.

С. Вывозъ.

I. Вывозъ изъ Баку.

Общій вывозъ.

По примѣру прошлыхъ лѣтъ, въ приложеніяхъ къ настоящему Обзору помѣщенъ рядъ таблицъ съ подробными свѣдѣніями о вывозѣ нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку въ 1896 году какъ по желѣзной дорогѣ, такъ и по Каспійскому морю. Итогъ совокупнаго вывоза въ обоихъ направленіяхъ составилъ въ отчетномъ году 306.845.635 пудовъ. Прибавляя къ этой цыфрѣ 91.636 пуд., вывезенныхъ гужемъ, получимъ общій вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку въ 96 году равнымъ 306.937.271 пуд.

Въ нижеслѣдующей таблицѣ вывозъ изъ Баку въ 1896 году сопоставленъ съ соотвѣтственными данными за предыдущія девять лѣтъ.

Годы.	Общій вывозъ изъ Баку.	Приростъ по сравненію съ предыдущимъ годомъ.	Приростъ въ %.
	Милліоны пудовъ.		
1887	91	—	—
1888	116	+25	+27.5 %
1889	157	+41	+35.2 »
1890	176	+19	+12.1 »
1891	194	+18	+10.2 »
1892	213	+19	+ 9.8 »
1893	248	+35	+16.4 »
1894	288	+40	+14.0 »
1895	284	— 4	— 1.4 »
1896	307	+23	+ 7.5 »

Изъ этой таблицы видно, что въ отчетномъ году вывозъ, вопреки ожиданіямъ, обнаружилъ чувствительный приростъ. Мы говоримъ „вопреки ожиданіямъ“ потому, что въ отчетномъ году въ теченіе всей первой половины его, вслѣдствіе размыва перевальной части Закавказской желѣзной дороги, имѣвшаго мѣсто еще въ послѣднихъ числахъ октября 1895 года, перевозка нефтяныхъ продуктовъ въ этомъ направленіи была самая ничтожная. Хотя Союзъ керосинозаводчиковъ съ 15 января 1896 г. проложилъ за свой счетъ временный керосинопроводъ по перевальному участку отъ ст Малиты до ст. Бѣлогоры, но керосинопроводъ этотъ, дѣйствовавшій по 15 мая того-же года, вслѣдствіе спѣшной постройки и незначительности діаметра трубъ (4″), приносилъ весьма малую пользу: за время эксплоатаціи его, продолжавшейся 106 дней, было перекачено по немъ 1.923.000 пуд. керосина, который былъ переданъ въ Батумъ въ 3.143 котлахъ; слѣдовательно, ежедневно перекачивалось всего лишь 18.000 пуд. Въ теченіе времени съ 1-го января до возстановленія полнаго грузового движенія, имѣвшаго мѣсто 21 іюня, получено было въ Батумѣ нефтяныхъ продуктовъ, подлежавшихъ обложенію акцизомъ, т. е. освѣтительныхъ маслъ, всего только 12.675.000 пудовъ.

Такимъ образомъ весь успѣхъ вывоза за 1896 г. относится къ послѣднему полугодію. „Не трудно догадаться до какихъ колоссальныхъ размѣровъ дошелъ-бы вывозъ нефтяныхъ продуктовъ по направленію къ Батуму за 1896 годъ, если-бы не продолжительный перерывъ грузового движенія по линіи Закавказской желѣзной дороги, ибо небывало устойчивыя цѣны на транзитный керосинъ въ Баку и высокая цѣна на него въ размѣрѣ 24.$_3$ коп. за пудъ въ среднемъ за годъ, какъ справедливо замѣчаетъ „Вѣстникъ Финансовъ, Торговли и Промышленности“, даютъ право думать, что требованія заграничныхъ рынковъ на русскія освѣтительныя масла были настоятельны“.

Недовывозъ нефтяныхъ продуктовъ по Закавказской желѣзной дорогѣ за 1896 г. отчасти компенсировался отправкой груза, предназначеннаго для тѣхъ-же рынковъ, черезъ Петровскъ и другой черноморскій портъ—Новороссійскъ. По этому направленію вывезено изъ Баку 14.550.000 пуд. нефтяныхъ продуктовъ. Но и это количество далеко не могло уравновѣсить недовывоза нефтяныхъ продуктовъ въ Батумъ, происшедшаго, какъ указано выше, вслѣдствіе перерыва грузового движенія по линіи Закавказской желѣзной дороги“.

Если для приблизительнаго опредѣленія недовывоза въ первомъ

полугодіи 1896 года за мѣрило примемъ среднее, выведенное на основаніи данныхъ за второе полугодіе, когда существовало полное грузовое движеніе, то окажется, что таковой равняется 43.912.000 — (18.107.000 + 14.550.000) = 11.255.000 пуд. Не смотря на такой крупный недовывозъ въ отчетномъ году по одному направленію, получился приростъ, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, благодаря усиленію вывоза по другому направленію — черезъ Каспій. Въ предыдущемъ году, не смотря на менѣе продолжительный перерывъ движенія по желѣзной дорогѣ — два мѣсяца — въ этомъ отношеніи замѣчалось обратное явленіе — уменьшеніе вывоза, по сравненію съ предшествовавшимъ годомъ. Уменьшеніе это (въ 95 году) цѣликомъ падало на нефтяные остатки, вывозъ которыхъ въ томъ году замѣтно сократился. Причина этого явленія, какъ указано въ Обзорѣ за 1895 г., состояла въ слѣдующемъ: «Въ тѣ годы, когда керосинъ былъ обезцѣненъ, и спросъ на него былъ слабый, а цѣны на нефтяные остатки были нѣсколько выше цѣнъ на сырую нефть, изъ Баку вывозилось много сырой нефти подъ именемъ остатковъ [1]) для употребленія на топливо; кромѣ того, въ эти годы изъ сырой нефти отгонялось меньше керосина, чѣмъ вообще даетъ она. Въ 1895 г., благодаря большому спросу на керосинъ и тому обстоятельству, что цѣны на нефть стояли болѣе высокія, чѣмъ на остатки, естественно должны были прекратиться какъ вывозъ сырой нефти изъ Баку подъ именемъ остатковъ, такъ и неполная эксплоатація легкихъ отгоновъ. Кромѣ того, на уменьшеніе вывоза нефтяныхъ остатковъ повліяло и то обстоятельство, что нѣкоторые потребители, получавшіе ранѣе остатки изъ Баку, въ 1895 году употребляли на топливо грозненскую нефть, какъ, напр., Владикавказская желѣзная дорога».

Въ отчетномъ-же году, какъ увидимъ далѣе, вывозъ нефтяныхъ остатковъ, а также сырой нефти снова усилился, и приростъ всего вывоза по сравненію съ предыдущимъ годомъ, получился, главнымъ образомъ, благодаря этому обстоятельству. Нефть и нефтяные остатки, въ виду общихъ свойствъ и возможности замѣны одного продукта другимъ, какъ топливо, будутъ всегда въ постоянной конкуренціи, что будетъ зависѣть отъ рыночныхъ цѣнъ на эти продукты. При высокихъ цѣнахъ на нефть и низкихъ на остатки, нефть, какъ топливо, конечно, не тронется изъ Баку; при обратныхъ-же условіяхъ

[1]) Въ 1894 г., напр., было вывезено изъ Баку сырой нефти подъ именемъ остатковъ приблизительно 20—25 милл. пуд.

нефть или въ чистомъ видѣ или по удаленіи изъ нея сравнительно незначительнаго процента легкихъ отгоновъ будетъ вывозиться изъ Баку какъ топливо.

Въ отчетномъ году, не смотря на то, что взаимное отношеніе цѣнъ опять было въ пользу нефти, вывозъ этого продукта усилился; очевидно, въ этомъ случаѣ нефть вывозилась не какъ суррогатъ нефтяныхъ остатковъ на топливо, а для переработки на русскихъ нефтеперегонныхъ заводахъ.

Въ слѣдующей таблицѣ сопоставлены итоги полезной добычи за послѣднія десять лѣтъ съ итогами вывоза за тѣ-же годы и выведеннымъ процентнымъ отношеніемъ послѣднихъ къ первымъ.

Годы.	Полезная добыча.	Вывозъ.	Сколько % добытаго количества вывозилось.
	Милліоны пудовъ.		
1887	155	91	59%
1888	182	116	64 „
1889	192	157	82 „
1890	226	176	77 „
1891	274	194	71 „
1892	286	213	74 „
1893	324	248	76 „
1894	297	288	97 „
1895	377	284	75 „
1896	386	306	79 „

Какъ видно изъ этихъ данныхъ, въ отчетномъ году упомянутое отношеніе превысило таковое-же какъ за предыдущій годъ, такъ и за многіе другіе изъ прошлыхъ лѣтъ, не смотря на то, что въ отчетномъ году добыто нефти больше, чѣмъ когда-либо ранѣе, и что Закавказская желѣзн. дорога въ первое полугодіе отчетнаго года работала, какъ указано было выше, крайне слабо.

Отношеніе вывоза въ двухъ главныхъ направленіяхъ.

Главными путями вывоза нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку были, какъ и раньше, Закавказская желѣзная дорога и Каспійское море[1]). По первой направляется весь почти заграничный экспортъ, кромѣ того снабжаются всѣ рынки Закавказскаго края и порты Чернаго моря. По Каспію-же нефтяные продукты направлялись на большую часть внутреннихъ рынковъ Россіи, въ Закаспійскую область и Персію, а также, какъ указывали мы ранѣе, съ января по іюль, вслѣдствіе перерыва грузового движенія по Закавказской желѣзной дорогѣ, и на рынки Европы и Дальняго Востока.

Для выясненія значенія каждаго изъ упомянутыхъ направленій въ нижеприведенной таблицѣ сопоставлены годичные итоги вывоза по обоимъ направленіямъ за послѣднее восьмилѣтіе.

Годы.	Всего вывезено изъ Баку.	Въ томъ числѣ.		Отношеніе къ общему вывозу въ %	
		По Каспійскому морю.	По Закавк. жел. дор.	Вывозъ по Каспію.	Вывозъ по Зак. жел. д.
1889	157.6 м. п.	110.2 м. п.	47.4 м. п.	70.0%	30.0%
1890	175.9 »	118.6 »	57.3 »	67.6 »	32.4 »
1891	194.4 »	132.6 »	61.8 »	68.3 »	31.7 »
1892	212.9 »	145.1 »	67.8 »	68.2 »	31.8 »
1893	248.1 »	174.7 »	73.4 »	70.4 »	29.6 »
1894	288.4 »	222.6 »	65.8 »	77.2 »	22.8 »
1895	284.3 »	216.1 »	68.2 »	76.0 »	24.0 »
1896	306.8 »	244.8 »	62.0 »	79.7 »	20.2 »

Изъ этой таблицы видно, что вывозъ по Каспію въ отчетномъ году увеличился какъ абсолютно, такъ и по отношенію къ общему вывозу, тогда какъ по Закавказской желѣзной дорогѣ произошло обратное явленіе, причины котораго были указаны ранѣе. Для выясненія дѣйствительнаго значенія каждаго изъ этихъ направленій, надо выдѣлить вліяніе на данныя за отчетный годъ, показанныя въ вышеприведенной таблицѣ, такого случайнаго фактора, какъ неисправное состояніе пути Закавказской желѣзной дороги въ первое полугодіе отчетнаго года.

---

[1]) Кромѣ этихъ двухъ главныхъ путей вывоза, сравнительно весьма незначительное количество вывозилось изъ Баку гужемъ. Размѣръ вывоза гужемъ такъ, однако, ничтоженъ, по сравненію съ общимъ вывозомъ (въ 96 г. 91.636 п.), что мы, по примѣру прошлыхъ Обзоровъ, вовсе выключили его изъ таблицъ, чтобы сократить размѣръ послѣднихъ.

Принимая во вниманіе, что за послѣдніе 6 мѣсяцевъ отчетнаго года по Закавказской желѣзной дорогѣ вывозилось изъ Баку нефтяныхъ продуктовъ въ среднемъ $7._3$ милл. пуд. и что въ первое полугодіе, когда вывозъ въ Батумъ былъ крайне слабъ, было вывезено заграницу черезъ Петровскъ $14._5$ милл. пуд., мы найдемъ, что если-бы Закавказская жел. дор. въ отчетномъ году работала исправно не 6, а 12 мѣсяцевъ, мы-бы вывезли по Каспійскому морю 230 милл. пуд., а по Закавказской желѣзной дорогѣ 87 милл. пуд., а всего 317 м. пуд., т. е. $72._5$% всего вывоза направилось-бы по Каспійскому морю, а $27._5$% по Закавказской желѣзной дорогѣ. Такимъ образомъ, если-бы Закавказская желѣзная дорога работала цѣлый годъ исправно, получилось-бы нѣсколько иное распредѣленіе нашего вывоза по обоимъ направленіямъ.

Приростъ вывоза по Каспійскому морю и Закавказской желѣзной дорогѣ показанъ въ слѣдующей таблицѣ.

Годы.	По Каспійскому морю.		По Закавк. жел. дор.	
	Вывозъ.	Приростъ срав. съ пред. годомъ.	Вывозъ.	Приростъ срав. съ пред. годомъ.
	Милліоны пудовъ.		Милліоны пудовъ.	
1889	110.2	—	47.3	—
1890	118.6	+ 8.4	57.3	+ 10.0
1891	132.6	+ 14.0	61.8	+ 4.5
1892	145.1	+ 12.5	67.8	+ 6.0
1893	174.7	+ 29.6	73.4	+ 5.6
1894	222.6	+ 47.9	65.8	— 7.6
1895	216.1	— 6.5	68.2	+ 2.4
1896	244.8	+ 28.7	62.0	— 6.2

Вывозъ отдѣльныхъ продуктовъ.

Въ нижеслѣдующей таблицѣ приведены данныя о вывозѣ каждаго продукта въ отдѣльности по всѣмъ направленіямъ въ 1896 году.

Продукты.	Моремъ.				По желѣзн. дорогѣ.		Всего.
	На Волгу.	Въ Петровскъ.	Въ Закаспійскій край.	Въ Персію.	Въ Батумъ.	Въ другіе города Кавказа.	
Освѣтительныя масла . . .	24.738.574	13.313.929	480.771	445.010	46.370.764	1.110.922	86.459.970
Смазочн. масла	2.187.856	2.504.480	15.542	52	4.114.137	45.806	8.867.873
Бензинъ, гудронъ и пр. .	904.664	19.067	5.406	67	48.221	34.915	1.012.340
Нефтяные остатки . .	171.170.617	2.535.567	3.814.535	39.050	2.023.141	5.418.150	185.001.060
Сырая нефть .	21.920.969	—	126.012	598.217	159 957	2.699.237	25.504.392
Итого .	220.922.680	18.373.043	4.442.266	1.082.396	52.716.220	9.309.030	306.845.635

Сравнивая цыфры послѣдней графы вышеприведенной таблицы съ аналогичными данными за 1895 г., мы видимъ, что изъ отдѣльныхъ

ПРОДУКТЫ.	ВЫВЕЗЕНО.			
	Въ 1895 г.	Въ 1896 г.	Приростъ сравнител. съ 95 г.	
			Въ пудахъ.	Въ %.
Освѣтительныхъ маслъ .	80.968.000	86.459.900	+5.491.900	+ 6.8
Смазочныхъ маслъ . .	6.752.500	8.867.900	+2.115.400	+31.3
Бензина, гудрона и проч. .	1.067.200	1.012.300	— 54.900	— 5.1
Нефтяныхъ остатковъ. .	180.370.900	185.001.100	+4.630.200	+ 2.6
Сырой нефти . . .	15.131.200	25.504.400	+10.373.200	+68.5
Итого .	284.289.800	306.845.600	+22.555.800	+ 7.9

продуктовъ наибольшій приростъ дала сырая нефть. Такое сильное увеличеніе вывоза нефти (на 10 милл. пуд. или на 68.5 %) объясняется, главнымъ образомъ, тѣмъ обстоятельствомъ, что начинаетъ усиливаться переработка этого продукта внѣ Баку. Причиной сравнительно меньшаго прироста вывоза освѣтительныхъ маслъ является, конечно, указанное нами ранѣе случайное и постороннее промышленности обстоятельство, т. е. неисправное состояніе пути Закавказской желѣзной дороги.

Что-же касается вывоза нефтяныхъ остатковъ, то онъ въ отчетномъ году далъ приростъ, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, на 4.6 милл. пуд. или 2.6 %.

Относительно распредѣленія вывоза отдѣльныхъ продуктовъ по двумъ главнымъ направленіямъ за отчетный годъ мы имѣемъ слѣдующія данныя:

Вывезено въ 1896 году.	Каспійскимъ моремъ.	По Закавказ. жел. дорогѣ.	ВСЕГО.
Освѣтительныхъ маслъ . .	38.978.284	47.481.686	86.459 970
Смазочныхъ маслъ . . .	4.707.930	4.159.943	8.867.873
Бензина, гудрона и пр. .	929.204	83.136	1.012.340
Нефтяныхъ остатковъ . .	177.559.769	7.441.291	185.001.060
Сырой нефти	22.645.198	2.859.194	25.504.392
Итого . .	244.820.385	62.025.250	306.845.635

Существовавшее въ прежніе годы неравномѣрное распредѣленіе нефтяныхъ продуктовъ между Каспіемъ и Закавказской желѣзной дорогой, какъ показываетъ эта таблица и какъ слѣдовало ожидать, сохранилось и въ отчетномъ году.

Сравнивая свѣдѣнія о вывозѣ въ обоихъ направленіяхъ за два послѣднихъ года, получимъ слѣдующее:

ВЫВЕЗЕНО.	По Каспійскому морю.			По Закавказской жел. дорогѣ.		
	1895 г.	1896 г.	Въ 96 году больше или меньше.	1895 г.	1896 г.	Въ 96 году больше или меньше.
Освѣтительн. маслъ	28.371.200	38.978.300	+10.607.100	52.596.800	47.481.700	— 5.115.100
Смазочныхъ маслъ .	1.737.300	4.707.900	+ 2.970.600	5.015.200	4.159.900	— 855.300
Бензина, гудр. и пр.	1.027.700	929.200	— 98.500	39.500	83.100	+ 43.600
Нефтяныхъ остатковъ	172.691.700	177.559.800	+ 4.868.100	7.679.200	7.441.300	— 237.900
Сырой нефти . .	12.291.200	22.645.200	+10.354.000	2.840.000	2.859.200	+ 19.200
Итого . .	216.119.100	244.820.400	+ 28.701.300	68.170.700	62.025.200	— 6.208.300

Увеличеніе вывоза освѣтительныхъ маслъ по Каспію произошло, какъ указывали мы ранѣе, не за счетъ вывоза въ Россію, а исключительно за счетъ вывоза ихъ за-границу черезъ Петровскъ. Что-же касается увеличенія вывоза нефти по Каспію и уменьшенія вывоза освѣтительныхъ маслъ по Закавказской жел. дор., то причины этихъ обоихъ явленій также были указаны въ предыдущемъ изложеніи.

Въ ниже приведенной таблицѣ помѣщены данныя о распредѣле-

ГОДЫ.	Вывезено керосина.			Процентное отношеніе къ общему вывозу.	
	Всего.	Въ томъ числѣ.			
		По Касп. морю.	По Закав. жел. дор.	По Касп. морю.	По Закав. жел. дор.
	Милліоны пудовъ.				
1889	61.1	23.8	37.3	39%	61%
1890	67.3	23.2	44.1	34 »	66 »
1891	74.0	26.0	48.0	35 »	65 »
1892	78.6	25.7	52 9	32 »	68 »
1893	85.9	29.6	56.3	34 »	66 »
1894	71.2	22.9	48.3	32 »	68 »
1895	81.0	28.4[1])	52.6[2])	35 »	65 »
1896	86.5	39.0[3])	47.5[4])	45.1	54.9

[1]) Въ томъ числѣ 2.5 милл. пудовъ въ Петровскъ для вывоза за-границу.
[2]) Въ ноябрѣ и декабрѣ 95-го года не было вывоза по Закавказской жел. дор. (въ Батумъ).
[3]) Въ томъ числѣ 10.9 милл. пуд. въ Петровскъ для вывоза за-границу.
[4]) Въ первое полугодіе Зак. жел. дор. работала крайне слабо.

ніи вывоза освѣтительныхъ маслъ изъ Баку по двумъ главнымъ направленіямъ за послѣднее восьмилѣтіе, изъ каковыхъ данныхъ видно, что вывозъ ихъ до 1893 года росъ почти исключительно за счетъ Закавказской желѣзной дороги. За 4 года, съ 89-го по 92-ой, вывозъ по Каспію увеличился меньше чѣмъ на 2 милл. пуд., тогда какъ за тотъ же періодъ вывозъ по желѣзной дорогѣ увеличился на $15^1/_2$ милл. пуд. Въ теченіе этихъ четырехъ лѣтъ болѣе или менѣе значительное повышеніе вывоза по Каспію наблюдалось только въ 91 году, но приростъ вывоза по желѣзной дорогѣ въ томъже году былъ почти въ $1^1/_2$ раза больше; въ 93-же году вывозъ по Каспію увеличился на 4 милл. пуд., т. е. настолько, насколько и вывозъ по Закавказской желѣзной дорогѣ, причины каковаго явленія подробно разсмотрѣны въ Обзорѣ за этотъ годъ.

Далѣе въ 94 году, какъ видно изъ той-же таблицы, вывозъ освѣтительныхъ маслъ, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, сократился по обоимъ направленіямъ, при чемъ вывозъ по Каспію равнялся 32% общаго вывоза, а вывозъ по Закавказской желѣзной дорогѣ—68%. Въ слѣдующемъ 1895 г. вывозъ снова усилился по обоимъ направленіямъ, при чемъ на долю вывоза по Каспію пришлось 35% общаго вывоза, а по желѣзной дорогѣ—65%. Но этотъ поворотъ отношенія вывоза въ сторону желѣзной дороги, какъ указывалось въ Обзорѣ за этотъ годъ, былъ-бы еще рѣзче, если-бы не бездѣйствіе Закавказской желѣзной дороги, вслѣдствіе неисправности пути въ ноябрѣ и декабрѣ этого года. Факторъ, повліявшій въ 95 году на уменьшеніе вывоза по Закавказской жел. дор. и дѣйствовавшій въ этомъ году только 2 мѣсяца, въ отчетномъ году дѣйствовалъ болѣе продолжительное время—6 мѣсяцевъ—и потому вліяніе его на распредѣленіе общаго вывоза освѣтительныхъ маслъ по обоимъ направленіямъ было еще сильнѣе, чѣмъ въ предыдущемъ году.

Если мы къ вывозу по желѣзной дорогѣ прибавимъ только тѣ $10._9$ милл. пуд. освѣтительныхъ маслъ, которые, за неимѣніемъ пути на Батумъ, пошли за-границу черезъ Петровскъ, то на долю Закавказской желѣзной дороги придется $58._4$ милл. пуд., или $67._5$% общаго вывоза освѣтительныхъ маслъ, а на долю Каспія—$28._1$ милл. пуд., или $32._5$% общаго вывоза. Понятно, что это отношеніе было-бы еще болѣе въ пользу Закавказской дороги, если-бы она работала исправно цѣлый годъ, такъ какъ вывозъ черезъ Петровскъ-Новороссійскъ, не смотря на свои солидные размѣры, далеко не покрылъ всего недочета вывоза черезъ Батумъ.

Вывозъ остальныхъ двухъ главныхъ продуктовъ—смазочныхъ маслъ и нефтяныхъ остатковъ—по обоимъ направленіямъ за послѣднія восемь лѣтъ показанъ въ слѣдующей таблицѣ.

ГОДЫ.	Вывезено смазочн. маслъ.		Всего.	Вывезено нефтян. остатковъ		Всего.
	По Каспію.	По Закавк. жел. д.		По Каспію.	По Закавк. жел. д.	
1889	0.4	3.0	3.4	82.2	6.4	88.6
1890	0.6	4.0	4.6	88.8	8.2	97.0
1891	0.6	4.5	5.1	94.8	8.5	103.3
1892	0.9	4.8	5.7	107.3	9.3	116.6
1893	0.6	5.2	5.8	133.0	10.5	143.5
1894	1.2	5.2	6.4	182.8	10.8	193.6
1895	1.7	5.0	6.7	172.7	7.7	180.4
1896	4.7	4.2	8.9	177.6	7.4	185.0

Вывозъ въ Россію и за-границу.

Количество нефтяныхъ продуктовъ, доставляемыхъ въ Россію, слагается: 1) изъ вывоза по Каспію черезъ Астрахань и Петровскъ, 2) того количества этихъ продуктовъ, которое вывозится по Закавказской желѣзной дорогѣ черезъ Батумъ въ порты Чернаго моря, и 3) количества, вырабатываемаго на русскихъ заводахъ изъ нефти, вывозимой изъ Баку въ сыромъ видѣ. Изъ полученной такимъ образомъ суммы необходимо вычесть затѣмъ вывозъ за-границу какъ черезъ западныя таможни, такъ и черезъ Петровскъ-Новороссійскъ.

На основаніи этихъ соображеній вывозъ въ Россію керосина за 96 годъ выразится въ слѣдующихъ цыфрахъ:

ДОСТАВЛЕНО ВЪ РОССІЮ КЕРОСИНА.	1896 г.
	Пуды.
По Каспію черезъ Астрахань и Петровскъ . . .	38.443.000
Батумъ и черноморскіе порты	5.957.000
Выработано на русскихъ заводахъ	3.500.000 [1]
Итого. . .	47.900.000
Изъ этого числа исключается:	
1) Вывезенные за-границу черезъ западныя таможни приблизительно	1.000.000
и 2) Вывезенные въ Петровскъ для отправки за-границу	10.900.000
Остается для внутреннихъ рынковъ . . .	36.000.000

Сравнивая итогъ оставшагося для внутреннихъ рынковъ керосина съ соотвѣтственными цыфрами за прежніе годы, мы видимъ, что

ГОДЫ.	Оставалось для потребленія въ Россіи.
1890	26.930.000
1891	30.790.000
1892	30.500.000
1893	36.500.000
1894	31.090.000
1895	32.133.000
1896	36.000.000

въ 96 году доставлено въ Россію керосина приблизительно на $3._9$ милл. пуд. болѣе, чѣмъ въ 95 году.

---

[1]) Въ виду отсутствія точныхъ свѣдѣній о работѣ русскихъ заводовъ, мы приняли выработку 95 г. равной приблизительно 3.5 милл. пуд., т. е. на 1 милл. пуд. болѣе, чѣмъ въ предыдущемъ году, въ виду оживленія за послѣдніе два года керосиноваго дѣла, которое, по всей вѣроятности, вызвало замѣтное усиленіе производительности керосиновыхъ заводовъ въ Россіи.

Общая доставка *нефтяныхъ остатковъ* въ Россію опредѣляется, какъ и ранѣе, почти исключительно количествомъ ихъ, направляющимся по Каспію и Волгѣ. Вывозъ-же ихъ по Закавказской желѣзной дорогѣ шелъ почти цѣликомъ на мѣстныя потребности Закавказскаго края и главнымъ образомъ, какъ топливо, на самой желѣзной дорогѣ, и только нѣкоторая часть ихъ вывозилась далѣе за-границу.

Вывозъ нефтяныхъ продуктовъ за-границу разсмотрѣнъ въ слѣдующей главѣ, посвященной отпуску изъ Батума.

II. Вывозъ изъ Батума.

«Вѣстникъ Финансовъ, Торговли и Промышленности» даетъ слѣдующую характеристику тѣхъ исключительныхъ условій, въ которыхъ находился экспортъ изъ Батума въ 1896 году.

„Блистательныя операціи въ нефтяной торговлѣ въ 1895 году, поставившія экспортъ нефтяныхъ продуктовъ, повидимому, на твердую почву, были остановлены въ концѣ октября прекращеніемъ движенія по Закавказской желѣзной дорогѣ. Разрушеніе пути было чрезвычайно и требовало не только усиленныхъ матеріальныхъ средствъ, но также и большого промежутка времени для исправленія. Окончательное исправленіе пути и возстановленіе полнаго грузового движенія (графика) могло состояться лишь 21 іюня 1896 г. Такимъ образомъ, полгода безъ десяти дней, или 172 дня, перевозка нефтяныхъ продуктовъ была ничтожна, не смотря на то, что съ 15 января по 1 мая былъ въ дѣйствіи временный керосинопроводъ, построенный дорогою[1]) между ст. „Малиты-Бѣлогоры". Спѣшная постройка керосинопровода и незначительный діаметръ трубъ (4″) привели къ тому, что это сооруженіе принесло весьма малую пользу. За время эксплоатаціи керосинопровода, а именно за 106 дней, перекачено 1.923.076 пуд. керосина, который переданъ въ Батумъ въ 3143 котл., слѣдовательно, ежедневно перекачивалось 18.142 пуд. или около 30 котл.,—количество ничтожное. При такихъ крайне неблагопріятныхъ условіяхъ для экспорта нефтяныхъ продуктовъ начался 1896 г. и прошла первая его половина. Въ теченіе этого полугодія получено въ Батумѣ 12.675.287 п. нефтяныхъ продуктовъ, подлежащихъ обложенію акцизомъ. Съ іюня же мѣсяца, по возстановленіи движенія, грузы освѣтительныхъ нефтяныхъ маслъ стали перевозиться въ огромномъ количествѣ, выразившемся въ цыфрѣ 34.068.142 пуда. Небывало устойчивыя цѣны на транзитный керосинъ въ Баку и огромная цѣна (средняя годовая) въ размѣрѣ 24.$_3$ к. за пудъ даютъ право думать, что требованія заграничныхъ рынковъ на русскія освѣтительныя масла были настоятельны, и что если-бы не стихійное бѣдствіе, то годовая цыфра прибытія этихъ маслъ въ Батумъ могла бы возрасти до размѣровъ до сихъ поръ небывалыхъ.

---

[1]) Керосинопроводъ этотъ былъ построенъ Союзомъ бакинскихъ керосинозаводчиковъ.

Наличность нефтяныхъ продуктовъ въ батумскихъ складахъ на 1 января 1896 г. была: продуктовъ, подлежащихъ оплатѣ акцизомъ по 60 к. съ пуда,—174.280, неподлежащихъ оплатѣ 241.393, всего 415.673 пуд. Въ теченіе года изъ Баку поступило: продуктовъ, подлежащихъ оплатѣ акцизомъ по 60 к. съ пуда, 44.527.399[1]), по 50 к.—2.216.029, неподлежащихъ акцизу—6.545.892, всего 53.289.320 п. На перевозку этого количества потребовалось вагоновъ-цистернъ и крытыхъ вагоновъ:

	Цистернъ	Крытыхъ вагоновъ	ВСЕГО
Подъ легкія масла удовлетворительной и неудовлетворительной очистки	73.052	178	73.230
Подъ тяжелыя масла . . .	3.672	23	3.695
Подъ продукты, не оплачиваемые акцизомъ	9.258	1.157	10.415
Итого . .	85.982	1.358	87.340

Количество прибывшихъ въ Батумъ нефтяныхъ продуктовъ по мѣсяцамъ было:

	Освѣтительныя масла (керосинъ и дистиллатъ)	Прочіе продукты	ВСЕГО
Январь . . .	1.581.180	252.233	1.833.413
Февраль. . .	2.048.455	267.850	2.316.306
Мартъ . . .	1.141.661	81.495	1.223.156
Апрѣль . . .	3.708.395	533.117	4.241.512
Май	1.718.612	219.175	1.937.777
Іюнь . . .	2.546.994	503.909	3.050.903
Іюль . . .	5.884.100	669.656	6.553.757
Августъ. . .	5.800.065	832.248	6.632.313
Сентябрь . .	5.630.802	584.211	6.215.014
Октябрь . .	5.361.969	779.908	6.141.622
Ноябрь . . .	5.922.732	777.653	6.700.877
Декабрь . . .	5.398.465	1.044.437	6.442.902
Итого . . .	46.743.430	6.545.892	53.289.320

[1]) Въ томъ числѣ 3.738.679 пуд. маслъ неудовлетвор. очистки.

Разсматривая прибытіе нефтяныхъ продуктовъ въ первомъ полугодіи и имѣя данныя о движеніи вагоновъ и о дняхъ прекращенія движенія, находимъ, что въ этомъ полугодіи 54 дня движенія вовсе не было, 82 дня прибывало менѣе 100 котловъ и только въ теченіе 47 дней прибытіе было болѣе или менѣе нормальное. Однако, не смотря на такія неблагопріятныя условія, въ 1896 году поступило продуктовъ, подлежащихъ обложенію акцизомъ, 46.743.428 п. противъ 50.816.057 п. въ 1895 году, менѣе на 4.072.629 п., или на 8%, т. е. менѣе чѣмъ на нормальное мѣсячное прибытіе. Общее количество нефтяныхъ продуктовъ, поступившихъ въ батумскій районъ съ 1889 г., выражается въ слѣдующихъ цыфрахъ:

ГОДЫ	Освѣтительныхъ маслъ, керосина легкаго и тяжелаго	Прочихъ продуктовъ	ВСЕГО
1889	37.386.210	4.699.821	42.086.031
1890	43.816.209	4.852.285	48.668.494
1891	46.636.469	7.032.653	53.669.122
1892	51.816.062	7.321.293	59.137.355
1893	55.751.596	8.606.013	64.357.609
1894	46.925.245	8.355.174	55.280.419
1895	50.816.057	7.368.842	58.184.499
1896	46.743.428	6.545.892	53.289.320

Экспортъ нефтяныхъ продуктовъ за-границу, на упорядоченіе котораго было затрачено столько силъ и энергіи какъ со стороны правительственныхъ органовъ, такъ и со стороны крупнѣйшихъ нефтепромышленныхъ фирмъ, только-что раціонально поставленный соединенными усиліями обѣихъ сторонъ въ маѣ мѣсяцѣ 1895 г. и давшій результаты, превышающіе всѣ ожиданія, къ сожалѣнію, въ первую половину отчетнаго года, благодаря разрушенію пути Закавказской желѣзной дороги долженъ былъ сократиться до minimum'а.

Отсутствіе груза въ Батумѣ, за невозможностью прибытія его изъ Баку, сейчасъ-же отразилось на экспортной торговлѣ нефтяными продуктами, тѣмъ болѣе, что экспортеры обезпечили себя запродажами на январь и февраль; за неполученіемъ груза стали нарушаться ранѣе составленныя условія. Однако, невозможность выполненія контрактовъ со стороны русскихъ экспортеровъ, о чемъ неоднократно со-

вмѣстно съ акцизнымъ надзоромъ, консулами и товароотправителями были составляемы акты, не понизили на транзитный керосинъ цѣнъ въ Баку, которыя стояли такъ высоко, какъ никогда, что можетъ служить доказательствомъ, какъ высока была потребность на заграничныхъ рынкахъ въ русскомъ керосинѣ. Устойчивость въ цѣнахъ объясняется также временнымъ у американцевъ недостаткомъ въ производствѣ, а затѣмъ постепеннымъ накопленіемъ запасовъ, чтобы имѣть возможность успѣшнѣе вступить съ нами въ борьбу. Поэтому слѣдуетъ изыскать такіе способы, которые разъ навсегда болѣе или менѣе обезпечили-бы передвиженіе нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку въ Батумъ отъ такихъ случайностей, которыя имѣли мѣсто на Закавказской желѣзной дорогѣ въ періодъ времени съ 28 октября 1895 года по 21 іюня 1896 г., т. е. безъ малаго 9 мѣсяцевъ. Такъ какъ разрушеніе пути дороги дало явное доказательство тому, что удлиненіе станціонныхъ путей, умноженіе разъѣздовъ и т. п., устраиваемыхъ съ цѣлью увеличенія провозоспособности грузового движенія, не избавитъ дорогу отъ размывовъ, обваловъ и проч. несчастій, то постройка керосинопровода пока на участкѣ „Михайлово-Батумъ“ должна быть произведена безотлагательно.

Кромѣ внутренняго врага (т. е. разрушенія желѣзнодорожнаго пути), съ которымъ пришлось бороться едва окрѣпнувшей нефтяной торговлѣ (экспортной), въ концѣ года является врагъ внѣшній—чума въ Индіи. Первое препятствіе отчасти устранено передвиженіемъ нефтяныхъ грузовъ изъ Баку черезъ Петровскъ и далѣе по Владикавказской желѣзной дорогѣ къ Новороссійскому порту; но, къ сожалѣнію, послѣднимъ обстоятельствомъ воспользовались только союзныя фирмы. Что касается борьбы съ чумою, то объ этомъ не могло быть и рѣчи впредь до прекращенія ея и объявленія индійскихъ портовъ свободными отъ эпидеміи. Указанныя два препятствія, помѣшавшія въ этомъ году полному развитію экспорта,—временныя и въ недалекомъ будущемъ, разумѣется, будутъ совершенно устранены. Къ сожалѣнію, въ торговлѣ нефтяными продуктами имѣется огромный недочетъ, который можетъ быть пополненъ въ болѣе или менѣе значительный промежутокъ времени и съ затратою большого капитала,—это созданіе русскаго торговаго флота на Черномъ морѣ. Какъ извѣстно, наша заграничная торговля нефтяными продуктами—пассивная, ибо всѣ морскія перевозныя средства, за исключеніемъ трехъ наливныхъ пароходовъ, принадлежащихъ Русскому Обществу Пароходства и Торговли и

Манташеву и К°, находятся въ рукахъ иностранцевъ, которые распоряжаются совершенно по своему произволу и ставятъ экспортеровъ въ полную зависимость отъ себя. Поэтому не только желательно, но и необходимо превращеніе заграничной торговли изъ пассивной въ активную, что возможно при условіяхъ существованія русскаго торговаго флота для заграничнаго плаванія на Черномъ морѣ, въ бассейнѣ Средиземнаго моря и на Дальнемъ Востокѣ".

По свѣдѣніямъ батумской таможни, въ 96 г. вывезено изъ Батума:

ПРОДУКТЫ.	Въ Россію.	За-границу.	ВСЕГО.
Освѣтительныхъ маслъ . . .	5.957.159	38.107.448	44.064.607
Смазочныхъ маслъ . . .	266.609	3.177.472	3.444.081
Нефтяныхъ остатковъ . . .	62.536	1.737.292	1.799.828
Сырой нефти	1.447	585	2.032
Итого . .	6.287.751	43.022.797	49.310.548

Такимъ образомъ, изъ Батума въ отчетномъ году вывезено всѣхъ нефтяныхъ продуктовъ 49.310.000 пуд. Между тѣмъ какъ въ предыдущемъ году этихъ продуктовъ было вывезено 62.346.000 пуд. Такое сильное уменьшеніе вывоза изъ Батума въ отчетномъ году, вызванное такимъ исключительнымъ обстоятельствомъ, какъ неисправное состояніе пути Закавказской желѣзной дороги въ первое полугодіе отчетнаго года, было пополнено вывозомъ по другому направленію, а именно: вывозомъ по Каспію черезъ Петровскъ-Новороссійскъ на тѣже заграничные рынки, которые до сихъ поръ снабжались нашими нефтяными продуктами исключительно черезъ Батумъ. Черезъ Петровскъ-Новороссійскъ въ отчетномъ году было вывезено за-границу: керосина 10.908.000 пуд., прочихъ продуктовъ 3.527.000 пуд., всего 14.551.000 пуд.

Если эти цыфры присоединить къ количествамъ нефтяныхъ продуктовъ, вывезенныхъ изъ Батума, то заграничный вывозъ нефтя-

ныхъ продуктовъ, отправленныхъ изъ Баку черезъ черноморскіе порты, выразится суммой 43.023.000+14.551.000=57.574.000 пуд. Не смотря на продолжительно дѣйствовавшія препятствія (повреждение дороги и чума) такого вывоза нефтяныхъ продуктовъ за-границу не было за все время существованія нефтяной промышленности.

Вывозъ изъ Батума за-границу производился въ отчетномъ году слѣдующими фирмами:

Касп. Черн. О-во . . .	$13._{71}$	милл. пуд.
Т-во Бр. Нобель . . .	$12._{68}$	„ „
Манташевъ и К° . . .	$4._{00}$	„ „
Цовьяновъ	$3._{92}$	„ „
Хачатріянцъ	$2._{61}$	„ „
Сидеридисъ	$1._{94}$	„ „
Русск. Кавк. Нефт. О-во .	$0._{84}$	„ „
Шахбазовъ	$0._{63}$	„ „
Грамматикопуло . . .	$0._{53}$	„ „
Шибаевъ и К°. . . .	$0._{51}$	„ „
Бульфруа.	$0._{26}$	„ „
Вакстафъ и Блей . . .	$0._{15}$	„ „
Гротте	$0._{12}$	„ „
Остальныя болѣе мелкія фирмы.	$0._{18}$	„ „
Всего . .	$42._{08}$	милл. пуд.

О распредѣленіи остального количества вывоза (около 1 милл. пуд.) по фирмамъ точныхъ свѣдѣній, къ сожалѣнію, не имѣется.

Такъ какъ въ 1895 году вывезено было изъ Батума всѣхъ нефтяныхъ продуктовъ $62._3$ милл. пуд., а въ 1896 году $49._3$ милл. пуд., то общая убыль вывоза изъ Батума въ 1896 году, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, опредѣлится въ 13 милл. пуд.

Вся эта убыль выпала на долю заграничнаго вывоза, какъ это видно изъ сравненія данныхъ за два послѣдніе года.

ВЫВЕЗЕНО.	Въ Россію.		За-границу.	
	Въ 1895 г.	Въ 1896 г.	Въ 1895 г.	Въ 1896 г.
Освѣтительныхъ маслъ . .	5.559.000	5.957.000	47.885.000	38.107.000
Смазочныхъ маслъ	446.000	266.000	5.851.000	3.177.000
Нефтяныхъ остатковъ . . .	106.000	62.000	2.408.000	1.737.000
Сырой нефти.	14.000	2.000	76.000	1.000
Итого . .	6.125.000	6.287.000	56.220.000	43.022.000

Въ нижеслѣдующей таблицѣ приведены свѣдѣнія о размѣрахъ вывоза изъ Батума за послѣднее восьмилѣтіе въ обоихъ направленіяхъ: въ Россію и за-границу:

ГОДЫ.	Всего вывезено изъ Батума.	Въ томъ числѣ.	
		Въ Россію.	За-границу.
	Милліоны пудовъ.		
1889	41.5	4.5	37.0
1890	47.1	4.7	42.4
1891	54.2	6.3	47.9
1892	57.5	6.1	51.4
1893	62.8	7.4	55.4
1894	57.6	8.4	49.2
1895	62.4	6.1	56.2
1896	49.3	6.3	43.0

Распредѣленіе въ отчетномъ году вывоза черезъ Батумъ нашихъ освѣтительныхъ маслъ (керосинъ и дистиллатъ) по отдѣльнымъ государствамъ за-границею показано въ слѣдующей таблицѣ, въ которой для сравненія приведены и соотвѣтственныя данныя за три предыдущихъ года. При этомъ считаемъ не лишнимъ оговорить, что данныя какъ этой таблицы, такъ и таблицы о распредѣленіи нашихъ нефтяныхъ продуктовъ по отдѣльнымъ портамъ за-границей, помѣщенной въ концѣ настоящей главы, только приблизительно точныя, какъ вслѣдствіе не вполнѣ точной регистраціи многихъ грузовъ, такъ и вслѣдствіе того, что нерѣдко грузы, вышедшіе изъ Батума въ одинъ портъ, получаютъ по дорогѣ другое назначеніе; по этимъ-же причинамъ данныя этихъ двухъ таблицъ, составленныя по разнымъ источникамъ, часто не совпадаютъ между собой.

МѢСТА НАЗНАЧЕНІЯ.	1893 годъ.	1894 годъ.	1895 годъ.	1896 годъ.	Приростъ вывоза въ отчетн. году по сравн. съ предыдущ.
	П	У	Д	Ы.	
ВЪ ЕВРОПѢ.					
Австрія	6.686.034	6.413.039	3.781.050	1 568.555	—2.212.495
Англія	6.467.555	5.984.851	5.756.223	3.750.524	—2.005.699
Бельгія и Голландія . .	2.044.754	2.361.789	2.907.481	856.567	—2.050.914
Германія	679.884	120.450	1.128.950	1.184.453	+ 55.503
Франція	1.720.103	2.217.589	2.705.089	2.565.098	— 139.991
Италія	1.411.927	593.622	1.300.867	1.111.507	— 189.360
Мальта	33.550	—	329.252	124.791	— 204.461
Турція и Греція [1]) . .	500.000	433.813	585.890	967.000	+ 381.110
Константинополь . .	—	—	—	1.295.000[2])	+1.295.000
Придунайскія государства .	641.337	966.033	1.305.746	876.518	— 429.228
Рени по ордерамъ . .	—	—	414.872	—	— 414 872
Швеція	—	—	147.150	—	— 147.150
Черногорія . . .	—	—	—	38.389	+ 38.389
Итого въ Европу. .	20.185.144	19.083.186	20.362.570	14.338.402	—6.024.168
НА ВОСТОКѢ.					
Константинополь по ордер.[3])	5.358.554	6.195.234	3.516.180	3.603.764	+ 87.584
Портъ-Саидъ по ордерамъ[4])	4.483.606	5.848.521	8.467.290	4.503.505	—3.963.785
Александрія по ордерамъ[5]) .	—	—	1.261.475	1.643.128	+ 381.653
Аденъ	—	20.075	117.000	—	— 117.000
Египетъ	288.319	47.693	—	—	—
Алжиръ, Тунисъ и Триполи	110.372	33.660	78.283	100.000	+ 21.717
Азіатская Турція . .	—	116.105	—	145.692	+ 145.692
Индія	8.761.825	2.861.638	7.243.086	7.384.568	+ 141.482
Китай	2.223.945	1.822.036	1.708.352	1.616.134	— 92.218
Японія	1 763.070	2.809.757	33.779	159.965[6])	+ 126.186
Филиппинскіе острова. .	—	142.900	492.108	147.618	— 344.490
Зондскіе острова . .	2.917.168	1.195.320	2.306.013	611.483	— 1.694.530
Индо-Китай и Малаккскій полуостровъ. . .	734.827	—	1.106.966	999.238	— 107.728
Итого на Востокъ .	26.641.686	21.092.939	26.330.532	20.915.095	—5.415.437
Всего за-границу .	46.826.830	40.186.125	46.693.102	35.253.497[7])	—11.439.605

[1]) Приблизительно.

[2]) За предыдущіе годы эти отправки включены въ отправки „Константинополь по ордерамъ".

[3]) Эти грузы получаютъ въ Константинополѣ дальнѣйшее назначеніе, преимущественно на Востокъ. почему и всѣ грузы, отправленные въ Константинополь по ордерамъ,мы относимъ къ отправкамъ на Востокъ.

[4]) и [5]) Эти грузы получаютъ дальнѣйшее назначеніе въ Портъ-Саидѣ и Александріи.

[6]) Въ 1895 и 1896 гг. въ Японію вывезено керосина гораздо больше, но всѣ почти грузы, отправленные въ эти годы въ Японію, получали соотвѣтственное назначеніе не въ Батумѣ, а въ Портъ-Саидѣ или Александріи. почему и попали въ другія рубрики таблицы: въ Портъ-Саидъ или Александрію по ордерамъ.

[7]) Эта цыфра не сходится съ итогомъ распредѣленія вывоза по фирмамъ (стр. 181), такъ какъ о распредѣленіи остальныхъ 2.477.000 пуд. освѣтительныхъ маслъ по отдѣльнымъ государствамъ у насъ не имѣется свѣдѣній.

Имѣя въ виду, что вывозъ освѣтительныхъ маслъ за-границу черезъ Новороссійскъ имѣлъ мѣсто по случайнымъ причинамъ, мы должны разсмотрѣть его совмѣстно въ вывозомъ батумскимъ. Изъ Новороссійска было вывезено освѣтительныхъ маслъ за-границу 10.907.901 пуд.

По отдѣльнымъ государствамъ этотъ вывозъ распредѣлялся слѣдующимъ образомъ:

Въ Австрію . .	616.736	пуд.
„ Англію . . .	2.619.050	„
„ Бельгію. . .	178.956	„
„ Италію . . .	412.570	„
„ Францію. . .	52.389	„
	3.879.701	„
На восточные рынки	7.028.200	„

Присоединяя эти цыфры къ вывозу изъ Батума, найдемъ, что изъ Баку по Черному морю отправлено за-границу освѣтительныхъ маслъ:

На европейскіе рынки . .	18.218.103	пуд.
„ внѣевропейскіе рынки. .	27.943.295	„
	46.161.398	пуд.

Въ слѣдующей таблицѣ показано распредѣленіе экспорта (черезъ Батумъ) освѣтительныхъ маслъ между отдѣльными фирмами въ отчетномъ году:

ФИРМЫ.	Пуды.	%-ное отношеніе къ общему вывозу.
Союзныя:		
Каспійско-Черноморское О-во .	12.889.352	34.20
Т-во Бр. Нобель	11.396.481	30.20
Манташевъ	4.000.518	10.60
Итого .	28.286.351	75.10
Внѣсоюзныя:		
Цовьяновъ и К°	3.633.077	9.64
Хачатріанцъ	2.613.808	6.32
Сидеридесъ	1.942.411	5.14
Шахбазовъ	633.089	1.67
Грамматикопуло	529.546	1.40
Вакстафъ и Блей . . .	85.882	0.22
Варшавскій	5.962	0.01
Поллакъ и К°	695	—
Итого . .	9.444.470	25%
А всего . .	37.730.821	100%

Если мы сравнимъ вывозъ освѣтительныхъ маслъ по фирмамъ въ 1896 году съ аналогичными данными за предыдущій годъ, найдемъ, что союзныя фирмы въ отчетномъ году черезъ Батумъ отправили освѣтительныхъ маслъ на 9.$_5$% менѣе, чѣмъ въ 1895 году. Но принимая во вниманіе, что Союзомъ черезъ Петровскъ отправлено за-границу болѣе 10 милл. пуд., и прибавивъ ихъ къ вывозу Союза черезъ Батумъ, мы найдемъ, что въ отчетномъ году Союзомъ отправлено 80.$_5$%, а остальными фирмами 19.$_5$% всего нашего вывоза освѣтительныхъ маслъ за-границу; въ послѣднемъ случаѣ окажется, что вывозъ Союза, по сравненію съ предыдущимъ годомъ, уменьшился на 4%.

Распредѣленіе вывезенныхъ въ отчетномъ году черезъ Батумъ нефтяныхъ продуктовъ по отдѣльнымъ портамъ за-границей показано въ слѣдующей таблицѣ:

ПОРТЫ.	Керосинъ.	Дистиллатъ.	Масла соляровыя и смазочныя.	Мазутъ.
	Тысячи пудовъ.			
Александрія	1.517	—	13	5
Александретта	58	—	—	—
Алликанте	—	—	—	32
Алжиръ	10	—	—	—
Альтенвица	—	—	—	—
Анкона	—	—	1	1
Антверпенъ	857	—	258	—
Архипелагъ греч.	25	—	—	—
Барро	232	—	—	—
Барцелона	—	—	1	3
Батавія	470	—	—	—
Бейрутъ	42	—	—	1
Бельфастъ	705	—	205	—
Бомбей	2.616	—	—	—
Бордо	—	173	—	—
Бранловъ	33	—	4	1
Бриндизи	—	—	1	3
Буда-Пештъ	—	—	22	—
Бургасъ	279	—	2	—
Бѣлградъ	—	—	1	—
Варна	115	—	1	—
Венеція	867	—	3	66
Виддинъ	16	—	—	—
Вѣна	—	—	41	—
Гавръ	—	—	108	5
Галацъ	24	—	36	—
Гамбургъ	1.184	—	1.374	144
Генуя	122	—	33	19
Гонгъ-Конгъ	321	—	—	—
Гулль	275	—	—	—
Дюнкирхенъ	—	—	109	46
Журжево	—	—	1	—
Измаилъ	—	—	—	—
Уноболи	1	—	—	—
Іокогама	160	—	—	—

ПОРТЫ.	Керосинъ.	Дистиллатъ.	Масла соляровыя и смазочныя.	Мазутъ.
	Тысячи пудовъ.			
Кале	—	629	—	—
Калькутта	3.628	—	—	—
Керасундъ	1	—	—	—
Константинополь	1.295	—	54	4
» по ордерамъ	3.603	—	—	—
Карабія	—	—	—	—
Курачи	610	—	—	—
Кустенджи	8	—	7	—
Ла-Гулетъ	45	—	—	—
Ливерпуль	844	—	835	34
Ливорно	—	—	—	—
Ломъ-Паланка	5	—	—	—
Лондонъ	1.695	—	—	—
Мадрасъ	175	—	—	—
Мальта	125	—	—	—
Манилла	99	—	—	—
Маргарелло	—	—	—	—
Марсель	—	—	330	65
Мереносъ	—	—	—	—
Месалинъ	—	—	—	—
Мютелена	12	—	—	—
Неаполь	—	—	1	60
Никополь	3	—	—	—
Орсово	—	—	1	—
Падангъ	166	—	—	—
Пирей	—	—	1	—
Портъ-Сандъ	40	—	—	—
» (по ордерамъ)	4.464	—	—	—
Рахова	10	—	—	—
Риза	2	—	—	—
Родосъ	—	—	—	1
Руанъ	—	759	83	130
Рущукъ	38	—	—	—
Савона	123	—	—	—
Салоники	234	—	1	2
Самосъ	—	5	—	—
Самсунъ	68	—	—	—
Сантиндеръ	—	—	—	16
С.-Луи	262	211	355	229
С.-Лубе	—	238	—	—
С.-Джіовани	38	—	—	—
Сербія	191	—	—	—
Сетъ	—	293	—	—
Силистрія	5	—	—	—
Сингапуръ	999	—	—	—
Синопъ	4	—	—	—
Систово	142	—	—	—
Смирна	524	—	1	—
Сулина	26	—	2	—
Сурмене	4	—	—	—
Тализъ-Гавенъ	—	—	41	—
Тангеръ	3	—	—	—
Титатьянъ	189	—	—	—
Трапезондъ	21	—	—	—
Триполи	11	—	—	—
Тріестъ	—	251	33	2
Туртукай	1	—	—	—
Турецкіе мелкіе порты	9	—	—	—
Тло-Тло	49	—	—	—
Фіуме	1.004	303	73	250
Хіосъ	—	—	—	—

ПОРТЫ.	Керосинъ.	Дистиллатъ.	Масла соляровыя и смазочныя.	Мазутъ.
	Тысячи пудовъ.			
Шанхай	1.295	—	—	—
Штеттинъ	—	—	—	—
Эдда	81	—	—	—
Эсседжъ	—	—	1	—
Ява	142	—	—	—
Яффа	65	—	—	—
Итого[1]) .	32.287	2.862	4.033	1.117

Цѣны на керосинъ fob *Батумъ.*

Годы. / Мѣсяцы.	1896		1895	
	Керосинъ наливомъ. Копѣйки за пудъ.	Ящикъ=72 фунтамъ netto. Пенсы за ящикъ.	Керосинъ наливомъ. Копѣйки за пудъ.	Ящикъ=72 фунтамъ netto. Пенсы за ящикъ.
Январь	48	42	20.0	29.0
Февраль	45	42	23.0	30.5
Мартъ	45	42	25.0	32.0
Апрѣль	45	40	29.0	32.0
Май	43	39.25	29.0	34.0
Іюнь	43	39	34.0	41.5
Іюль	43	39	45.0	39.0
Августъ	43	38	45.0	41.0
Сентябрь	43	36	45.0	40.0
Октябрь	43	34	45.0	37.0
Ноябрь	43	33	45.0	37.0
Декабрь	42	31.5	45.0	37.0
Среднія за годъ	43.8	37.97	35.83	35.83

Такимъ образомъ, средняя годовая цѣна для налива выразится 43.8 коп. за пудъ, а для тары 37.97 пенса=1 р. 48 коп. за ящикъ по среднему курсу 9 руб. 40 коп. за фунтъ стерлинговъ. Фрахтъ для наливныхъ судовъ въ порты Средиземнаго моря составлялъ отъ 8—9 шил. за тонну, для другихъ европейскихъ портовъ отъ 13—15 шил. Фрахты для тарныхъ грузовъ въ порты Средиземнаго моря были по 40 сант. за ящикъ, а на Дальній Востокъ

[1]) Такимъ образомъ изъ 43.022 тыс. пуд. нефтяныхъ продуктовъ, вывезенныхъ въ отчетномъ году изъ Батума за-границу, попали въ эту таблицу только 40.299 тыс. пуд., такъ какъ о распредѣленіи остальныхъ 2.723 тыс. пуд. по отдѣльнымъ портамъ свѣдѣній у насъ не имѣется.

въ пенсахъ за ящикъ выражались въ слѣдующихъ цыфрахъ: Аденъ, Бастра 6, Бомбей, Калькутта, Мадрасъ $5^1/_2$—$6^1/_2$—7, Гонкъ-Конгъ $6^1/_2$—$7^1/_2$, Манилла $7^1/_2$, Японія 8—$9^1/_2$. Данныя эти показываютъ, что въ европейскіе порты сохранился фрахтъ предыдущаго года, фрахтъ же на Дальній Востокъ измѣнился.

Наличность нефтяныхъ продуктовъ въ батумскихъ складахъ на 1 января 1897 года составляли:

Керосинъ . . .	2.371.972	пуд.
Дистиллатъ . .	174.650	„
Масла . . .	760.540	„
Мазутъ . . .	245.147	„
Сырая нефть . .	153.560	„
Итого. .	3.705.869	пуд.

Въ заключеніе настоящей главы намъ остается разсмотрѣть еще размѣръ общаго вывоза бакинскихъ нефтяныхъ продуктовъ за-границу. Вывозъ этотъ слагается: 1) изъ вывоза въ Персію по Каспійскому морю непосредственно изъ Баку, 2) батумскаго экспорта, 3) отпуска по западнымъ таможнямъ и 4) указаннаго выше отпуска въ отчетномъ году черезъ Петровскъ-Новороссійскъ. Суммы этихъ слагаемыхъ за восемь послѣднихъ лѣтъ приведены въ слѣдующей таблицѣ:

Пункты отпуска.	1889 г.	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
	тысячи пудовъ.							
Изъ Баку въ Персію . . .	693	733	672	612	681	791	1.185	460
Изъ Батума за-границу . .	37.037	42.426	47.900	51.420	55.397	49.172	56.220	43.061
Черезъ западн. таможни . .	6.150	3.654	3.500	3.780	2.920	2.000	2.800	2.800[1]
Изъ Новороссійска . . .	—	—	—	—	—	—	1.756	14.551
Итого . .	43.880	46.813	52.072	55.812	58.998	51.963	61.661	60.872

[1]) Приблизительно.

Каспійскій наливной флотъ.

Въ навигацію 95-го года, какъ извѣстно изъ Обзора за этотъ годъ, на Каспійскомъ морѣ работало наливныхъ судовъ: паровыхъ 95 съ общей емкостью болѣе 3-хъ милл. куб. фут. и около 250 парусныхъ съ емкостью болѣе $3^1/_2$ милл. куб. фут.

Число паровыхъ судовъ въ 96 году пополнилось 1 новымъ пароходомъ съ емкостью около 59.000 тыс. куб. фут.

Этотъ громадный флотъ въ навигацію 96 года вывезъ наливомъ:

Освѣтительныхъ маслъ	$38._9$	милл. пуд.
Нефтяныхъ остатковъ	$177._6$	» »
Нефти . . .	$22._6$	» »
Всего	$239._1$	милл. пуд.

Въ приложеніяхъ къ Обзорамъ за предыдущіе годы обыкновенно помѣщался списокъ всѣхъ паровыхъ наливныхъ судовъ каспійской флотиліи съ указаніемъ ихъ емкости. Точный обмѣръ этихъ судовъ, какъ извѣстно, былъ произведенъ въ 89-омъ году; но данныя, собранныя тогда, въ настоящее время далеко уже не соотвѣтствуютъ дѣйствительности, такъ какъ съ 89-го года прошло много времени, старыя суда, ремонтировались, емкость ихъ измѣнилась и прибавились новыя суда, точно до сихъ поръ не обмѣренныя. Поэтому мы сочли излишнимъ помѣстить въ приложеніяхъ къ настоящему Обзору списокъ наливныхъ судовъ каспійской флотиліи съ устарѣвшими и неточными свѣдѣніями объ ихъ емкости, тѣмъ болѣе, что, вслѣдствіе ходатайства, возбужденнаго X-мъ съѣздомъ нефтепромышленниковъ, въ настоящее время уже производится новый и точный обмѣръ всѣхъ наливныхъ судовъ каспійской флотиліи, и мы скоро будемъ имѣть, слѣдовательно, вполнѣ ужъ достовѣрныя свѣдѣнія объ ихъ емкости.

D. Грозненская нефтяная промышленность.

Грозненская нефтяная промышленность.

Общія свѣдѣнія [1]).

«Грозненскія нефтяныя промысла находятся на сѣверномъ склонѣ Грозненскаго хребта, раздѣляющаго восточную часть Алханъ-Чуртовской долины, расположенной между Терскимъ и Сунженскимъ хребтомъ, на двѣ почти равныя части: сѣверную Грозненскую долину или долину р. Нефтянки и южную—Алханъ-Юртовскую долину. Обѣ долины почти одинаковой длины, около 20—25 верстъ, и шириною около 5 верстъ. Какъ обѣ долины, такъ и три упомянутые хребта тянутся съ запада на востокъ, почти параллельно главному Кавказскому хребту.

Эти три хребта, по своему геологическому строенію, представляются антиклинальными или складчатыми на всемъ ихъ протяженіи. Образующіе ихъ пласты, выходя въ предѣлахъ хребта на поверхность, имѣютъ паденіе въ сторону раздѣляющихъ ихъ долинъ, уходя при этомъ на болѣе или менѣе значительныя глубины. Поэтому залеганіе пластовъ въ долинахъ синклинальное или котловинообразное.

Грозненскій хребетъ состоитъ изъ известняковъ-ракушечниковъ, рыхлыхъ песчаниковъ и песчанистыхъ глинъ сарматскаго яруса. Отложенія эти залегаютъ въ видѣ антиклинальной складки, сводъ или гребень которой, совпадающій съ водораздѣльною линіею хребта, сохранился почти цѣлымъ, не размытымъ. Подъ сарматскими пластами непосредственно и согласно съ ними залегаютъ отложенія нефтеноснаго яруса.

Поэтому эти послѣднія, почти на всемъ протяженіи хребта, являются скрытыми и обнажаются, особенно на сѣверномъ склонѣ его, только въ оврагахъ и балкахъ, проникшихъ собою всю толщу сарматскихъ отложеній. Наиболѣе благонадежные пласты даже вовсе не обнажаются на поверхности, а были достигнуты лишь выработками. Такую особенность геологическаго строенія слѣдуетъ считать для нефтяного мѣсторожденія въ высшей степени благопріятною. Дѣйствительно, грозненское мѣсторожденіе представляетъ собою рѣдкій, идеальный типъ строенія въ видѣ замкнутаго свода. При этихъ условіяхъ весь запасъ газовъ, растворенныхъ въ нефти, не имѣя сообщенія съ атмосферою,

---

[1]) Глава эта, посвященная общимъ свѣдѣніямъ о грозненской нефтяной промышленности, позаимствована цѣликомъ изъ журнала правительственной комиссіи, разсматривавшей съ участіемъ представителей нефтепромышленниковъ предположенія объ устройствѣ нефтепровода отъ грозненскихъ промысловъ (въ февралѣ и мартѣ 1897 г.).

сохранился въ своей полной неприкосновенности и будетъ служить могучимъ факторомъ притока нефти къ забою скважины

Нефтеносныя отложенія грозненскихъ мѣсторожденій состоятъ изъ сланцевыхъ глинъ, чередующихся съ мощными пластами рыхлыхъ песчаниковъ и отчасти песковъ, которые проникнуты нефтью и водою. Такой петрографическій составъ болѣе благопріятствуетъ буренію, чѣмъ въ Балаханахъ, гдѣ плывучіе пески смѣняются чрезвычайно мелкозернистыми песчаниками, едва разбиваемыми долотомъ.

Грозненское мѣсторожденіе развѣдано еще очень мало, но несомнѣнно одно, что нефтеносныя отложенія слагаютъ собою не только Грозненскій, но и Терскій и Сунженскій хребты, а также и раздѣляющія ихъ долины. На какихъ глубинахъ залегаетъ здѣсь нефть, и гдѣ отложенія лишаются своей нефтеносности—можно рѣшить лишь развѣдкою. Пока, однако, можно сказать, что въ предѣлахъ Грозненскаго хребта глубина залеганія нефти наименьшая, и что благонадежные нефтеносные пласты могутъ быть встрѣчены скважинами, начиная съ глубины отъ 20 саженъ, близъ гребневой линіи хребта; съ удаленіемъ-же отъ гребня, по склонамъ къ долинамъ, глубина эта постепенно и довольно быстро возростаетъ.

Грозненская нефтяная промышленность въ настоящее время сосредоточена главнымъ образомъ на сѣверномъ склонѣ Грозненскаго хребта въ двухъ мѣстахъ: въ Грозненской балкѣ, находящейся въ 12 верстахъ отъ г Грознаго, и Мамакаевской, отстоящей отъ предыдущей на 3 версты. Въ этихъ двухъ мѣстахъ съ давнихъ временъ производилась добыча нефти при помощи колодцевъ, которые съ 1833 г. сдаются въ аренду разнымъ лицамъ. Арендная плата съ 1855 года не превышала 5 тысячъ рублей, и количество ежегодно добываемой нефти точно неизвѣстно. Съ 1855 по 1860 годъ оба источника находились въ арендѣ у купца Чикалова, который въ годъ добывалъ до 15 т. ведеръ нефти и платилъ отъ 7 т. до 12 т. рублей. Съ 1860 по 1865 годъ источники находились въ арендѣ у купчихи Савдигаровой, при чемъ годовая арендная плата возросла до 13.250 рублей въ годъ, а добыча нефти—до 20.000 ведеръ. Съ 1865 года по 1885 нефтяные промысла были въ арендѣ за ту-же плату у извѣстнаго бакинскаго дѣятеля И. М. Мирзоева, развившаго добычу нефти до 66.500 пудовъ за послѣдній годъ аренды и перерабатывавшій получаемую нефть на керосинъ на устроенномъ близъ колодцевъ въ Грозненской балкѣ нефтеперегонномъ заводѣ.

Съ 1885 года обѣ нефтяныя группы и заводъ были арендованы, на 10 лѣтъ, владикавказскимъ купцомъ Нитобухомъ съ платою по 15.000 рублей въ годъ. Благодаря увеличенію глубины двухъ колодцевъ на Грозненской группѣ промысловъ до $20^1/_2$ и $21^1/_2$ саженъ, добыча нефти значительно увеличилась, такъ что въ 1892 году она достигла 450.000 пудовъ. Сопоставивъ свѣдѣнія о добычѣ нефти на этихъ промыслахъ за время съ 1833 года по 1892 включительно по десятилѣтіямъ, получимъ слѣдующую таблицу:

За	13	л.	съ	1833	г. по	1845	включит.	добыто	40.000 п.
»	10	»	»	1846	» »	1855	»	»	50.000 »
»	10	»	»	1856	» »	1865	»	»	125.000 »
»	10	»	»	1866	» »	1875	»	»	200.000 »
»	10	»	»	1876	» »	1885	»	»	935.000 »
»	7	»	»	1886	» »	1892	»	»	1.906.000 »

Эти прогрессивно увеличивающіяся количества добытой нефти относятся къ площади, не превышающей $^1/_2$ десятины, и нефть добывалась при помощи 5 неглубокихъ колодцевъ. Такой несомнѣнный успѣхъ нефтедобыванія, въ связи съ работами по изысканію и прокладкѣ желѣзнодорожнаго пути отъ Владикавказа черезъ Грозный къ Петровску, невольно заставляли предпринимателей обратить серьезное вниманіе на новыя мѣсторожденія нефти. И дѣйствительно, въ 1891—93 году является сразу нѣсколько лицъ и торговопромышленныхъ фирмъ, которыя арендуютъ войсковыя и станичныя нефтяныя земли для промысловой разработки. Первымъ изъ нихъ необходимо поставить Ахвердова, который 20 марта 1891 года заарендовалъ у Алханъ-Юртовской станицы 10 десятинъ земли, находящейся рядомъ съ войсковымъ участкомъ, отданнымъ Нитобуху, и образовалъ солидное общество Грозненскаго нефтяного производства подъ фирмою І. А. Ахвердовъ и К°. Эта фирма, не смотря на короткій срокъ остававшейся аренды купцомъ Нитобухомъ Мамакаевскаго и Грозненскаго войсковыхъ участковъ, въ 1893 году сняла послѣдніе участки и немедленно приступила къ промысловому буренію на нефть. Первая буровая скважина была заложена 28 іюля 1893 года на Алханъ-Юртовскомъ участкѣ земли, а 6 октября того-же года при глубинѣ въ 63 сажени изъ нея выбросило нефть фонтаномъ. Заложенная вслѣдъ за этимъ 12 октября буровая скважина на войсковомъ Грозненскомъ участкѣ 18 ноября того-же года также дала фонтанъ при глубинѣ 37 саженъ. Почти одновременно съ послѣднею фирмою были образованы: Товари-

щество А. Р. Русановскій и К° и Московское нефтепромышленное товарищество (И. П. Дараганъ), а затѣмъ Мацнева и Могилевцева, Грозно-Днѣпровское товарищество и Стукенъ и Шписъ, которые заарендовавъ земли у Терскаго войска, станицъ и частныхъ владѣльцевъ, а отчасти пріобрѣтя участки въ собственность путемъ покупки, всѣ приступили къ промысловому и развѣдочному буренію. Первыя три фирмы уже добились положительныхъ результатовъ на своихъ участкахъ земли, такъ какъ нѣкоторыя оконченныя буреніемъ скважины оказались нефтеносными и давали нефтяные фонтаны, при чемъ выяснилось, что Мамакаевская группа (участокъ Мацнева и Могилевцева), отстоящая отъ Грозненской на 3 версты, едва-ли отличается отъ послѣдней по своей нефтеносности. Послѣднія двѣ фирмы недавно приступили къ буренію и нефти пока еще не добыли. Наконецъ, кромѣ вышеисчисленныхъ фирмъ, въ Грозненскомъ районѣ пріобрѣтены земли покупкою или путемъ аренды у войска, станицъ и частныхъ собственниковъ нѣсколько участковъ земли какъ бакинскими нефтепромышленными фирмами (между прочимъ товарищество бр. Нобель), такъ и другими предпринимателями, изъ которыхъ нѣкоторые подготовляются къ эксплоатаціи своихъ участковъ въ цѣляхъ нефтедобыванія.

Положеніе нефтедобыванія близъ города Грознаго находится въ слѣдующемъ видѣ.

Товарищество Ахвердовъ и К° арендуетъ три участка земли:—войсковой № 977 въ 20 десятинъ, съ платою въ 5,2 коп. съ пуда отпускаемой съ промысловъ нефти,—Алханъ-Юртовской станицы въ 10 десятинъ, съ платою за первые 2 милліона по 1 коп. и за остальные по $^1/_2$ коп. и Мамакаевскій № 975 въ 10 десятинъ, съ попудною платою въ $2^1/_{60}$ коп. Товарищество эксплоатируетъ пока только первые два участка, но въ настоящее время ставитъ буровыя и на третьемъ. На первыхъ двухъ участкахъ пробурено семь буровыхъ скважинъ, которыя всѣ дали фонтаны, и четыре скважины находятся въ буреніи. Изъ числа готовыхъ скважинъ 4 изъ находящихся на войсковомъ участкѣ болѣе полутора года не эксплоатируются, вслѣдствіе слишкомъ высокой попудной платы и невозможности доставить нефть къ желѣзной дорогѣ, пятая фонтанируетъ, хотя фирма прилагала всевозможныя усилія, чтобы заглушить фонтанъ.

Грозненское нефтепромышленное товарищество А. Р. Русановскій и К° арендуетъ у Алханъ-Юртовской станицы два участка земли по

10 десятинъ близъ войсковой группы. Попудная плата за 2 милліона по 1 коп., за остальное количество нефти, добытой въ теченіе первыхъ 13 лѣтъ аренды его, $^1/_2$ коп. и слѣдующихъ 12 лѣтъ—по $^2/_3$ к. Кромѣ того, владѣетъ участкомъ земли въ 50 десятинъ, купленнымъ у Максимова и находящимся на Терскомъ хребтѣ. Товарищество получило нефть изъ двухъ буровыхъ скважинъ, изъ которыхъ одна фонтанируетъ и въ настоящее время, другая углубляется. Кромѣ того, находятся въ буреніи 4 скважины, поставлено 3 вышки, одна буровая заброшена за искривленіемъ трубъ и двѣ, находящіяся на максимовскомъ участкѣ и бывшія въ работѣ до перехода земли въ собственность фирмы, временно оставлены безъ дальнѣйшаго углубленія.

Московское товарищество (И. П. Дараганъ и К°) арендуетъ одинъ участокъ земли въ 30 десятинъ у Грозненской станицы за одинаковую попудную плату съ товариществомъ Русановскаго и 40 десятинъ у Уварова въ долинѣ рѣки Нефтянки. Эксплоатируется покамѣстъ первый участокъ, при чемъ нефть получена изъ двухъ буровыхъ скважинъ, которыя въ настоящее время, за остановкою фонтанированія, углубляются; затѣмъ четыре скважины находятся въ работѣ, и кромѣ того, поставлено семь новыхъ вышекъ.

Промысла Мацнева и Могилевцева расположены на Мамакаевской группѣ, принадлежащей Терскому казачьему войску. Фирма арендовала у него 10 десятинъ (уч. № 976) съ платою по $2._{52}$ коп. съ пуда и пробурила одну скважину до глубины 97 саженъ. Масса выдѣляющихся изъ скважины газовъ и другіе признаки даютъ основаніе полагать возможность полученія фонтана, но отсутствіе солидныхъ нефтехранилищъ и транспортныхъ средствъ заставляютъ арендаторовъ быть осторожными въ погонѣ за эффектомъ. Скважина переливала чистую нефть, которой накопилось до 200.000 пудовъ. Въ настоящее время производится тартаніе до 2000 п. въ сутки.

На участкѣ (50 д.), арендуемомъ гг. Шписъ и Стукеномъ у Уварова и находящемся въ долинѣ р. Нефтянки, поставлена вышка для буренія американскимъ способомъ.

Кромѣ того, приступлено къ буренію на двухъ участкахъ войсковой земли, по 10 десятинъ каждый, находящихся на южномъ склонѣ Сунженскаго хребта, близъ станціи Карабулахъ (Карабулакскіе войсковые участки за № 952 и 953). Первый участокъ арендованъ Мацневымъ и Могилевцевымъ за попудную плату $1^5/_8$ коп., а второй —А. Р. Русановскимъ—за $1^{49}/_{64}$ коп. съ пуда. Произведенныя ими

предварительныя работы показали несомнѣнную благонадежность мѣсторожденія, и въ настоящее время приступлено къ промысловому буренію.

Наконецъ, необходимо упомянуть, что тов. бр. Нобель арендовало у Терскаго войска два небольшихъ участка земли, близъ промысловъ Ахвердова, общею мѣрою нѣсколько больше 9 десятинъ, изъ которыхъ большій съ платою за $2._{05}$ коп. съ пуда и меньшій за $2._{51}$ коп. Къ буренію на этихъ участкахъ не приступали.

Такимъ образомъ, грозненская нефтяная промышленность, съ проведеніемъ желѣзной дороги и началомъ разработки нефтяныхъ мѣсторожденій путемъ буренія, съ 1893 года, вступила въ новый фазисъ своего развитія, который характеризуется интенсивнымъ ходомъ развѣдочныхъ и промысловыхъ работъ, эксплоатаціей гораздо болѣе обширныхъ площадей мѣсторожденія и образованіемъ цѣлаго ряда нефтепромышленныхъ фирмъ и предпріятій. Результаты всего этого не замедлили выразиться въ значительномъ увеличеніи добычи нефти, какъ легко видѣть изъ нижепомѣщенной таблицы, составленной на основаніи частныхъ свѣдѣній.

		Тысячи пудовъ.
Въ 1893 году добыто нефти	. . .	6.672
„ 1894 „ „ „	. . .	9.239
„ 1895 „ „ „	. . .	28.500
За 10 мѣсяц. 1896 „ „ „	. . .	28.500[1])

Но и послѣднія количества, какъ видно изъ предыдущаго, не даютъ полнаго представленія о возможной добычѣ нефти за это время, такъ какъ многія скважины не эксплоатировались вслѣдствіе высокой попудной платы или невозможности доставки къ желѣзнодорожной станціи. Съ другой стороны, добытая нефть получена изъ ограниченнаго числа скважинъ, а именно, въ 1893 году дѣйствовало 2 скважины, въ 1894—3, въ 1895—7 и въ прошломъ 1896—8 скважинъ, при чемъ нѣкоторыя скважины дѣйствовали очень короткое время, остальныя-же были въ чисткѣ или углубленіи. Сопоставляя все это съ данными объ общемъ количествѣ добытой нефти, о количествѣ скважинъ, находящихся въ буреніи, и съ выяснившеюся благонадежностью нефтеносныхъ площадей, можно ожидать въ ближайшемъ будущемъ еще болѣе значительную добычу нефти.

[1]) По офиціальнымъ свѣдѣніямъ добыто гораздо меньше, а именно: около 22 милл. пуд. за весь 1896 годъ. По частнымъ же свѣдѣніямъ, полученнымъ нами отъ горнаго инженера Терскаго казачьяго войска И. А. Хмѣлевскаго, какъ увидимъ далѣе, на всѣхъ грозненскихъ промыслахъ добыто за весь 1896 годъ 23.488.000 пуд. нефти, изъ которыхъ въ этомъ же году было отпущено съ промысловъ 17.200.000 пуд.

Грозненское нефтяное дѣло, перейдя изъ періода развѣдокъ и подготовительныхъ работъ къ интенсивному промысловому буренію, вмѣстѣ съ тѣмъ озаботилось, чтобы обезпечить себя какъ нефтехранилищами, такъ и возможностью перекачки большихъ количествъ нефти съ промысловъ къ желѣзнодорожной станціи. Что касается нефтехранилищъ, а именно, открытыхъ земляныхъ амбаровъ (озеръ, ямъ) и желѣзныхъ резервуаровъ, то они имѣются въ слѣдующихъ количествахъ.

	Желѣзные резервуары: вмѣстимость въ милл. пудовъ.	Число.	Земляные амбары: вмѣстимость въ милл. пудовъ.
Ахвердовъ и К°	1.3	3	35
Русановскій и К°	1.05	3	10
Дараганъ и К°	1.8	2	15
Мацневъ и Могилевцевъ . . .	—	3	3
Итого . . .	4.15	11	63,

т. е. размѣры нефтехранилищъ далеко превышаютъ потребность въ нихъ, исчисленную по отношенію къ дѣйствительнымъ размѣрамъ нефтедобыванія.

Точно также до послѣдняго времени нефть изъ грозненскихъ промысловъ перекачивалась къ станціи посредствомъ одного нефтепровода Владикавказской желѣзной дороги. Нефтепроводъ построенъ съ 5 дюймовой трубой, низкаго давленія, съ максимальною способностью перекачивать 50.000 пудовъ нефти въ сутки. Въ теченіе прошлаго года проложены между промыслами и станціею еще 3 нефтепровода: Русановскаго и К°, съ діаметромъ трубъ 5 дюймовъ, высокаго давленія, съ суточною производительностью 75.000 п., Ахвердова и К°, съ 8 дюймовыми трубами, низкаго давленія, съ суточною производительностью въ 150.000 пудовъ, и такой-же нефтепроводъ Московскаго товарищества, а всего пропускная способность нефтепроводовъ достигаетъ 425 т. пудовъ нефти въ сутки. Кромѣ того, отъ промысловъ Мацнева и Могилевцева проложенъ нефтепроводъ къ нефтепроводной станціи Владикавказской желѣзной дороги,[1]) чѣмъ Мамакаевская группа соединена съ Грозненскою и желѣзною дорогою, и Владикавказская желѣзная дорога предполагаетъ построить второй нефтепроводъ между промыслами и ст. Грозный.

Добываемая на Грозненскихъ промыслахъ нефть по своимъ качествамъ, обусловливающимъ ея техническое примѣненіе, значительно отличается отъ бакинской. Послѣдняя въ среднемъ содержитъ менѣе

[1]) На промыслахъ.

5% бензиновъ и газолиновъ, отъ 30 до 35% керосина, до 20% соларовыхъ маслъ и до 20% смазочныхъ; остальное падаетъ на гудронъ (остатки послѣ гонки масла) и потерю при перегонкѣ. Но обыкновенно изъ бакинской нефти получается только одинъ керосинъ, и все, остающееся въ перегонномъ кубѣ послѣ отгонки 30—35% дистиллата керосина, поступаетъ въ торговлю подъ именемъ нефтяныхъ остатковъ или мазута, въ видѣ жидкаго топлива. Такимъ образомъ, ходовыми продуктами переработки бакинской нефти является керосинъ (30—35%) и нефтяные остатки (65—60%), при чемъ, въ зависимости отъ торговопромышленныхъ условій и относительной рыночной стоимости керосина, сырой нефти и нефтяныхъ остатковъ, измѣняются не только выходы керосина, но также и все направленіе дѣятельности заводовъ и торговли нефтяными продуктами. При низкой стоимости сырой нефти и остатковъ относительно болѣе значительной— керосина, бакинская обрабатывающая нефтяная промышленность повышаетъ выходъ послѣдняго изъ пуда сырой нефти; наоборотъ, при низкой стоимости керосина и большой цѣнѣ на нефтяные остатки,— не заботится о болѣе полной утилизаціи нефти на керосинъ и, такъ сказать, довольствуется нефтяными остатками. Эта возможность приспособляться въ производствѣ и торговлѣ главными продуктами, получаемыми изъ нефти, представляетъ серьезное преимущество качества бакинской нефти. Нельзя не отмѣтить, въ то-же время, что нефтяные остатки, получаемые изъ бакинской нефти, какъ отгонкою самой незначительной части керосина, даже одного бензина и газолина, такъ и отгонкою максимальнаго количества легкаго и тяжелаго керосина, одинаковымъ образомъ пригодны для отопленія. Въ первомъ случаѣ они будутъ имѣть температуру вспышки отъ 60 до 80° Ц. и удѣльный вѣсъ ниже 0,900, во второмъ соотвѣтственно 140—150° и около 0,915, и какъ эти продукты, такъ и промежуточные между ними, безопасны въ пожарномъ отношеніи, легко перекачиваются по трубамъ и сожигаются въ форсункахъ. Точно также, для полученія хорошаго нефтяного топлива изъ бакинской нефти безъ ея перегонки, что бывало раньше и въ чемъ можетъ встрѣтиться надобность въ будущемъ при излишкахъ добываемой нефти и задержкахъ въ ея уборкѣ съ промысловъ, достаточно продержать бакинскую нефть въ открытомъ амбарѣ нѣсколько дней для улетучиванія бензина и газолина. Благодаря незначительному содержанію въ нефти легкихъ погоновъ, при этомъ происходитъ лишь небольшая потеря количества нефти (отъ 5

до 10%) и получаемая такимъ образомъ озерная нефть, имѣя 60—80 градусную температуру вспышки, одинаково пригодна для отопленія, какъ и нормальные бакинскіе нефтяные остатки. Наконецъ, изъ бакинской нефти, какъ было сказано выше, получается до 20% цѣнныхъ смазочныхъ маслъ.

Что касается качества грозненской нефти, то она характеризуется большимъ содержаніемъ бензина и газолина (отъ 15 до 20%), малымъ содержаніемъ керосина (отъ 15 до 20%), незначительнымъ—соларовыхъ и смазочныхъ маслъ и очень большимъ удѣльнымъ вѣсомъ (0,940—0,945) и вязкостью нефтяныхъ остатковъ Вслѣдствіе этого, при утилизаціи грозненской нефти на керосинъ, остатки получаются настолько густыми, что съ трудомъ могутъ перекачиваться по трубамъ и сожигаться въ форсункахъ, и вообще нормальные остатки, полученные изъ грозненской нефти послѣ керосина, считаются гораздо худшимъ нефтянымъ топливомъ, чѣмъ бакинскіе. Чтобы получить хорошіе остатки изъ грозненской нефти, надо отгонять только бензинъ въ количествѣ 10—15%, оставляя въ кубѣ остальное количество легкихъ погоновъ. Тогда остатки, или, вѣрнѣе, отбензиненная нефть, имѣя удѣльный вѣсъ около 0,915 и температуру вспышки отъ 60 до 80° Ц., даютъ отличное топливо для форсунокъ, не уступающее бакинскому. Приблизительно такія-же качества пріобрѣтаетъ грозненская сырая нефть при храненіи въ амбарахъ и озерахъ на открытомъ воздухѣ, но благодаря большому содержанію въ ней легкихъ продуктовъ (бензинъ и газолинъ), потери при этомъ получаются значительно больше (15 – 20%), чѣмъ у бакинской.

Керосинъ, получаемый изъ грозненской нефти, для своей очистки въ настоящее время требуетъ значительно большее количество химическихъ реагентовъ, чѣмъ бакинскій, а именно, для очистки грозненскаго керосина употребляютъ до 3% сѣрной кислоты и 0,5—1% ѣдкаго натра, противъ 0,5—0,8 сѣрной кислоты и 0,28—0,33 ѣдкаго натра, расходуемыхъ въ Баку. Удѣльный вѣсъ грозненскаго керосина около 0,820 при температурѣ вспышки до 37° Ц. (бакинскій—0,825 и 28° Ц.); керосинъ удовлетворительно выдерживаетъ установленныя испытанія на степень очистки, но быстро измѣняется въ своихъ качествахъ, желтѣетъ и даетъ осадокъ; горитъ въ свѣжемъ видѣ въ лампахъ хорошо.

Вторичная перегонка дистиллатовъ бензина и газолина (15—20%) даетъ до 40% (6%—8% относительно сырой нефти) легкаго бензи-

на, не уступающаго качествомъ лучшему американскому, и 5% высокаго сорта керосина, имѣющаго удѣльный вѣсъ 0,805 и температуру вспышки паровъ 32—35° Ц.; остальное—тяжелый бензинъ и потеря.

Соларовыя и смазочныя масла изъ грозненской нефти пока не получаются, но во всякомъ случаѣ выходъ ихъ не великъ, не болѣе 10% вмѣстѣ.

Такимъ образомъ, малый выходъ керосина изъ грозненской нефти и неудовлетворительное качество получаемыхъ при этомъ остатковъ заставляютъ смотрѣть на грозненскую нефть главнымъ образомъ, какъ на топливо, но и въ этомъ отношеніи она находится въ менѣе благопріятныхъ условіяхъ, чѣмъ бакинская.

Одно изъ существенныхъ требованій, предъявляемыхъ къ жидкому нефтяному топливу, состоитъ въ его безопасности въ пожарномъ отношеніи, т. е., чтобы оно имѣло достаточно высокую температуру вспышки паровъ, не ниже 60—80° Ц. Для достиженія такой температуры вспышки сырая нефть должна быть лишена легкихъ погоновъ (бензина и газолина), а такъ какъ содержаніе послѣднихъ въ грозненской сырой нефти очень значительно, то и полученіе безопаснаго топлива изъ нея сопряжено съ большими потерями въ количествѣ. Если такое отбензиниваніе нефти происходитъ естественнымъ путемъ вывѣтриванія при храненіи въ открытыхъ амбарахъ, то потеря достигнетъ 15—20% по отношенію къ сырому продукту. Или-же можно отбензинивать нефть отгонкою 10—15% легкихъ погоновъ въ кубѣ, но тогда стоимость получаемаго нефтяного топлива будетъ находиться въ зависимости не только отъ количества отогнаннаго матеріала, но и расходовъ, сопряженныхъ съ производствомъ перегонки.

Что касается стоимости бензина и газолина, какъ товара, то большое содержаніе ихъ въ грозненской нефти сравнительно съ бакинской едва-ли можно считать за преимущество въ пользу первой. Потребность всей Россіи въ бензинѣ ограничивается пока всего 300—350 т. пудовъ, а развитіе примѣненія этихъ продуктовъ для бензиновыхъ двигателей тормозится акцизными требованіями и тарною перевозкою огнеопасныхъ (съ температурою ниже 28° Ц.) продуктовъ перегонки».

Состояніе грозненскихъ промысловъ къ концу 1896 г.

(Сообщено горн. инж. И. А. Хмѣлевскимъ).

Промысла Т-ва Русановскаго.

Буровая № 1 доведена безрезультатно до глубины 172 саж., продолжаютъ углублять далѣе. Изъ скважины ранѣе переливалась вода, съ незначительною примѣсью нефти.

Буровая № 2 фонтанируетъ періодически до настоящаго времени съ глубины 94 саженей.

Чистой нефти всего получается около 25—30 тысячъ пудовъ въ сутки. Примѣсь воды незначительна. Успѣхъ скважины зависѣлъ отъ удачнаго тампонажа ея, которымъ былъ изолированъ притокъ артезіанской воды съ вышележащихъ пластовъ.

Буровыя №№ 3 и 4, заложенныя въ Терскомъ хребтѣ, на участкѣ г. Максимова, буреніемъ пріостановлены на 120 и 50 саж. и давно бездѣйствуютъ, въ виду полученія явно неблагонадежныхъ признаковъ.

Буровая № 5, заложенная на участкѣ г. Загряжскаго, будучи доведена до 46 саж., также заброшена, въ виду искривленія трубъ.

Буровая № 6 доведена до глубины 22-хъ саж.

Буровая № 7 доведена до глубины 77 саж.; признаковъ нефти пока не имѣется.

Буровая № 8 доведена до глубины 16 саж.

Буровая № 9—ставится вышка.

Въ буровой № 10 опускается первая колонна трубъ съ башмакомъ.

На промыслахъ построены прекрасныя жилыя помѣщенія для администраціи и рабочихъ.

Промысла И. П. Дараіана

(Московское Т-во)

Буровая № 1 доведена до глубины 177 саж. 2 фут. Продолжается буреніе при 10-ти дюймовыхъ тянутыхъ трубахъ. Изъ скважины переливается вода, съ незначительною примѣсью нефти.

Буровая № 2 доведена до глубины 114 саж. 1 фута. Приступлено къ углубленію новой 12-ти дюймовой колонной трубъ.

Буровая № 3, давшая въ іюлѣ 96-го года довольно обильный фонтанъ чистой нефти, доведена до глубины 126 саж. Рѣшено углубить скважину далѣе, для чего производится опусканіе новой 10-ти дюймовой колонны трубъ. Изъ этой скважины всего чистой нефти было получено около 2.000.000 пудовъ; фонтанированіе прекратилось, благодаря образованію песчаной пробки.

Буровая № 4 доведена была до глубины 133 саж. 6 фут., и затѣмъ буреніе было пріостановлено. Предназначена вновь въ углубленію.

Буровая № 5 доведена пока до 7 саж.

На участкѣ сооружаются еще новыя вышки для буровыхъ №№ 6, 7, 8, 9, 10, 11 и 12.

Кромѣ того, въ буровой № 0, доведенной до глубины 73 саж., предположено опусканіе новыхъ трубъ 5-го ряда 12-ти или 10-ти дюймоваго діаметра для дальнѣйшаго углубленія скважины.

На участкѣ сооруженъ открытый земляной амбаръ на 10.000.000 пудовъ нефти.

Промысла Т-ва І. А. Ахвердовъ и К°.

А) Войсковой участокъ № 777.

Буровая № 2, давшая 18-го ноября 1893 г. первый фонтанъ на этомъ участкѣ, завалена землянымъ оползнемъ, образовавшимся отъ сползанія земляного вала, ограждающаго находящееся вблизи ея хранилище съ нефтью, выброшенной скважиной № 7 въ 96-мъ году и подлежащею оплатѣ попудною платой войску—въ размѣрѣ $5^1/_5$ к. за пудъ[1]).

Буровыя №№ 3 и 6 погружены въ озеро съ этою-же нефтью.

Буровая № 4 бездѣйствуетъ.

Буровая № 7, давшая колоссальный фонтанъ 27-го августа 1895 года, продолжаетъ фонтанировать и по настоящее время, выбрасывая чистую нефть около 25—30 тысячъ пудовъ въ сутки. Вышка разрушена вышеупомянутымъ оползнемъ.

На участкѣ хранится еще нѣсколько милліоновъ пудовъ нефти, добытой арендаторами изъ скважины № 7 до 1-го января с. г. и не

---

[1]) По условію, заключенному между арендаторомъ и войскомъ, на основаніи результатовъ торговъ, состоявшихся въ ноябрѣ 94 г.

подлежащей, вслѣдствіе этого, оплатѣ попуднымъ сборомъ въ пользу войска въ размѣрѣ $5^1/_5$ коп. съ пуда; нефть эту арендаторы не успѣли убрать до настоящаго времени, въ виду недостаточности транспортныхъ средствъ.

Б) Алханъ-Юртовскій участокъ.

Буровая № 1 тартается, съ цѣлью отвлеченія воды, съ глубины 73 саж. Получается смѣсь воды съ нефтью въ разныхъ пропорціяхъ.

Буровая № 5 періодически фонтанируетъ смѣсью воды съ нефтью съ глубины 93 саж.; чистой нефти получается 20—25 тысячъ пудовъ въ сутки.

Буровая № 8 доведена до глубины 115 саж.; признаковъ нефти еще не имѣется. Буреніе продолжается.

На участкѣ ставятся еще вышки для буровыхъ №№ 9 и 10.

Промысла п. Мацнева и Могилевцева[1])

(на Мамакаевскомъ уч., № 976).

Буровая № 1 доведена до глубины 97 саж. Производится тартаніе чистой нефти около 2000 пуд. въ сутки.

Масса выдѣляющихся изъ скважины газовъ и другіе признаки даютъ основаніе полагать возможность полученія фонтана, но отсутствіе солидныхъ нефтехранилищъ на участкѣ и транспортныхъ средствъ заставляютъ арендаторовъ быть осторожными въ погонѣ за эффектомъ. Скважина эта переливала чистую нефть, которой на участкѣ скопилось около 200.000 пудовъ.

Всего на грозненскихъ промыслахъ имѣется запасовъ нефти около 20.000.000 пуд.

---

[1]) Фирма возникла въ 96-омъ году.

Въ нижеслѣдующей таблицѣ приведены свѣдѣнія о добычѣ и отпускѣ нефти на грозненскихъ нефтяныхъ промыслахъ въ 1896 году по фирмамъ и полугодіямъ.

Добыча и отпускъ нефти на грозненскихъ нефтяныхъ промыслахъ въ 1896 году.

	О-во І. А. Ахвердовъ и К°.				Т-во А. Р. Русановскій.		Московское нефтепромышленное О-во.		Гг. Мацневъ и Могилевцевъ.		Всего на грозненскихъ промыслахъ.	
	Войсковой участ. № 977 10 десят.		Алханъ-Юртовскій уч. 10 десят.		Алханъ-Юртовскій уч. 10 десят.		30 десят.		Мамакаевскій уч. № 976.			
	Тысячи пудовъ.											
	Добыча.	Отпускъ.	Добыча.	Отпускъ.	Добыча.	Отпускъ.	Добыча.	Отпускъ.	Добыча.	Отпускъ.	Добыча.	Отпускъ.
За 1-ое полугодіе . .	7.952	6.387	—	6	2.754	329	1.670	245	—	—	12.376	6.967
За 2-ое полугодіе . .	5.402	5.630	2.584	1.656	1.448	1.519	1.374	1.424	304	6	11.112	10.235
Всего за 1896 годъ . .	13.354	12.017	2.584	1.662	4.202	1.848	3.044	1.669	304	6	23.488	17.202

Е. Свѣдѣнія о нефтяной промышленности въ Америкѣ.

I. Добыча нефти[1]) и состояніе промысловъ въ штатахъ Нью-Іоркъ, Пенсильванія, Западная Виргинія и въ восточной части штата Огайо въ 1896 году.

	Январь	Февраль	Мартъ	Апрѣль	Май	Іюнь	Іюль	Августъ	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего за годъ.	ВЪ СРЕДНЕМЪ за 1 мѣсяцъ.
Добыча нефти въ теченіе мѣсяца. . . .	20.911.135	19.334.204	20.946.963	22.624.280	22.281.490	22.370.359	22.719.551	22.838.823	22.046.208	22.735.934	22.265.347	23.191.278	264.265.582	22.022.132
Средняя суточная добыча	674.552	666.696	675.708	754.142	718.757	745.678	732.888	736.736	734.873	733.417	742.178	748.105	—	722.037
Запасъ нефти въ концѣ мѣсяца	42.620.946	44.498.942	46.544.415	51.905.470	55.442.895	60.383.024	63.415.010	67.210.983	69.165.944	71.133.444	72.920.501	75.529.337	—	60.064.242
Число бурящихся скважинъ въ концѣ мѣс.	701	621	667	757	727	682	640	625	556	590	627	595	—	649
Число скважинъ, оконченныхъ въ теч. мѣс.	580	555	542	614	729	793	739	640	644	624	682	682	7.824	652
Число сухихъ изъ числа окончен. скваж.	145	147	142	155	175	190	188	151	148	133	160	166	1.900	158
Средняя суточн. добыча всѣхъ новыхъ скваж.	57.218	60.450	68.200	87.210	87.962	91.643	81.189	57.900	63.674	71.788	79.778	94.519	—	75.127
Средняя суточн. добыча каждой изъ нов. скв.	124	147	162	186	155	147	147	116	124	139	147	138	—	144
Число сооруженныхъ вышекъ къ концу мѣс.	441	402	449	458	439	436	379	360	378	389	419	365	—	410
Сертификаты трубопроводныхъ компаній Центы за баррель.	142	137	128	122	115	114	108	105	112	115	116	98	—	118
Отпускъ нефти въ теченіе мѣсяца . . .	19.712.256	17.356.231	18.901.475	17.263.233	18.744.064	17.430.222	19.687.573	18.633.301	19.707.955	20.200.328	19.390.763	20.259.058	227.286.459	18.940.538

II. Добыча лимской нефти и состояніе лимскихъ промысловъ въ 1896 году.

	Январь	Февраль	Мартъ	Апрѣль	Май	Іюнь	Іюль	Августъ	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего за годъ.	ВЪ СРЕДНЕМЪ за 1 мѣсяцъ.
Добыча нефти въ теченіе мѣсяца. . . .	13.914.328	13.055.504	14.365.960	14.879.056	15.567.824	16.211.096	15.921.408	15.631.000	15.070.504	15.168.264	13.453.720	14.230.280	177.468.944	14.789.078
Средняя суточная добыча	448.849	450.189	463.418	495 968	502.188	540.369	513.593	504.225	502.350	489.298	448.457	459.041	—	484.887
Запасъ нефти въ концѣ мѣсяца. . . .	171454224	171787576	173208592	175712544	178683360	181551152	183987.805	186434488	184732192	186324296	186012256	186422152	—	180.525.886
Число бурящихся скваж. въ концѣ мѣсяца.	327	317	338	368	371	293	271	251	251	240	243	249	—	292
Число нов. скваж., окончен. въ теч. мѣс.	328	355	370	432	504	513	424	337	346	279	299	299	4.536	378
Число сухихъ изъ числа оконченныхъ скв.	43	44	57	39	55	63	49	35	52	26	42	47	552	46
Средняя суточн. добыча всѣхъ новыхъ скв.	45.208	53.632	63.080	74.680	79.216	77.360	63.380	49.400	45.120	42.840	49.776	49.368	—	57.755
Средняя суточн. добыча каждой изъ нов. скв.	159	172	201	190	176	176	168	160	153	169	193	195	—	176
Число сооруженныхъ вышекъ къ концу мѣс.	205	216	208	201	206	147	126	106	114	120	138	91	—	156
Число скваж., заброшенныхъ въ теч. мѣс.	15	10	20	14	25	36	34	31	33	40	21	38	—	26
Мѣсячныя цѣны (центы за баррель). . .	90	88	86	72—64	72—65	65—65	—	—	—	—	—	—	—	—
Отпускъ нефти въ теченіе мѣсяца . . .	14.418.880	12.746.626	12.944.936	12.375.104	12.597.016	13.343.304	13.654.240	13.965.256	13.621.768	13.632.520	13.765.752	13.820.384	160.745.786	13.395.482

[1]) Пенсильванской.

III. Добыча нефти въ Соединенныхъ Штатахъ и Россіи.

ГОДЫ.	Добыча въ Соединенныхъ штатахъ.	% отношеніе къ добычѣ въ обѣихъ странахъ.	Добыча въ Россіи. (Апшерон. полуостр.)	% отношеніе къ добычѣ въ обѣихъ странахъ.
	мил. пуд.	%	мил. пуд.	%
1884	188	67.5	90	32.5
1885	169	59.3	116	40.7
1886	218	59.2	150	40.8
1887	220	57.9	160	42.1
1888	216	54.3	182	45.7
1889	275	48.9	192	41.2
1890	359	61.3	226	38.7
1891	425	61.7	275	39.3
1892	395	53.9	286	42.1
1893	379	53.8	325	46.2
1894	387	56.6	297	43.4
1895	388	50.7	377	49.3
1896	442	53.4	386	46.6

IV. Распредѣленіе добычи американской нефти по площадямъ[1]).

ГОДЫ.	Пенсильванія и Нью-Іоркъ.	Западная Виргинія.	Шт. Огайо. Максбургъ (восточная часть шт.).	Шт. Огайо. Лима.	Всего добыто.
	ТЫСЯЧИ ПУДОВЪ.				
1885	161.014	705	5.127	2.600	169.446
1886	199.934	790	5.455	11.649	217.828
1887	173.260	1.123	2.884	43.205	220.472
1888	127.787	925	2.259	85.657	216.628
1889	166.528	4.216	2.466	102.466	275.676
1890	220.551	3.817	8.600	126.048	359.016
1891	255.822	18.648	3.288	147.545	425.303
1892	220.273	29.528	9.246	136.614	395.661
1893	157.437	65.451	20.172	136.374	379.434
1894	147.405	66.476	24.678	148.488	387.047
1895	213.138 [2])		24.801	150.490	388.429
1896	264.265 [3])			177.468	441.733

[1]) Мы сочли излишнимъ привести тутъ крайне незначительную добычу на площадяхъ Кентуки и Тенесса, составляющую нѣсколько десятковъ тысячъ пудовъ въ годъ, не смотря на то, что эти площади эксплоатируются уже болѣе десяти лѣтъ.

[2]) 213.138.000 пуд. добыто въ трехъ штатахъ: Пенсильванія, Нью-Іоркъ и Зап. Виргинія; о распредѣленіи этой добычи по отдѣльнымъ штатамъ свѣдѣній, къ сожалѣнію, не имѣется.

[3]) 264.265.000 пуд. добыто въ шт. Пенсильванія, Нью-Іоркъ, запад. Виргинія и въ восточ. части шт. Огайо; о распредѣленіи-же этой добычи по отдѣльнымъ штатамъ свѣдѣній также не имѣется.

V. Вывозъ всѣхъ нефтяныхъ продуктавъ изъ Америки.

ГОДЫ.	Вывезено пудовъ.
1888	104.328.000
1889	124.384.000
1890	126.776.000
1891	122.728.000
1892	130,088.000
1893	160.403.000
1894	164.655.000
1895	156.975.000
1896	171.448.000

VI. Вывозъ изъ Америки каждаго продукта въ отдѣльности и стоимость всего вывоза.

ГОДЫ.	ВЫВЕЗЕНО ПУДОВЪ.						Стоимость всего вывоза въ долларахъ[1])
	Сырая нефть.	Бензинъ и газолинъ.	Освѣтительныя масла.	Смазочныя масла.	Остатки.	ВСЕГО.	
1893	21,088,119	2.989.887	129.844.184	6.396.346	84.752	160.403.291	41.117.814
1894	21,025,424	2.729.081	133.717.710	7.171.423	10.996	164.654.637	40.463.088
1895	21,335,559	2.347.460	124.660.119	8.605.599	26.468	156 975.207	56.223.425
1896	21.697,514	2.469.421	137.872.275	9.315.762	93.470	171.448.444	62.784.278

VII. Вывозъ освѣтительныхъ маслъ за-границу изъ Россіи и Америки.

ГОДЫ.	Вывозъ освѣтительныхъ маслъ изъ Америки. Милліоны пудовъ.	% отношеніе къ общему вывозу изъ обѣихъ странъ.	Вывозъ освѣтительныхъ маслъ изъ Россіи черезъ всѣ таможни. Милліоны пудовъ.	% отношеніе къ общему вывозу изъ обѣихъ странъ.	Итогъ вывоза изъ Россіи и Америки. Милліоны пудовъ.
1891	105	70.5%	44	29.5%	149
1892	108	69,7 »	47	30.3 »	155
1893	130	72.6 »	49	27.4 »	179
1894	133	76.0 »	42	24.0 »	175
1895	124	70.9 »	51	29.1 »	175
1896	137.9	73.2 »	50.5	26.8 »	188.4

[1]) Долларъ=129.56 металлическимъ копѣйкамъ. См. таблицу мѣръ въ приложеніяхъ къ настоящему Обзору, стр. 66.

VIII. Общіе запасы нефти въ шт. Нью-Іоркъ, Пенсильванія, Западная Виргинія и Огайо.

	Пенсильванской [1])	Лимской.	ИТОГО.
	Пуды.		Пуды.
Къ началу 1891 г.	77.445.750	173.356.000	250.801.750
» » 1892 г.	124.021.700	180.463.200	304.484.900
» » 1893 г.	136.517.800	152.800.000	289.317.800
» » 1894 г.	92.230.425	151.648.000	243.878.425
» » 1895 г.	49.232.355	152.000.000	201.232.355
» » 1896 г.	41.422 068	171.958.784	213.480.852
» » 1897 г.	75.529.337	186.422.152	261.951.489

IX. Средній мѣсячный размѣръ запасовъ сырой нефти на промыслахъ шт. Нью-Іоркъ, Пенсильванія и Западн. Виргинія.

ГОДЫ.	Средній мѣсячный размѣръ запасовъ.
	Пуды.
1878	34.882.750
1879	54.753.750
1880	104.942.750
1881	184.915.000
1882	236.375.000
1883	278.635.750
1884	292.965.500
1885	276.923.000
1886	266.212.500
1887	246.504.250
1888	181.427.500
1889	114.111.000
1890	82.785.500
1891	96.185.250
1892	139.562.000
1893	114.855.000
1894	72.648.500
1895	37.819.250
1896	57.592.241

[1]) Добываемой въ шт. Пенсильванія, Нью-Іоркъ и Зап. Виргинія.

X. Запасы нефти въ шт. Нью-Іоркъ, Пенсильванія и Западн. Виріинія къ концу мѣсяца.

Мѣсяцы.	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
	Тысячи пудовъ.						
Январь . . .	85.715	80.468	127.960	130.929	88.071	45.410	40.710
Февраль . .	85.173	83.979	131.339	128.828	85.219	39.428	42.249
Мартъ . . .	86.568	84.772	133.114	127.387	84.599	38.305	43.867
Апрѣль . . .	86.630	87.676	133.114	125.829	84.281	36.664	49.200
Май	85.731	90.551	136.137	123.055	79.926	34.928	52.928
Іюнь	84.212	93.163	139.407	119.536	82.817	33.135	58.454
Іюль	82.483	94.829	147.165	114.452	74.385	33.374	61.704
Августъ . .	81.576	96.193	148.033	110.856	69.510	35.595	65.551
Сентябрь . .	80.182	98.038	146.878	107.082	66.123	38.042	67.476
Октябрь . .	79.577	104.656	144.181	101.525	60.899	38.868	67.763
Ноябрь . . .	78.120	115.878	140.252	96.542	55.304	38.658	69.281
Декабрь . .	77.446	124.016	136.516	92.225	49.228	41.422	71.918
Въ среднемъ за мѣс.	82.786	96.185	139.562	114.855	72.648	37.819	57.592

XI. Отпускъ нефти съ промысловъ шт. Нью-Іоркъ, Пенсильванія и Западная Виріинія.

Мѣсяцы.	1890 г.	1891 г.	1892 г.	1893 г.	1894 г.	1895 г.	1896 г.
	Тысячи пудовъ.						
Январь . . .	20.437	18.763	18.740	22.863	24.320	24.342	19.680
Февраль. . .	16.632	16.608	18.918	19.979	20.553	21.768	17.432
Мартъ . . .	16.608	18.825	20.026	21.971	22.545	20.213	18.886
Апрѣль . . .	17.957	16.701	18.104	20.615	22.041	21.556	17.253
Май	19.174	16.058	17.647	23.490	21.832	22.051	18.736
Іюнь. . . .	19.267	16.446	16.042	23.816	22.576	21.829	17.427
Іюль. . . .	20.460	17.515	17.918	25.715	22.661	20.420	19.687
Августъ. . .	19.669	19.267	20.336	25.451	25.219	18.793	18.631
Сентябрь . .	20.522	20.933	21.220	23.235	30.713	18.075	19.703
Октябрь. . .	21.119	21.692	21.855	25.684	25.312	19.948	20.172
Ноябрь . . .	20.630	20.158	22.560	23.963	24.800	20.579	19.370
Декабрь . . .	20.793	21.553	23.033	24.405	25.436	18.678	20.259
Итого . .	233.268	224.519	236.399	281.187	288.008	248.252	227.236

XII. Среднія мѣсячныя цѣны пенсильванской нефти на промыслахъ.

(Сертификаты трубопроводныхъ компаній).

Мѣсяцы.	1888	1889	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896
	Центы за баррель.								
Январь . .	91	86	105	74	62	53	80	99	142
Февраль . .	91	89	105	78	60	57	81	104	136
Мартъ . .	93	90	90	74	57	65	82	109	128
Апрѣль . .	82	88	82	71	58	69	84	179	122
Май . . .	86	83	88	69	57	59	86	174	115
Іюнь . . .	75	83	89	68	54	60	89	153	114
Іюль . . .	80	95	89	66	52	58	83	146	108
Августъ . .	90	99	89	64	55	59	81	126	105
Сентябрь. .	93	99	81	58	54	65	83	122	112
Октябрь . .	90	101	80	60	51	71	83	124	115
Ноябрь . .	85	108	72	58	52	74	83	148	116
Декабрь . .	89	104	67	59	53	78	91	142	98
Средняя для года.	87	94	86	67	55	64	84	135	117

XIII, Число бурящихся скважинъ къ концу каждаго мѣсяца въ шт. Нью-Іоркъ, Пенсильванія и Западн. Виргинія.

МѢСЯЦЫ.	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896
Январь	597	407	249	174	258	399	668
Февраль	608	410	258	204	278	419	599
Мартъ	645	401	239	191	301	451	629
Апрѣль	603	387	221	254	340	601	715
Май	585	380	219	278	393	279	700
Іюнь	617	407	249	290	415	903	646
Іюль	643	420	198	253	480	867	605
Августъ	683	406	238	229	466	825	599
Сентябрь	632	397	230	221	473	784	523
Октябрь	644	371	236	211	454	767	555
Ноябрь	542	337	221	268	432	727	587
Декабрь	445	276	229	221	434	685	559
Средняя за мѣсяцъ въ году.	604	383	232	233	395	685	615

XIV. Число скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ шт. Нью-Іоркъ, Пенсильванія и Западн. Виргинія.

МѢСЯЦЫ.	1890	1891	1892	1893	1894	1895	1896
Январь	553	310	175	125	180	271	537
Февраль	482	243	171	84	170	195	514
Мартъ	522	275	137	130	202	324	499
Апрѣль	556	288	167	127	261	425	569
Май	534	314	170	172	307	601	658
Іюнь	571	304	154	213	349	754	744
Іюль	555	334	174	193	319	772	673
Августъ	579	333	141	145	341	766	589
Сентябрь	571	281	142	158	362	735	594
Октябрь	567	237	158	139	373	686	581
Ноябрь	520	245	160	137	368	613	622
Декабрь	384	197	143	167	316	534	625
Итого . . .	6.358	3.361	1.892	1.790	3.548	6.676	7.205

XV. Средняя суточная добыча нефти въ Америкѣ и Россіи.

ГОДЫ.	Въ Америкѣ.			Въ Россіи.
	Пенсильванской[1]).	Лимской.	На всѣхъ площадяхъ.	На Апшеронскомъ полуостровѣ.
	ПУДЫ.			
1885	457.100	7.100	464.200	304.100
1886	564.800	31.900	596.700	397.300
1887	485.600	115.600	601.200	438.400
1888	357.800	234.000	591.800	497.300
1889	474.500	280.700	755.200	527.000
1890	638.200	345.300	983.500	620.000
1891	760.900	404.200	1.165.100	752.400
1892	707.700	373.200	1.080.900	783.000
1893	665.900	373.600	1.039.500	889.600
1894	653.800	406.800	1.060.600	815.000
1895	651.800	412.300	1.064.100	1.034.000
1896	722.000	484.900	1.206.900	1.055.400

[1]) Т. е. легкой нефти, безъ постороннихъ примѣсей, добываемой въ шт. Пенсильванія, Нью-Іоркъ, Зап. Виргинія и въ восточной части шт. Огайо.

ЧАСТЬ II.

ПРИЛОЖЕНІЯ

къ обзору

Бакинской нефтяной промышленности

за 1896 годъ.

БАКУ.
Типографія „Ароръ".
1897.

Печатано по распоряженію
Предсѣдателя Совѣта съѣзда нефтепромышленниковъ.

А. ПРОМЫСЛА.

I. Добыча нефти въ 1896 году по фирмамъ съ показаніемъ скважинъ, паровыхъ котловъ и рабочихъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Количество нефти, добытой на всѣхъ площадяхъ въ 1896 году.	Число скважинъ, изъ которыхъ производилась добыча нефти.	Общее число скважинъ, имѣющихся у фирмы (кромѣ заброшенныхъ).	Паровые котлы.		Число постоянныхъ рабочихъ и служащихъ.
					Число.	Силъ.	
1	Тагіевъ	32.300.159	11	16	20	719	129
2	Каспійско-Черном. О-во	32.259.223	44	69	56	2.017	631
3	Манташевъ и К° . .	31.139.030[1]	51	81	80	2.484	758
4	Зубаловъ	30.816.025	7	9	9	166	103
5	Т-во Бр. Нобель . .	28.426.584[2]	86	136	157	4.061	688
6	Каспійское Т-во . . .	22.631.273[3]	29	42	53	1.463	493
7	Бакинское Нефт. О-во	20.869.858	51	71	79	2.004	468
8	Т-во Бр. Мирзоевы и К°	17.625.800	39	61	51	1.752	419
9	Арафеловъ и К° . .	16.662.874	20	31	42	1.256	241
10	Бр. Цовьяновы и К° .	14.376.366	22	33	26	1.031	189
11	Бенкендорфъ и К° .	10.978.519	29	41	18	528	443
12	Т-во С. М. Шибаевъ и К°	8.270.351	19	27	30	879	223
13	Рыльскій	7.460.450	9	15	14	537	262
14	Цатуровъ	7.103.530	18	25	32	1.047	206
15	Тумаевъ и К° . . .	5.875.343	12	17	22	737	171
16	Астхыкъ Т-во . . .	5.844.859	7	9	12	331	38

[1]) Изъ нихъ добыто Горнымъ т-вомъ 437.211 пуд.

[2]) Кромѣ того снесена еще добытая нефть Т-вомъ бр. Нобель на промыселъ Шумахера 12.469 п. и на промыселъ Чавчавадзе 57.900 пуд., всего-же снесено на оба промысла 70.369, что составитъ съ этимъ количествомъ, что Т-во Бр. Нобель добыло въ дѣйствительности, 28.496.953 пуд.

[3]) Кромѣ того снесено на промыселъ Везирова Фарухъ-бека 270.470 пуд. и на промыселъ Зильбермана 51.210 пуд., въ дѣйствительности-же добыто Каспійскимъ Т-вомъ всего 22.952.953 пуд.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Количество нефти, добытой на всѣхъ площадяхъ въ 1896 году.	Число скважинъ, изъ которыхъ производилась добыча нефти.	Общее число скважинъ, имѣющихся у фирмы (кромѣ заброшенныхъ).	Паровые котлы.		Число постоянныхъ рабочихъ и служащихъ.
					Число.	Силъ.	
17	Адамовъ А. . . .	5.376.300	11	14	12	421	123
18	Русское Нефтепром. О-во	5.312.227	24	33	33	983	262
19	Де-Буръ Бруно . . .	4.920.437	7	8	12	280	102
20	Масисъ Т-во . .	4.869.587	14	17	17	564	182
21	Меликовы Е. и А. торг. д.	4.219.708	10	11	15	591	80
22	Теръ-Акоповъ Ив. .	4.130.352	16	27	28	844	124
23	Кавказское Т-во .	4.103.233	11	14	12	411	104
24	Балаханское Т-во .	3.717.054	8	10	18	531	76
25	Гагарина А. Д. .	3.688.952	13	14	10	315	72
26	„Араратъ“ Т-во .	3.366.540	4	5	6	130	45
27	„Араксъ“ Т-во. .	3.132.210	3	5	6	216	34
28	„Соучастники“ Т-во .	3.063.118	7	10	11	400	113
29	„Армавиръ“ . .	2.565.941	7	6	6	262	29
30	„Сюникъ“ Т-во .	2.243.513	3	6	7	212	55
31	Каргановы бр.. .	2.194.239	2	3	4	122	24
32	Антоновъ . .	2.142.051	4	5	7	169	25
33	„Нефть“ Т-во . .	2.126.399	3	4	4	112	31
34	Поповъ и К° . .	1.963.539	1	4	4	118	46
35	„Аршалуйсъ“ I Т-во.	1.884.475	3	3	4	106	14
36	Малхазовъ и К° .	1.864.351	7	8	8	199	56
37	Вартановы бр. .	1.780.911	5	5	6	149	29
38	Аваковъ . .	1.566.148	4	6	5	172	53
39	Адамовъ Д. . .	1.518.500	3	3	3	80	34

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Количество нефти, добытой на всѣхъ площадяхъ въ 1896 году.	Число скважинъ, изъ которыхъ производилась добыча нефти.	Общее число скважинъ, имѣющихся у фирмы (кромѣ заброшенныхъ).	Паровые котлы.		Число постоянныхъ рабочихъ и служащихъ.
					Число.	Силъ.	
40	Колесниковы бр. .	1.368.311	5	7	10	311	29
41	Теръ-Арутюновъ .	1.354.216	2	3	4	140	77
42	Асадуллаевъ . .	1.327.242	3	6	12	540	130
43	Красильниковъ Н. .	1.305.446	6	6	6	213	53
44	„Аршалуйсъ“ II Т-во	1.262.180	2	4	4	151	42
45	Гагенъ и Теръ-Акопова Т.	1.143.948	4	5	5	131	49
46	Абіянцъ и К°. .	973.176	3	4	5	131	27
47	Набатовы бр. . .	881.183	5	5	4	117	31
48	Тюнибековы бр. .	876.796	4	4	3	130	28
49	„Гохтанъ“ Т-во .	858.934	4	5	4	139	14
50	Красильниковы бр. .	839.840	3	7	11	375	72
51	Гагарина А. П. .	777.253	3	4	3	96	24
52	Шагидановъ . .	762.113	1	2	3	96	24
53	Лазаревы Бр. . .	728.318	3	4	3	76	31
54	Везировъ Фарухъ-бекъ	714.896 [1])	7	10	—	—	68
55	Тумаевы бр. наслѣд. Г. Г.	666.122	3	5	4	119	28
56	Мнацакановъ и К° .	609.905	2	4	5	140	22
57	Шумахеръ . .	565.523 [2])	7	8	3	135	28
58	Чавчавадзе . .	516.881 [3])	5	5	—	—	36
59	Амилахвари . .	515.434	4	5	3	85	36
60	Акоповъ Асланъ .	491.267	2	3	3	96	20

[1]) Изъ нихъ добыто Каспійскимъ Т-вомъ . . . 270.470 пуд.
[2]) » » » Т-вомъ Бр. Нобель . . . 12.469 »
[3]) » » » » » » . . . 57.900 »

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Количество нефти, добытой на всѣхъ площадяхъ въ 1896 году.	Число скважинъ, изъ которыхъ производилась добыча нефти.	Общее число скважинъ, имѣющихся у фирмы (кромѣ заброшенныхъ).	Паровые котлы.		Число постоянныхъ рабочихъ и служащихъ.
					Число.	Силъ.	
61	Туманьянцъ бр. .	418.400	1	1	3	76	15
62	„Арменія“ Т-во .	369.760	2	3	3	110	25
63	„Васпураканъ“ .	335.569	3	6	6	240	54
64	Бродскій . .	293.502	1	1	—	—	6
65	Тарусовъ . .	288.427	2	3	3	67	94
66	Мирза-Авак. и Караб.	250.068	3	3	3	73	23
67	Меликъ Ага-бекъ .	244 764	4	4	2	66	16
68	Мирза Аваковъ и К°.	209.010	2	2	2	32	18
69	Питоевъ и К°. .	193.070	1	3	3	100	26
70	Зильберманъ . .	173.436[1])	2	3	1	45	19
71	Манафовъ . .	167.071	1	2	2	50	16
72	„Крикорисъ“ Т-во .	142.734	4	3	3	108	9
73	Ришаръ . .	93.700	1	5	—	—	—
74	Веліевъ . . .	65.326	1	1	—	—	—
75	Мейснеръ . .	43.479	1	2	1	43	12
76	Тапкенъ . .	22.468	1	1	2	58	16
77	Бабаевъ . .	13.080	1	1	2	29	13
78	Арутчевъ и К° .	11.905	1	1	1	30	4
79	Алексѣевъ и К° .	—	—	2	3	52	—
80	„Ефратъ“ Т-во .	—	—	2	1	45	6
81	Кирико . . .	—	—	2	1	10	1
82	Кязимовъ и К° .	—	—	1	—	—	—

[1]) Изъ нихъ добыто Каспійскимъ Т-вомъ 51.210 пуд.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Количество нефти, добытой на всѣхъ площадяхъ въ 1896 году.	Число скважинъ, изъ которыхъ производилась добыча нефти.	Общее число скважинъ, имѣющихся у фирмы (кромѣ заброшенныхъ).	Паровые котлы.		Число постоянныхъ рабочихъ и служащихъ.
					Число.	Силъ.	
83	Кочаровъ и К° .	—	—	1	1	45	15
84	Кварнстремъ . .	—	—	1	2	90	8
85	Красильниковы бр. и К°	—	—	3	1	45	35
86	Нагіевъ Муса . .	—	—	3	2	160	8
87	«Норъ Масисъ» .	—	—	1	4	139	16
88	Русское Т-во . .	—	—	1	1	25	—
89	„Севанъ“ Т-во. .	—	—	1	2	72	8
90	Терентьевъ . .	—	—	1	—	—	1
91	„Цовакъ“ Т-во .	—	—	—	1	46	1
92	Юзбашевъ и К° .	—	—	—	—	—	1
	Итого .	386.264.782	734	1072	1090	33476	8510

II. Добыча фонтанной нефти

на Апшеронскомъ полуостровѣ въ 1896 г.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	№№ скважинъ.	Глубина въ саженяхъ.	Діаметръ послѣдняго ряда трубъ.	№№ участковъ и группъ.	Продолжительность дѣйствія фонтановъ въ мѣсяцахъ.	Количество нефти, выброшенной въ 1896 году.	Общее количество нефти, выброшенной и добытой тартаніемъ въ 1896 году.
	Балаханская площадь.							
1	Бенкендорфъ и К°.	41	84,5	12	XII	2	148.000	887.803
	Итого . .	1	ср. 84,5	—	—	2	148.000	887.803
	Сабунчинская площадь.							
1	Арафеловъ и К° .	33	160	12	173	1	4.796.000	4.797.423
	»	37	190	12	„	3	32.000	62.114
2	Балаханское Т-во .	4	167	10	162	2	1.364.000	1.689.497
3	Каспійское Т-во .	69	208	14	167	2	2.531.000	2.540.070
	»	74	213	14	175	2	508.000	893.240
4	Манташевъ и К° .	69	182	9	175	1	10.000	232.800
5	Т-во Бр. Нобель .	131	139	12½	171	1	1.129.000	1.322.726
	»	170	211	10½	„	1	1.731.000	1.731.514
	»	172	148	16	172	1	528.000	565.215
6	Теръ-Акоповъ Ив. .	14	165	18	61	3	1.041.000	1.087.770
7	Тумаевы бр. насл. Г.Г.	5	142	12	166	1	147.000	379.644
8	Цатуровъ . . .	19	162	16	49	1	300.000	344.527
	Итого . .	12	ср. 173,91	—	—	19	14.117.000	15.646.540

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	№№ скважинъ.	Глубина въ саженяхъ.	Діаметръ послѣдняго ряда трубъ.	№№ участковъ и группъ.	Продолжительность дѣйствія фонтановъ въ мѣсяцахъ.	Количество нефти, выброшенной въ 1896 году.	Общее количество нефти, выброшенной и добытой тартаніемъ въ 1896 году.
	Романинская площадь.							
1	Араксъ Т-во . .	4	213	14	—	9	1.998.000	2.389.726
2	Асадуллаевъ Ш. .	3	166	$13^{3}/_{8}$	—	1	18.000	918.713
3	Каспійское Т-во .	70	186,5	14	—	1	6.000	176.463
	»	73	201	14	—	4	3.330.000	4.015.105
4	Касп.-Черном. о-во .	52	203	12	—	2	840.000	1.882.590
	»	59	117	15	—	1	786.000	985.397
	»	65	155	14	—	5	2.192.000	3.777.989
	»	72	99	20	—	1	168.000	3.593.567
5	Манташевъ и К° .	61	217	$11^{1}/_{2}$	—	3	520.000	1.888.800
	»	66	158	$13^{1}/_{2}$	—	6	2.450.000	4.198.325
	»	67	207	$7^{1}/_{4}$	—	3	1.306.000	1.538.011
	»	68	202	$9^{1}/_{4}$	—	1	500.000	772.400
	»	78	224	9	—	4	1.783.000	1.827.384
	»	80	249	7	—	3	2.903.000	3.042.855
6	Рыльскій И. К. .	10	204	12	—	4	1.060.000	1.865.164
	»	13	222	10	—	2	794.000	1.066.835
	Итого . .	16	188,96	—	—	50	20.654.000	33.939.324
	Биби-Эйбатъ.							
1	Зубаловъ . . .	11	172	8	—	2	675.000	2.660.150
	»	14	194	12	—	11	24.495.000	24.495.350
2	Тагіевъ	22	164	8	—	2	276.000	607.429
	»	23	190	12	—	5	22.092.000	22.092.250
	»	24	203	8	—	3	1.650.000	1.691.417
	»	30	200,5	8	—	3	2.690.000	3.154.322
	»	31	149	16	—	2	190.000	193.000
	Итого .	7	181.78	—	—	28	52.068.000	54.893.918
	Всего .	36	179.65	—	—	99	86.987.000	105367585

Сумма глубинъ всѣхъ фонтановъ

Балаханская площадь . .	84.5	саж.
Сабунчинская „ . .	2087	„
Романинская „ . .	3023.5	„
Биби-Эйбатъ „ . .	1272.5	„
ВСЕГО . .	6467.5	саж.

III. Добыча нефти въ 1896 году у фирмъ, имѣвшихъ буровыя скважины на нѣсколькихъ площадяхъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	ПЛОЩАДИ.				ВСЕГО.
		Балаханская.	Сабунчинская.	Романинская.	Биби-Эйбатъ.	
1	Арафеловъ и К°. . . .	—	12.167.974	2.208.911	2.285.989	16.662.874
2	Адамовъ А.	959.800	4.416.500	—	—	5.376.300
3	Аваковъ	--	113.000	1.453.148	—	1.566 148
4	Бакинское Нефтяное О-во .	15.417.050	5.452.808	—	—	20.869.858
5	Балаханское Т-во . . .	1.220.465	2.496.589	—	—	3.717.054
6	Каспійско-Черноморск. О-во.	650.532	5.791.620	24.210.251	1.606.820	32.259.223
7	Каспійское Т-во . . .	—	11.561.875	11.069.398	—	22.631.273
8	Колесниковы Бр. . . .	1.368.311	—	—	—	1.368.311
9	Манташевъ и К°. . . .	2.690.115	8.478.908	19.392.532	577.475	31.139.030
10	Т-во Бр. Мирзоевы и К°. .	8.279.400	9.346.400	--	—	17 625.800
11	Меликовы Е. и А .	—	1.843.990	2.375.718	—	4.219.708
12	Малхазовъ и К° . . .	1.214.975	649.376	—	—	1.864.351
13	Т-во Бр. Нобель . . .	6.408.614	21.008.901	138.179	870.890	28.426.584
14	Нагіевъ Муса. . . .	---	—	—	—	—
15	Рыльскій И. К. . . .	—	1.754.750	5.705.700	—	7.460.450
16	Русское Нефтепром. О-во .	3.268.654	2.043.573	—	—	5.312.227
17	Соучастники Т-во . . .	550.733	2.512.385	—	—	3.063.118
18	Бр. Цовьяновы и К°. . .	13.777.710	598.656	—	—	14.376.366
19	Цатуровъ . . .	792.825	6.310.705	—	—	7.103.530
20	Т-во С. М. Шибаевъ и К°. .	2.105.898	2.416.175	2.444.213	1.304.065	8.270.351
21	Шумахеръ	565.523	—	—	—	565.523
	ИТОГО. .	59.270.605	98.964.185	68.998.050	6.645.239	233.878.079

IV. Добыча нефти въ 1896 г. у фирмъ, имѣвшихъ буровыя скважины на одной изъ площадей Апшеронскаго полуострова.

№№ по порядку	ФИРМЫ.	№№ участковъ и группъ.	Добыча нефти въ 1896 г.
	Балаханская площадь.		
1	Бенкендорфъ и К°. . .	(XII—XVII)	10.978,519
2	Кавказск. т-во.	1	4.103.233
3	Гогарина А. Д.	8	3.688.952
4	Вартановы бр.	9	1.780.911
5	Набатовы Бр. .	3	881.183
6	Гохтанъ т-во .	6	858.934
7	Гогарина А. II.	8	777.253
8	Лазаревы Бр. .	6	728.318
9	Везировъ Ф. Б.	4	714.896
10	Чавчавадзе. .	2	516.881
11	Амилахвари. .	3	515.434
12	Васпураканъ .	12	335.569
13	Тарусовъ .	6	288.427
14	Крикорисъ Т-во . .	6	142.734
15	Веліевъ . .	9	65.326
16	Русское Т-во .	—	Доб. не было.
17	Цовакъ Т-во .	—	—
18	Юзбашевъ и К°	—	—
	Итого. .	—	26.376.570
	Сабунчинская площадь.		
1	Тумаевъ и К°.	11,12,18,19. 165,172	5.875.343
2	Астхыкъ Т-во.	175	5.844.859
3	Де-Буръ Бруно	175	4.920.437
4	Масисъ Т-во .	V	4.869 587
5	Теръ-Акоповъ Ив. . .	(24.28.36.61, XVI.)	4.130.352
6	Араратъ Т-во.	V	3.366.540
7	Арманиръ. .	46	2.565.941
8	Антоновъ. .	17	2.142.051
9	Нефть Т-во. .	72	2.126.399
10	Поповъ и К°.	16	1.963.539
11	Аршалуйсъ I Т-во . .	48	1.884.475
12	Адамовъ Д. .	28	1.518.500
13	Теръ-Арутюновъ . .	17	1.354.216
14	Красильниковъ Н. .	(25.33.XVI)	1.305.446
15	Аршалуйсъ II Т-во . .	173	1.262.180
16	Гагенъ и Теръ-Акопова. .	XVI	1.143.948
17	Абіянцъ и К°.	32	973.176
18	Тюнибековы Бр. . .	31	876.796
19	Красильниковы Бр. . .	(25,27)	839.840
20	Шагидановъ .	72	762.113
21	Тумаевы Бр. наслѣдн. Г. Г.	166	666.122
22	Мнацакановъ и К°. . .	9	609.905
23	Акоповъ Асланъ . .	10	491.267
24	Туманьянцъ Бр.	9	418.400
25	Арменія Т-во.	V	369.760
26	Бродскій . .	XVI	293.502

№№ по порядку	ФИРМЫ.	№№ участковъ и группъ.	Добыча нефти въ 1896 г.
27	Мирза Аваковъ и Караб.	10	250.068
28	Меликъ-Агабекъ . .	56	244.764
29	Мирза Аваковъ и К° . .	11	209.010
30	Зильберманъ .	47	173.436
31	Манафовъ .	54	167.071
32	Мейснеръ. .	22	43.479
33	Тапкенъ . .	32	22.468
34	Бабаевъ . .	8	13.080
35	Арутчевъ и К°	V	11.905
36	Алексѣевъ и К°	—	Доб. не было
37	«Ефратъ» Т-во	—	—
38	Киршко . .	—	—
39	Кязимовъ и К°	—	—
40	Кочаровъ и К°	—	—
41	Кварнстремъ.	—	—
42	«Норъ-Масисъ»	—	—
43	Терентьевъ .	—	—
	Итого .	—	53.709.975
	Романинская площадь.		
1	«Араксъ» Т-во	—	3.132.210
2	«Сюникъ» Т-во	—	2.243.513
3	Каргановы Бр.	—	2.194.239
4	Асадуллаевъ Ш.	—	1.327.242
5	Питоевъ и К°	—	193.070
6	Красильниковы Бр. и К° .	—	Доб. не было.
7	«Севанъ» Т-во.	—	—
	Итого .	—	9.090.274
	Биби-Эйбатъ.	—	
1	Тагіевъ . .	—	32.300.159
2	Зубаловъ . .	—	30.816.025
3	Ришаръ . .	—	93.700
	Итого .	—	63.209.884

V. Количество производительныхъ буровыхъ и добыча нефти

въ 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895 и 1896 г.г.

на Апшеронскомъ полуостровѣ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	1889 г.		1890 г.		1891 г.		1892 г.		1893 г.		1894 г.		1895 г.		1896 г.	
		Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.
		въ тысячахъ пудовъ.															
	А. Фирмы, дѣйствовавшія въ 1889 году.																
1	Абіянцъ и К° . . .	2	2.510	3	1.173	3	2.690	2	2.101	2	955	2	854	3	850	3	973
2	Аваковъ и Теръ-Акоповъ Ив.	2	619	2	815	1	567	2	406	1	66	3	109	Перешло	къ Теръ-Акопову Ив.	—	—
3	Адамовъ Д. . . .	1	1.665	3	2.974	4	2.972	3	1.561	2	933	3	1.780	3	1.620	3	1.519
4	Айрапетовъ . . .	1	188	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Алексѣевъ и К° . .	2	40	2	162	1	358	1	46	1	98	(1)	10	1	2	—	—
6	Алибековъ Г. и Ліанозовъ Н.	1	1.983	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	Акоповъ Асланъ (быв. Алибековъ)	2	245	2	494	3	468	3	363	2	49	3	418	2	120	2	491
8	Амилахвари . . .	4	836	5	615	5	349	2	11	—	—	2	267	3	420	4	515
9	«Араратъ», Т-во . .	2	610	2	3.948	2	1.964	2	2.235	2	1.650	2	1.726	3	5.077	4	3.367
10	Арафеловъ и К° . .	6	7.348	7	10.440	11	15.726	13	12.188	14	14.424	15	15.130	18	14.425	20	16.663
11	«Армавиръ», Т-во . .	2	3.865	5	954	4	2.741	4	3.077	6	6.968	5	2.773	7	3.463	7	2.566

12	«Арменія», Т-во . .	2	377	1	170	1	106	—	—	—	—	3	229	2	194	2	370
13	«Астхыкъ», Т-во . .	2	2.361	2	10.068	2	1.710	5	6.976	5	14.714	5	4.225	6	9.453	7	5.845
14	Арутюновъ . . .	1	31	1	548	(2)	155	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	Артемьевъ . . .	2	39	2	65	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	Бенкендорфъ и К° . .	9	5.057	11	5.100	15	5.659	16	6.040	18	6.988	20	6.795	24	7.297	29	10.978
17	Бакинское Нефт. О-во. .	18	13.239	22	18.092	29	15.857	32	11.505	35	15.227	38	15.914	42	15.681	51	20.870
18	Гагенъ и Теръ-Акопова .	2	2.593	2	1.822	2	1.609	3	1.948	3	2.239	3	1.338	3	1.573	4	1.144
19	Гаджіевъ . . .	1	200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
20	Газіянцъ и К° . . .	2	315	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
21	Горное Т-во . . .	6	2.181	4	1.732	5	1.357	3	176	—	—	4	224	4	580	Перешло	къ Манташеву и К
22	Де-Буръ Б. М. . .	4	2.965	5	2.692	6	14.061	4	1.792	6	3.901	5	4.956	6	5.999	7	4.920
23	Де-Буръ	1	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
24	Довлатовъ . . .	1	114	2	100	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
25	Дойниковъ и К° . .	2	268	2	309	(2)	112	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26	Зубаловъ . . .	4	2.914	4	3.019	5	4.600	4	10.850	4	23.885	6	12.250	6	10.615	7	30.816
27	Калантаровъ . . .	1	4.242	2	1.500	1	1.492	1	366	—	—	2	160	Перешло	къ Теръ-Арутюнову.	—	—
28	Караковъ и Григорьянцъ .	1	76	2	99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29	Каспійское Т-во . .	26	24.442	29	15.558	32	22.407	32	13.352	27	14.620	26	25.182	30	20.897	29	22.631
30	Каспійско-Черноморское О-во.	19	11.830	28	17.517	31	11.484	33	10.355	29	18.074	27	18.602	36	42.866	44	32.259
31	Кащеевы Бр. . . .	2	1.512	4	1.399	7	717	3	120	4	3.371	4	697	Перешло	къ Цатуроиу.	—	—
32	Кочаровъ . . .	1	168	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
33	Квель	1	204	1	43	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
34	Келесниковы Бр. . .	4	1.377	4	1.219	4	802	4	703	3	813	4	757	4	1.396	5	1.368

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	1889 г.		1890 г.		1891 г.		1892 г.		1893 г.		1894 г.		1895 г.		1896 г.	
		Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.
		ВЪ ТЫСЯЧАХЪ ПУДОВЪ.															
35	Красильниковы Бр. . .	3	2.713	6	1.773	9	3.304	8	2.308	2	602	3	584	2	547	3	840
36	Красильниковъ Н. . .	—	—	—	—	—	—	—	—	4	1.029	6	1.885	5	1.756	6	1.305
37	Киршко	1	87	1	50	1	304	1	53	2	183	1	14	—	—	—	—
38	Ліанозовъ Г. М. . .	12	4.518	13	5.942	15	5.358	14	5.967	14	6.274	18	5.813	20	5.078	Перешло	къ Русск. Нефтепромыш. О-ву
39	Керимовъ (бывш. Маркозовъ)	3	1.445	4	1.986	5	1.497	3	1.459	2	770	Перешло	къ Тумаеву и К.	—	—	—	—
40	Манташевъ и К° (бывш. Цатуровъ и К°) . .	18	14.860	24	16 748	31	17.440	31	27.784	32	20.253	33	24.861	33	24.197	51	31.139
41	Меликъ Ага-бекъ (бывш. Вартановъ и Нуріевъ) . .	2	773	3	1.070	3	1.069	2	102	3	265	—	—	1	187	4	245
42	Мирзоевы Бр. и К° . .	8	4.527	14	5.880	16	12.629	19	13.331	18	11.789	22	10.196	29	15.679	39	17.626
43	Мнацакановъ . . .	1	514	1	474	2	662	1	234	1	871	1	681	2	1.236	2	610
44	«Масисъ», Т-во . .	4	7.107	5	9.192	8	11.854	9	12.389	10	13.681	12	10.608	13	9.313	14	4.870
45	Мирза-Аваковъ. . .	1	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
46	Меликовъ Ага-Бекъ . .	1	29	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
47	Никитинъ . . .	1	1.131	2	2.000	3	2.145	4	1.099	Перешло	къ Теръ-Акопову Ив.	—	—	—	—	—	—
48	Нобель Бр. . . .	46	31.834	63	45.173	70	36.260	60	30.098	71	25.116	73	24.296	80	29.412	86	28.427
49	Рыльскій . . .	2	4.194	4	4.857	6	4.443	2	14.239	4	10.823	5	4.272	6	9.459	9	7.460
50	Рзаевъ и Ашурбековъ. .	4	290	4	273	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

51	Ришаръ	2	861	3	1.345	4	2.981	1	7.634	3	177	1	312	2	169	1	93
52	«Солнце», Т-во. . .	2	426	2	549	2	332	2	260	Перешло	къ Меликовымъ Е и А.	—	—	—	—	—	—
53	«Соучастники», Т-во . .	4	1.064	4	1.457	6	1.499	6	1.132	4	1.147	1	1.070	5	1.737	7	3.063
54	Селимхановъ . . .	1	45	1	30	1	90	—	—	—	—	Перешло	къ Нобелю	—	—	—	—
55	Тагіевъ Г. З. А. . .	11	13.981	10	13.641	11	14.395	9	12.641	11	20.040	10	18.289	11	10.430	11	32.300
56	Теръ-Акоповъ И. . .	1	171	3	406	3	2.571	5	2.548	9	4.147	10	4.234	13	5.239	16	4.130
57	Теръ-Акопова Э. . .	3	1.492	3	1.887	5	2.204	7	2.374	4	1.717	5	822	Перешло	къ Цатурову	—	—
58	Цовьяновъ и К° . .	2	40	2	1.078	5	2.219	3	5.110	4	444	3	1.726	12	3.234	22	14.377
59	Шибаевъ и К° . . .	10	3.675	11	3.918	10	4.427	10	5.309	10	7.000	17	9.847	16	9.334	19	8.271
	ИТОГО . .	279	192247	342	222375	390	237667	369	232661	372	255303	408	233906	453	269535	518	312051
	В. Фирмы, начавшія добычу въ 1890 году.																
1	Адамовъ А. (бывш. Чикнаверовъ)	—	—	2	91	2	4.114	4	5.132	5	5.228	11	8.285	9	5.937	11	5.376
2	Антоновъ (бывш. Антоновъ и Чикнаверовъ) . .	—	—	1	275	2	2.992	3	2.389	3	2.192	3	2.094	3	1.853	4	2.142
3	«Аршалуйсъ I», Т-во . .	—	—	1	49	3	2.574	3	2.972	3	1.217	2	2.016	3	1.842	3	1.884
4	Имбрагимбековъ (Мелик. и Коч.)	—	—	1	262	3	645	1	439	2	404	2	371	Перешло	къ Малхазову и К.	—	—
5	Вартановы Бр. . . .	—	—	3	557	4	1.950	4	2.355	4	1.797	5	1.841	5	1.994	5	1.782
6	Лазаревъ . . .	—	—	1	294	1	546	1	464	1	627	3	916	4	1.082	3	728
7	Мирза-Аваковъ и Карабековъ (бывш. Закіевъ Садыхъ и К°)	—	—	1	231	2	434	—	—	—	—	2	334	2	401	3	250
8	Меликовы Е. и А. . .	—	—	1	78	5	1.226	4	1.954	6	3.549	8	5.551	9	5.694	10	4.220
9	«Нефть», Т-во. . .	—	—	1	104	1	741	2	4.553	2	2.361	2	2.292	2	2.227	3	2.127

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	1889 г.		1890 г.		1891 г.		1892 г.		1893 г.		1894 г.		1895 г.		1896 г.	
		Число произ-водит. скв.	Добыто нефти.	Число произ-водит. скв.	Добыто нефти.	Число произ-водит. скв.	Добыто нефти.	Число произ-водит. скв.	Добыто нефти.	Число произ-водит. скв.	Добыто нефти.	Число произ-водит. скв.	Добыто нефти.	Число произ-водит. скв.	Добыто нефти.	Число произ-водит. скв.	Добыто нефти.
		В ТЫСЯЧАХЪ ПУДОВЪ.															
10	Теръ-Акоповъ Гер.	—	—	1	1.667	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	«Сюникъ», Т-во	—	—	1	280	3	1.915	3	4.048	3	2.359	3	2.231	3	2.246	3	2.243
			Итого	14	3.892	26	17.172	25	24.312	29	19.734	41	25.931	40	23.276	45	20.752
	С. Фирмы, начавшія добычу въ 1891 году.																
1	Аваковъ	—	—	—	—	2	554	2	799	1	551	2	1.908	2	983	4	1.566
2	Адамовъ и Стефанини.	—	—	—	—	3	1.490	3	1.442	4	1.074	Перешло	къ Адамову.	—	—	—	—
3	Т-во «Араксъ»	—	—	—	—	2	691	2	1.329	2	1.659	3	9.544	3	1.491	3	3.132
4	Балтійское Т-во	—	—	—	—	1	177	3	302	3	350	Перешло	къ Лазареву.	—	—	—	—
5	Балаханское Т-во	—	—	—	—	3	460	4	1.966	6	1.933	7	1.687	7	2.145	8	3.717
6	Гагарина А. П.	—	—	—	—	(3)	598	4	1.280	3	1.032	3	873	3	790	3	777
7	«Гохтанъ» Т-во	—	—	—	—	1	360	2	2.598	4	2.072	5	1.178	5	1.149	4	859
8	Т-во Крикорисъ	—	—	—	—	3	1.308	3	1.684	3	1.088	4	357	2	122	4	143
9	Кавказское Т-во	—	—	—	—	5	6.417	5	3.411	5	2.226	8	3.694	9	5.107	11	4.103
10	Бр. Каргановы	—	—	—	—	2	2.030	2	1.195	2	2.186	2	179	2	1.180	2	2.194
11	Лавровъ	—	—	—	—	1	58	—	—	—	—	Перешло	къ Нобелю	—	—	—	—

12	Мирза-Аваковъ и К° . .	—	—	—	—	2	595	2	652	2	659	3	467	2	236	2	209
13	Маркозова . . .	—	—	—	—	1	181	—	—	—	—	Перешло	къ Тумаеву и К.	—	—	—	—
14	Нагіевъ Муса (бывш. Горничъ и К°) . . .	—	—	—	—	1	31	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	Поповъ и К° . . .	—	—	—	—	1	41	2	205	—	—	1	307	1	1.726	1	1.964
16	Тумаевъ и К° (бывш. Арамьянцъ и К°) . . .	—	—	—	—	5	992	5	1.920	5	2.594	8	5.454	11	7.318	12	5.876
17	Тапкенъ . . .	—	—	—	—	2	1.174	2	2.120	3	2.526	Перешло	къ Шибаеву.	—	—	—	—
18	Тарусовъ . . .	—	—	—	—	2	653	2	761	2	882	3	431	3	311	2	288
19	Тумаевы Бр., наслѣдн. Г. Г.	—	—	—	—	2	150	1	46	(1)	33	(1)	36	2	112	3	666
20	Тюнибековъ . . .	—	—	—	—	2	1.370	2	979	2	1.042	4	1.573	3	1.054	4	877
21	Унановъ . .	—	—	—	—	1	132	—	—	—	—	1	52	Перешло	къ Цовьянову и К.	—	—
22	Стефанини (бывш. Шагидан. и Стефан.) . .	—	—	—	—	(2)	171	1	368	1	373	2	428	Перешло	къ Васпураканъ	—	—
					Итого	42	19.645	47	23.067	48	22.280	56	28.168	55	23.724	63	26.371
	D. Фирмы, начавшія добычу въ 1892 году.																
1	„Аршалуйсъ II“, Т-во .	—	—	—	—	—	—	1	695	1	348	1	921	1	855	2	1.262
2	Манташевъ А. И. . .	—	—	—	—	—	—	1	5.464	1	2.690	1	1.631	2	6.658	Перешло	къ Манташеву и К.
3	Набатовы Бр. . . .	—	—	—	—	—	—	2	86	4	1.314	4	1.746	4	657	5	881
4	Набатовы и К° . .	—	—	—	—	—	—	1	10	—	—	—	—	Перешло	къ Шумахеру	—	—
5	Туманьянцъ . . .	—	—	—	—	—	—	1	203	1	17	1	138	1	516	1	418
6	Терентьевъ (бывш. Галлиганъ)	—	—	—	—	—	—	1	12	—	—	—	—	1	186	—	—
							Итого	7	6.472	7	4.369	7	4.436	9	8.872	8	2.562

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	1889 г.		1890 г.		1891 г.		1892 г.		1893 г.		1894 г.		1895 г.		1896 г.	
		Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.	Число производит. скв.	Добыто нефти.
		ВЪ ТЫСЯЧАХЪ ПУДОВЪ															
	E. Фирмы, начавшія добычу въ 1893 году.																
1	Асадуллаевъ и К° . .	—	—	—	—	—	—	—	—	1	23.026	2	958	2	40.713	3	1.327
2	Кязымовъ и К° . .	—	—	—	—	—	—	—	—	1	51	1	43	—	—	—	—
									Итого	2	23.077	3	1.001	2	40.713	3	1.327
	F. Фирмы, начавшія добычу въ 1894 году.																
1	Веліевъ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	21	1	52	1	65
2	Газіянцъ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	13	—	—	—	—
3	Гагарина А. Д. . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	2.454	13	3.408	13	3.689
4	Наслѣдн. Теръ-Акопова Гер. .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1.288	Перешло	къ Цатурову	—	—
5	Шагидановъ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	319	1	676	1	762
6	Шумахеръ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	14	1	169	7	566
											Итого	17	4.109	16	4.305	22	5.082

	G. Фирмы, начавшія добычу въ 1895 году.																
1	Васпураканъ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	403	3	335
2	Малхазовъ и К° . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	718	7	1.864
3	Питоевъ и К° . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	438	1	193
4	Теръ-Арутюновъ . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	1.274	2	1.355
5	Тапкевъ . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	9	1	23
6	Цатуровъ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15	4.159	18	7.103
													Итого	29	7.001	32	10.873
	I. Фирмы, начавшія добычу въ 1896 году.																
1	Арутчевъ и К° . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	12
2	Бабаевъ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	13
3	Бродскій . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	293
4	Везировъ Фарухъ-Бекъ .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	715
5	Зильберманъ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	173
6	Манафовъ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	167
7	Мейснеръ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	44
8	Русское Нефтепром. О-во .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	24	5.312
9	Чавчавадзе . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	517
															Итого	43	7.246
	ВСЕГО . .	279	192217	356	226267	458	274484	448	286513	458	324763	532	297551	604	377426	734	386264

VI. Добыча нефти въ 1896 году на отдѣльныхъ площадяхъ.

	площади.				Всего.
	Балаханская.	Сабунчинская.	Романинская.	Биби-Эйбатская.	
Январь . . .	6.296.621	11.376.690	5.587.607	6.171.440	29.432.358
Февраль . . .	6.422.968	11.631.745	6.450.277	5.973.920	30.478.910
Мартъ . . .	6.614.023	10.447.126	5.249.999	3.244.605	25.555.753
Апрѣль . . .	6.906.592	11.055.162	5.756.982	5.934.088	29.652.824
Май	7.419.976	12.476 871	6.517.580	6.602.930	33.017.357
Іюнь	6.998.368	11.464.106	5.514.488	7.825.988	31.802.950
Іюль	7.218.195	11.919.290	8.806.470	11.148.984	39.092.939
Августъ . . .	7.376.875	15.207.839	8.816.707	7.162.262	38.563.683
Сентябрь . . .	7.614.610	12.369.044	6.603.337	4.941.530	31.528.521
Октябрь . . .	7.855.144	13.448.786	6.458.056	3.687.194	31.449.180
Ноябрь . . .	7.586.936	14.121.976	5.015.451	3.603.653	30.328.016
Декабрь . . .	7.336.867	17.155.525	7.311 370	3.558.529	35.362.291
Итого . .	85.647.175	152.674160	78.088.324	69.855.123	386.264.782

Въ томъ числѣ выброшено фонтанами:

	площади.				Всего.
	Балаханская.	Сабунчинская.	Романинская.	Биби-Эйбатская.	
Январь. . . .	—	708.000	1.434.000	4.500.000	6.642.000
Февраль . . .	—	1.691.000	2.532.000	4.240.000	8.463.000
Мартъ	5.000	38.000	452.000	1.530.000	2.025.000
Апрѣль. . . .	143.000	—	1.267.000	4.296.000	5.706.000
Май	—	528.000	1.698.000	4.932.000	7.158.000
Іюнь	—	—	1.478.000	6.825.000	8.303.000
Іюль	—	—	4.142.000	9.780.000	13.922.00
Августъ . . .	—	2.860.000	3.269.000	5.750.000	11.879.000
Сентябрь . . .	—	—	832.000	3.360.000	4.192.000
Октябрь . . .	—	1.292.000	1.448.000	2.433.000	5.173.000
Ноябрь. . . .	—	2.604.000	162.000	2.141.000	4.907.000
Декабрь . . .	—	4.396.000	1.940.000	2.281.000	8.617.000
Итого . .	148.000	14.117.000	20.654.000	52.068.000	86.987.000

VII. ПЕРЕКАЧКА НЕФТИ

съ Балаханской, Сабунчинской и Романинской площадей въ 1896 году.

№№ по порядку.	Фирмы.	Январь.	Февраль.	Мартъ.	Апрѣль.	Май.	Іюнь.	Іюль.	Августъ.	Сентябрь.	Октябрь.	Ноябрь.	Декабрь.	Всего.
1	Арафеловъ и К° . . .	624,912	725,742	402,359	584,285	784,463	699,254	706,775	730,756	576,071	1,342,356	1,352,251	1,172,420	9,701,644
2	Асадуллаевъ Ш. . . .	861,373	824,804	861,215	1,151,243	1,177,307	930,240	1,069,927	1,102,122	1,030,543	923,403	1,102,789	974,992	12,009,958
3	Антоновъ.	1,065,683	1,135,172	839,598	403,970	896,673	1,060,305	1,379,572	1,527,949	1,234,070	1,153,351	958,761	434,640	12,089,744
4	Адамовы бр. наслѣд. Абг. .	1,003,745	961,961	969,635	1,154,065	1,286,187	1,134,717	1,018,398	1,288,424	1,229,148	1,231,889	920,377	1,075,908	13,274,454
5	Адамовы бр. Я. и А. . .	445,659	322,032	126,077	403,109	674,455	410,893	392,410	374,230	312,457	638,599	306,070	627,816	5,033,807
6	Будаговы бр.	310,614	445,966	325,282	673,788	433,845	329,193	642,624	431,534	582,987	524,492	489,990	233,476	5,423,791
7	Бакинское Нефтяное О-во . .	85,521	59,870	50,934	45,269	—	67,712	102,654	350,484	174,200	163,642	209,693	123,812	1,433,791
8	Балаханское Т-во . . .	2,233,300	2,664,765	2,503,436	2,773,363	2,513,053	2,161,200	2,707,244	3,282,433	2,881,559	2,770,449	3,235,428	3,724,385	33,450,615
9	Бакинскій Нефтепроводъ . .	3,669,714	4,002,109	4,257,574	4,069,195	3,822,630	3,194,009	3,688,657	4,314,326	4,203,393	4,193,378	4,076,559	3,799,746	47,291,290
10	Егіазаровъ	400,095	268,284	304,165	194,041	250,491	223,621	191,401	210,161	267,320	311,584	128,786	223,015	2,972,964
11	Каспійское Т-во . . .	1,267,300	1,013,330	1,036,810	1,136,380	1,126,510	1,005,310	1,827,380	2,127,575	1,537,880	1,979,880	2,107,000	2,438,220	18,603,575
12	Каспійско-Черноморское О-во .	1,764,492	1,508,963	854,428	2,023,829	2,358,654	1,046,137	1,552,118	1,258,555	1,492,786	2,214,569	1,773,262	2,070,834	19,918,627
13	Мирзоевы бр. и К° . . .	900,462	791,005	862,882	1,006,310	1,432,979	1,803,301	1,518,327	1,258,152	1,217,789	1,513,776	1,758,209	1,892,878	15,956,070
14	Манташевъ и К°. . . .	700,837	1,253,040	1,473,727	1,076,304	1,501,378	1,660,332	1,701,750	1,781,274	1,296,096	1,104,733	1,232,798	1,370,172	16,152,441
15	Нобель Т-во бр. . . .	2,893,183	3,807,353	3,303,321	4,478,359	4,933,539	4,164,345	5,400,914	8,181,873	4,285,343	3,352,299	3,256,311	4,775,529	52,832,369
16	Русское Нефтепр. О-во . .	441,828	507,940	565,380	549,676	741,027	755,158	690,854	945,039	716,243	761,832	183,369	617,289	7,475,635
17	Тумаевъ и К° . . .	440,814	430,966	316,496	351,814	444,742	347,259	425,145	516,918	737,688	637,926	531,496	435,203	5,616,467
18	Цовьяновы бр. и К°. . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	281,545	95,160	376,705
19	Шибаевъ и К°. . . .	1,491,548	1,186,454	1,110,594	1,701,608	1,661,601	1,059,105	1,136,707	1,322,105	840,583	1,303,825	1,137,164	1,576,995	15,528,289
	Итого. .	20,601,080	21,909,756	20,163,913	23,776,608	26,039,534	22,052,091	26,152,857	31,003,910	24,616,156	26,121,983	25,041,858	27,662,490	295,142,236
	Перекач. за тѣ-же мѣсяцы 95 г.	24,128,621	27,840,685	31,716,944	29,359,752	29,064,675	25,261,297	26,237,695	24,091,660	22,494,365	25,459,045	26,377,075	26,347,692	318,379,506

VIII. Скважины, законченныя буреніемъ

на Апшеронскомъ полуостровѣ въ 1896 году.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	№№ скважинъ.	№№ участковъ и группъ.	Діаметръ послѣдняго ряда трубъ.	Глубина въ саженяхъ.	Продолжительность буренія въ мѣсяцахъ.	Январь.	Февраль.	Мартъ.	Апрѣль.	Май.	Іюнь.	Іюль.	Августъ.	Сентябрь.	Октябрь.	Ноябрь.	Декабрь.	Добыто нефти въ 1896 г.
							Добыча въ тысячахъ пудахъ.												Пуды.
							Балаханская площадь.												
1	Амилахвари	7	3	18	117	7	—	—	—	—	—	—	—	—	11.1	16.4	33.0	38.7	99 224
2	Бакинское Нефтян. О-во	2	I	16	90	18	—	—	—	21.3	34.3	6.0	32.4	24.1	56.5	82.7	90.0	74.5	421.800
3	„	3	—	18	78	15	—	—	95.8	185.0	177.4	180.9	148.6	159.3	156.5	143.5	121.0	138.0	1.506.041
4	„	4	—	16	86	3	—	—	—	—	—	0.5	21.3	Угл.	5.0	Углу	24.8	20.3	71.949
5	„	5	II	18	112	9	—	—	—	—	12.3	1.0	24.7	32.8	38.9	37.5	39.0	43.9	230.109
6	„	6	—	16	98	5	—	14.0	1.6	27.6	62.0	35.1	27.8	30.7	39.3	32.7	31.5	37.1	339.376
7	„	1	IV	18	79.5	5	—	—	—	—	—	—	—	—	44.5	56.9	57.2	48.6	207.257
8	„	4	VI	18	79	6	31.8	152.7	58.0	139.9	98.2	81.3	58.6	42.4	30.5	28.8	23.8	24.9	760.927
9	„	5	—	18	78	6	—	16.8	Чист.	39.4	39.3	39.4	44.8	50.2	43.7	38.1	38.3	24.6	374.562
10	„	3	XV	16	76	17	—	—	—	27.3	127.0	133.9	143.7	143.8	145.6	145.2	137.7	142.5	1.146.714
11	„	5	—	16	100	15	—	—	3.2	0.4	19.6	14.4	20.4	18.2	16.6	15.8	15.2	15.4	139.215
12	Бенкендорфъ и К°	36	XVII	18	84	4	34.6	27.0	24.4	73.9	76.7	52.9	34.6	18.3	28.2	58.7	52.7	58.4	540.486
13	„	38	—	10	101	5	63.6	68.5	70.2	77.9	70.8	61.3	59.3	49.4	37.9	62.2	54.2	33.1	708.449
14	„	41	XII	12	84.5	7	—	—	5.3	152.6	0	Исп.	112.0	142.8	200.8	97.6	109.5	67.2	887.803
15	„	45	—	12	76	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	30.7	12.5	16.2	59.350
16	„	46	—	12	95	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.5	44.6	57.9	112.010
17	„	47	—	20	84	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5.0	46.9	87.9	139.800
18	Вартановы Бр.	6	9	16	111	6	—	—	—	1.0	16.4	Угл.	10.5	62.1	102.7	105.5	80.8	75.1	454.177
19	Васпураканъ	5	12	18	118	20	—	—	—	—	—	—	—	11.9	69.2	32.7	30.0	35.3	179.083
20	Гагарина А. Д.	16	8	16	110	20	—	—	—	—	—	—	—	28.0	22.0	51.6	48.6	30.0	180.207
21	Кавказское Т-во	10	1	14	186	15	—	22.0	77.6	43.3	59.5	41.3	55.9	61.5	55.8	54.5	58.8	34.8	557.033
22	„	12	—	14	110	7	38.0	73.7	85.5	105.5	106.2	15.6	29.0	58.1	52.2	43.8	27.7	12.2	647.500
23	Колесниковы Бр.	6	17	14	139	13	—	—	—	—	—	—	11.6	15.9	Уг	луб	ляла	сь	27.500
24	Манташевъ и К°.	72	3	13¾	68	4	51.9	44.0	29.8	33.5	38.5	38.6	33.1	30.4	17.9	26.4	44.9	40.2	429.200
25	„	73	—	11	88	15	—	8.9	22.9	22.3	17.4	9.5	0.6	0	Углу	блял.	56.0	40.0	176.710
26	„	84	3	11½	88	6	—	—	—	—	—	—	—	—	18.9	14.3	17.1	3.2	53.500
27	„	85	—	10	78	5	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5	7.7	8.6	29.4	54.200
28	Т-во Бр. Мирзоевыхъ и К°.	53	III	16	109	8	—	—	22.5	30.9	155.2	162.0	120.0	124.0	112.5	91.0	88.0	83.3	989.450
29	„	54	X	12	93	7	—	—	22.3	30.0	30.6	15.4	0	Испр	Уг	луб	ляла	сь	98.300
30	„	55	III	14	79.5	5	—	42.0	111.5	44.0	52.0	15.5	13.3	16.9	12.5	0	0	0	307.700
31	„	57	IX	14	111	6	—	—	33.4	29.6	30.9	30.0	34.0	31.5	30.0	20.1	20.2	19.0	278.700
32	„	60	III	16	85	18	—	—	—	—	125.7	220.6	167.0	125.0	115.0	61.0	59.5	64.5	938.300
33	„	62	III	18	103	4	—	—	—	—	—	—	7.0	59.0	103.0	71.5	45.0	36.3	321.800
34	„	64	—	20	107	7	—	—	—	—	—	—	—	—	8.0	135.3	140.5	90.5	374.300
35	„	67	—	18	107	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	253.1	352.9	204.2	810.200
36	Т-во Бр. Нобель	194	11	15	107	7	—	—	3.5	9.7	22.8	37.4	25.4	Уг	луб	ляла	сь		34.9 133 761
37	Русское Нефтепр. О-во	34/15	8	9½	214	35	—	—	—	—	10.3	10.6	13.4	16.3	16.2	18.3	19.4	19.7	124.394
38	„	43/24	VII	18	77	17	—	—	—	—	10.5	42.1	21.3	19.5	16.0	1.2	Угл.	6.9	117.551
39	„	44/25	—	14	108	6	—	—	—	—	—	—	54.1	52.1	27.9	69.6	44.5	32.7	280.997
40	Цатуровъ	15	17	14	125	12	—	—	—	—	—	10.2	22.0	24.8	19.5	19.1	12.9	9.9	118.400
41	Бр. Цовьяновы и К°.	14	III	16	95	6	126.5	144.5	169.0	176.8	75.3	51.8	59.5	37.6	1.8	Угл.	18.0	20.1	880.900
42	„	17	—	20	67	10	—	—	—	—	—	58.0	129.5	151.0	146.0	153.0	137.0	114.5	889.000
43	„	18	—	14	97	3	16.0	35.5	Угл.	40.5	36.0	5.1	2.0	39.7	31.7	7.0	Углу	блял.	213.550
44	„	20	—	14	127	23	—	—	—	—	—	—	—	—	—	53.0	23.7	21.6	98.300
45	„	21	—	18	105	16	—	—	—	94.5	165.5	198.5	136.0	103.5	9.5	91.4	87.0	76.0	961.900
46	„	22	—	14	95	6	—	—	—	—	—	—	20.3	57.5	130.5	117.0	82.0	62.0	468.800
47	„	23	—	18	110	4	—	—	—	—	—	21.2	54.0	45.8	8.0	11.0	74.5	61.5	276.000
48	„	25	—	16	108	4	—	—	—	—	—	—	—	10.2	26.8	31.0	29.3	30.8	128.150
49	„	26	—	20	102	5	—	—	—	—	—	—	—	—	73.5	78.0	64.1	61.5	277.150
50	„	27	—	18	87	4	—	—	—	—	—	—	—	—	45.2	82.0	118.0	119.0	364.200
51	„	28	—	18	101	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	36.5	23.6	6.1	66.200
52	„	29	—	18	86	6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22.8	22.800
53	Шумахеръ	3	16	14	108	8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12.0	12.000
54	Шибаевъ С. М. и К°	22	18	14	84	2	—	—	—	—	—	—	—	21.0	56.2	59.1	49.5	48.0	233 865

Итого изъ 54 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1896 году, добыто 20.290 850

Средняя глубина ихъ . . . . . 100.21 саж.

Средняя продолжительность буренія . . . . . 8.96 мѣсяца.

Средняя добыча на 1 скважину . . . . . 375.755 пуд.

Средняя продолжительность существованія ихъ въ законченномъ видѣ . . . . . 7.35 мѣсяц.

Общая сумма глубинъ . . . . . 5.411.5 саж.

„ „ мѣсяцевъ продолж. буренія . . . . . 484 мѣсяц.

„ „ „ существованія въ законченномъ видѣ . . . . . 397 мѣсяц.

		Сабунчинская площадь.																	
1	Аваковъ	5	22	16	91	6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25.0	25.000
2	Адамовъ А.	7	15	16	150	24	93.9	94.0	96.3	96.4	95.9	88.5	86.7	69.5	91.3	91.9	62.2	79.2	1.045.958
3	„	8	—	16	159	10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	87.3	118.8	206.658
4	Антоновъ	4	17	16	160	16	—	—	—	—	—	100.0	167.2	48.3	33.6	21.8	19.0	Чист.	390·036
5	Араратъ Т-во . . .	7	V	16	173	11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	42.0	Углуб.	45.0	87.000
6	Арафеловъ и К° . . .	33	173	12	160	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1282.4	1762.1	1752.8	4.797.423
7	„	35	13	10	193	21	—	—	—	—	—	—	—	—	15.0	30.0	14.5	14.5	74.000
8	„	38	—	16	179	14	—	—	—	—	—	—	—	—	135.0	135.0	138.0	284.4	692.477
9	„	39	—	15½	179	12	—	—	—	—	—	—	—	—	30.0	30.0	30.0	29.0	119 000
10	Арменія Т-во . . .	4	V	18	152	9	—	—	—	—	—	—	31.4	6.7	17.8	19.6	13.4	18.9	107.946
11	Аршалуйсъ II Т-во . .	2	173	16	130	9	—	—	50.9	136.3	126.3	96.0	113.4	105.4	96.5	83.7	79.1	82.4	970.123
12	Астхыкъ Т-во . . .	7	175	10	223	23	—	—	—	—	—	—	—	—	52.0	49.0	Чист	илась	101.000
13	Арутчевъ и К° . . .	3	V	18	48	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11.9	11.905
14	Бакинское Нефт. О-во. .	6	20	16	133	12	—	—	—	24.0	55.3	75.7	77.2	50.3	47.3	41.8	40.7	62.4	474.782
15	„ . .	4	40	16	110	5	—	—	—	—	—	11.3	19.0	27.9	50.6	44.5	44.1	40.2	227.730
16	Бабаевъ	1	8	14	156	69	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5.7	7.3	13.080
17	Гагенъ и Теръ-Акопова Т.	4	XVI	14	100	9	—	—	—	8.0	14.8	12.3	13.8	9.2	0.7	Углу	бля	лась.	58.877
18	Де-Буръ-Бруно . . .	15	175	14	213	9	—	—	—	40.0	27.0	65.7	углуб	ляя.	12.1	Углуб.	45.5	95.1	285.457
19	Каспійское Т-во . . .	69	167	14	208	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.0	387.9	214.4	2.540.070
20	„	74	175	14	213	12	—	—	—	—	—	—	—	—	58.2	102.1	308.1	424.7	893.240
21	Каспійско-Черном. О-во .	73	76	14	157	15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	106.4	Угл.	59.4	165.857
22	„ . .	75	-	14	166	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	31.5	31.576
23	Красильниковы Бр. . .	13	27	14	156	67	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	45.0	45.000
24	Манташевъ и К° . . .	69	175	9	182	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	105.5	68.3	154.0	232.800
25	Масисъ Т-во . . .	19	V	16	170	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	31.0	31.000
26	„	20	—	20	121	14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	31.0	31.000
27	Меликовы Е. и А. . .	13	—	18	119	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	37.4	37.400
28	Мирза Авак. и Караб . .	3	V—10	18	35	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15.0	15.000
29	Т-во Бр. Мирзоевыхъ и К°.	56	42	16	156	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67.5	59.2	36.1	162.800
30	„ . .	58	—	18	140	9	—	—	—	—	—	—	—	58.6	55.1	75.0	63.9	64.4	317.000
31	„ . .	59	50	20	138	10	—	—	—	—	—	—	—	—	68.9	40.5	36.5	59.9	205.800
32	„ . .	61	14	18	122	7	—	—	—	—	—	—	44.4	92.1	90.0	60.9	69.2	66.0	422.600
33	Меликъ ага бекъ . . .	3	56	8	35	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.0	9.0	10.0	28.000
34	„ . . .	4	—	10	32	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3.6	1.1	10.0	14.700
35	Т-во Нефть	3	72	18	143	13	—	42.0	20.7	85.0	135.0	88.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	84.0	954.721
36	Т-во Бр. Нобель . . .	130	160	12½	171	55	186.7	164.1	126.7	126.9	62.7	16.4	0	0	0	0	0	0	683.557
37	„	170	171	10½	211	17	—	—	—	—	—	—	—	1731.5	0	0	0	0	1.731.514
38	„	172	172	16	148	23	—	—	—	—	528.3	28.2	87.7	Исп	рав	ля	ла	сь.	565.215
39	„	177	60	16	120	7	—	—	—	114.3	42.7	10.1	Испр	авля	лась	Углуб.	Испр	авлял	167.175
40	„	186	72	14	162	9	—	—	—	—	18.6	50.2	89.4	85.5	101.2	59.4	49.9	49.6	503.854
41	„	189	V	18	145	7	—	—	—	—	27.0	115.5	100.7	103.4	89.7	46.9	53.4	53.8	590.478
42	„	193	178	14	166	8	7.4	45.8	87.9	93.2	88.5	72.5	76.7	93.0	52.5	49.0	41.5	44.4	752.603
43	„	196	V	15	148	7	—	—	—	—	—	24.5	46.1	50.6	32.3	Углуб.	Испр	авлял	153.511
44	„	197	164	16	139	5	—	—	—	—	44.7	47.9	52.0	20.3	Уг	луб	ляла	сь.	164.941
45	Русское Нефтепр. О-во. .	31/13	73	9½	196.5	60	—	—	—	—	—	5.7	13.3	15.1	15.6	16.6	16.9	15.2	98.481
46	„ . .	41/22	—	16	166	11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25.4	59.6	85.062
47	„ . .	42/23	180	16	134	9	—	—	—	—	—	—	—	5.3	62.5	120.6	96.0	100.3	384.792
48	Теръ-Акоповъ Ив. . .	14	61	18	165	14	458.0	577.0	6.0	2.8	27.3	14.1	2.5	0	0	0	0	0	1.087.770
49	„ . .	17	24	22	67	4	—	—	—	15.0	26.9	25.0	18.8	21.3	15.3	8.4	12.4	7.6	150.865
50	„ . .	19	36	16	122	8	—	—	—	5.8	8.8	3.6	1.4	0	Углу	блял.	3.8	0	23.474
51	Тумаевъ и К° . . .	15	12	12	203	15	—	18.4	13.7	25.6	3.7	6.3	14.6	20.2	24.2	14.6	11.4	7.1	159.905
52	„	16	19	18	153	11	—	—	—	36.4	49.0	49.4	39.7	66.6	80.6	81.3	66.5	69.0	538.617
53	„	17	172	15¾	166	17	—	—	—	—	—	—	—	65.2	336.4	277.1	130.5	56.6	865.876
54	Тумаевы Бр. наслѣд. Г.Г. .	5	166	12	142	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	147.0	232.6	379.644
55	Цатуровъ	7	XVI	20	99	9	44.0	41.9	42.9	35.0	39.7	38.5	34.5	31.6	30.0	21.3	14.2	15.5	389.100
56	„	12	190	14	202	13	—	—	—	—	—	182.6	249.5	301.0	383.7	361.2	360.0	339.5	2.180.484
57	„	19	49	16	162	12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10.0	334.5	244.527

Итого изъ 57* скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1896 году, добыто 27.818.461

Средняя глубина ихъ . . . . . 147.20 саж.
Средняя продолжительность буренія . . . . . 15.31 мѣс.
Средняя добыча на 1 скважину . . . . . 488.043 пуд.
Средняя продолжительность существованія ихъ въ законченномъ видѣ . . . . . 5.49 мѣс.
Общая сумма глубинъ . . . . . 8.390.5 саж.
Общая сумма мѣсяцевъ продолжительности буренія . . . . . 873 мѣс.
„ „ „ существованія въ законченномъ видѣ . . . . . 313 мѣс.

	Романиноская площадь.																		
1	Т-во Араксъ . . .	4	—	14	213	19	—	630.0	64.3	137.8	262.0	181.4	193.0	177.0	212.0	262.4	162.0	107.7	2.389.726
2	Асадуллаевъ Ш. . . .	5	—	15 3/8	181	15	79.0	55.0	Чист.	15.0	О	Испр	авля	лась	Углу	блял.	Испр	авл.	149.000
3	Каспійское Т-во . . .	62	—	16	167.5	7	—	—	—	—	—	28.9	9.7	Испр	авл.	Углу	блял.	9.7	48.380
4	„	64	—	10	182	20	—	—	—	—	—	—	—	7.0	46.3	1.5	34.8	7.0	96.705
5	„	71	—	16	133	5	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2	96.8	147.8	104.8	357.620
6	„	72	—	14	158	11	—	44.4	4.2	20.8	4.0	Уг	лу	бля	ла	сь	57.2	130.2	260.825
7	„	73	—	14	201	13	—	—	—	—	—	—	879.3	1610.9	158.0	494.4	284.8	587.7	4.015.105
8	„	74	—	18	162	7	—	—	—	—	—	—	117.5	217.5	239.7	281.2	285.0	302.2	1.443.100
9	„	77	—	20	116	3	—	—	—	—	—	—	23.0	109.5	191.2	208.1	114.6	134.6	781.200
10	Каспійско-Черном. О-во. .	68	—	14	199	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40.3	68.8	62.3	171.725
11	„	69	—	18	117	12	—	—	—	52.0	36.3	8.7	У	гл	уб	ля	ла	сь	97.020
12	„	72	—	20	99	7	31.7	340.1	290.0	317.6	363.5	337.0	350.0	352.0	333.5	304.5	295.1	278.5	3.593.567
13	„	79	—	22	71	5	—	—	—	—	—	—	—	283.6	218.9	198.0	159.3	145.3	1.005.249
14	Манташевъ и К° . . .	61	—	11 1/2	217	18	—	—	340.9	416.5	350.0	175.0	159.5	144.1	122.3	75.0	41.4	64.6	1.888.800
15	„	66	—	13 1/2	158	11	320.4	31.5	179.0	134.8	499.0	247.2	730.9	870.7	650.8	103.9	79.6	80.5	4.198.325
16	„	67	—	7 1/4	207	16	—	—	—	—	—	—	—	—	414.5	692.0	76.5	355.0	1.538.011
17	„	68	—	9 1/4	202	14	—	—	—	—	—	—	—	—	18.0	61.9	45.0	647.5	772.400
18	„	78	—	9	224	15	—	—	—	23.4	342.6	Чист.	1260.8	159.4	23.2	12.9	5.0	Испр	1.827.384
19	„	80	—	7	249	17	—	—	—	—	—	943.5	1200.1	867.6	Чи с	ти	лась	31.6	3.042.855
20	Меликовы Е. и А. . .	9	—	14	221	22	—	—	—	—	—	—	—	—	—	49.3	79.3	101.3	229.959
21	Т-во Бр. Нобель . . .	191	—	12	179	16	—	—	—	—	—	—	—	18.9	Чист.	7.6	4.5	Угл.	31.025
22	Рыльскій И. К. . . .	13	—	10	222	28	—	738.8	56.0	О	Испр	авля	лась.	39.5	57.4	8.2	75.1	91.8	1.066.835
23	„	15	—	16	144	14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	96.8	72.6	30.5	199.900
24	Т-во С. М. Шибаевъ и К°.	6	—	14	141	16	—	—	55.9	144.4	172.4	145.8	162.8	146.1	186.0	190.0	218.8	200.7	1.623.115

Итого изъ 24 скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1896 году, добыто 30.827.831

Средняя глубина ихъ . . . . . 173.47 саж.
Средняя продолжительность буренія . . . . . 13.75 мѣс.
Средняя добыча на 1 скважину . . . . . 1.284.451 пуд.
Средняя продолжительность существов. ихъ въ законченномъ видѣ . . . . . 7.29 мѣс.
Общая сумма глубинъ . . . . . 4.163.5 саж.
„ „ мѣсяцевъ продолжительности буренія . . . . . 330 мѣс.
„ „ „ существов. въ законченномъ видѣ . . . . . 175 мѣс.

	Биби-Эйбатъ.																		
1	Арафеловъ и К° . . .	5	—	18	150	18	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	36.8	36.844
2	Зубаловъ.	14	—	12	194	14	4500.0	4100.0	1350.0	4150.0	1855.0	О .	3500.0	15 0.2	980.0	1110.0	939.1	511.0	24.495.350
3	Каспійско-Черномор. О-во .	5	—	9 1/4	175	26	—	—	—	27.8	360.0	190.0	85.0	64.5	52.5	82.4	73.0	32.5	967.700
4	„	6	—	10	231	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	--	39.5	117.0	156.500
5	Нобель Т-во Бр. . . .	206	—	15	143	4	—	—	46.2	9.3	0.8	Чист.	У	гл	уб	ля	ла	сь	56.350
6	Тагіевъ	31	—	16	149	12	—	143.0	50.0	О	О	О	О	О	О	О	О	О	193.000

Итого изъ 6) скважинъ, законченныхъ буреніемъ въ 1896 году, добыто 25.905.744**

Средняя глубина ихъ . . . . . 173.66 саж.
Средняя продолжительность буренія . . . . . 15.0 мѣсяц.
Средняя добыча на 1 скважину . . . . . 4.317.624 пуд.
Средняя продолжительность существов. ихъ въ законченномъ видѣ . . . . . 7.50 мѣсяц.
Общая сумма глубинъ . . . . . 1042 саж.
„ „ мѣсяцевъ продолжит. буренія . . . . . 90 мѣс.
„ „ „ существов. въ законченномъ видѣ . . . . . 45 мѣс.

Всего на Апшеронскомъ полуостровѣ изъ 141 скважины добыто 104.842.886

Средняя глубина ихъ . . . . . 134.80 саж.
Средняя продолжительность буренія . . . . . 12.60 мѣсяц.
Средняя добыча на 1 скважину . . . . . 743.708 пуд.
Число мѣсяцевъ существованія всѣхъ 141 скважинъ въ законченномъ видѣ. . . . . 930 мѣсяц.
Средняя продолжительность существов. ихъ въ законченномъ видѣ . . . . . 7.29 мѣсяц.
Общая сумма глубинъ . . . . . 19.007.5 саж.
„ „ мѣсяцевъ продолжит. буренія . . . . . 1777 мѣсяц.

*) Кромѣ того 1 скваж. заброшена: № 15 Т-ва С. М. Шибаевъ и К°.
**) „ „ 1 скваж. „ № 29 Тагіева.

Примѣчаніе: Знакъ О означаетъ, что буровая въ данномъ мѣсяцѣ бездѣйствовала или въ ней производился наружный ремонтъ

IX. СПИСОКЪ

резервуаровъ, амбаровъ, бассейновъ, мѣрниковъ и чановъ для храненія нефти, находящихся на промыслахъ,

къ 1-му Января 1897 года.

а) Промысла.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	ЗЕМЛЯНЫЕ. Крытые. Число.	ЗЕМЛЯНЫЕ. Крытые. Емкость въ пудахъ.	ЗЕМЛЯНЫЕ. Открытые. Число.	ЗЕМЛЯНЫЕ. Открытые. Емкость въ пудахъ.	КАМЕННЫЕ. Крытые. Число.	КАМЕННЫЕ. Крытые. Емкость въ пудахъ.	КАМЕННЫЕ. Открытые. Число.	КАМЕННЫЕ. Открытые. Емкость въ пудахъ	Деревянные. Число.	Деревянные. Емкость въ пудахъ.	Желѣзные. Число.	Желѣзные. Емкость въ пудахъ.	ВСЕГО. Число.	ВСЕГО. Емкость въ пудахъ.
1	Абіянцъ и К° . . .	1	20.000	—	—	—	—	—	—	1	4.000	2	21.000	4	45.000
2	Арафеловъ и К° . .	2	23.000	6	3.380.000	3	805.000	—	—	4	33.000	17	183.000	32	4.424.000
3	Астхыкъ Т-во . . .	—	—	1	2.000.000	—	—	—	—	10	45.000	2	64.000	13	2.109.000
4	Адамовъ А. И. . . .	—	—	1	500.000	—	—	—	—	1	3.000	3	62.000	5	565.000
5	„Араратъ“ Т-во . .	—	—	—	—	1	17.000	—	—	6	5.000	2	20.000	9	42.000
6	„Араксъ“ Т-во . . .	—	—	—	—	1	51.000	—	—	—	—	—	—	1	51.000
7	„Армавиръ“	—	—	—	—	1	160.000	—	—	—	—	—	—	1	160.000
8	Антоновъ	—	—	1	20.000	1	25.000	—	—	—	—	6	202.000	8	247.000
9	„Аршалуйсъ I“ . . .	—	—	—	—	1	25.000	—	—	—	—	—	—	1	25.000
10	Аваковъ	—	—	4	400.000	1	40.000	—	—	1	12.000	3	63.000	9	515.000
11	Адамовъ Д.	—	—	1	20.000	1	15.000	—	—	—	—	1	30.000	3	65.000

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	ЗЕМЛЯНЫЕ.				КАМЕННЫЕ.				Деревянные.		Желѣзные.		ВСЕГО.	
		Крытые		Открытые		Крытые		Открытые							
		Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ	Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.
12	Асадуллаевъ	—	—	3	11255000	—	—	—	—	1	4.000	8	318.000	12	11.577.000
13	„Аршалуйсъ II“ . .	—	—	1	400.000	—	—	—	—	4	4.000	1	10.000	6	414.000
14	Амилахвари	—	—	1	100.000	—	—	—	—	1	10.000	—	—	2	110.000
15	Акоповъ Асланъ . .	—	—	—	—	1	30.000	—	—	2	2.000	2	8.000	5	40.000
16	„Арменія“ Т-во . .	—	—	—	—	1	38.000	—	—	—	—	—	—	1	38.000
17	Арутчевъ и К° . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18	Алексѣевъ и К° . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
19	Бабаевъ	—	—	1	5.000	—	—	—	—	—	—	—	—	1	5.000
20	Бродскій	—	—	—	—	—	—	—	—	2	2.000	—	—	2	2.000
21	Балаханское Т-во . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	314.000	18	314.000
22	Бакинское Нефт. О-во .	1	12.000	2	101.000	8	283.000	—	—	6	3.000	12	738.000	29	1.137.000
23	Бенкендорфъ и К° . .	—	—	—	—	6	114.000	—	—	—	—	2	80.000	8	194.000
24	Вартановы Бр. . . .	—	—	3	62.000	—	—	—	—	6	32.000	6	30.000	15	124.000
25	Везировъ Ф. Б. . .	—	—	—	—	—	—	—	—	2	12.000	1	15.000	3	27.000
26	„Васпураканъ“ . . .	—	—	2	225.000	—	—	—	—	—	—	1	25.000	3	250.000
27	Веліевъ	—	—	1	5.000	—	—	—	—	—	—	—	—	1	5.000

28	Гохтанъ Т-во . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	2	20.000	1	14.000	3	34.000
29	Гагарина А. П. . .	1	2.000	—	—	—	—	—	—	—	—	4	26.000	5	28.000
30	Гагарина А. Д. . .	—	—	—	—	2	52.000	—	—	—	—	3	25.000	5	77.000
31	Гагенъ и Теръ-Акопова	—	—	—	—	2	24.000	—	—	—	—	3	7.000	5	31.000
32	Де-Буръ Бруно . . .	—	—	2	500.000	1	25.000	—	—	—	—	3	49.000	6	574.000
33	„Ефратъ Т-во“ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
34	Зубаловъ	—	—	1	150.000	1	30.000	—	—	1	50.000	2	75.000	5	305.000
35	Зильберманъ . . .	1	5.000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	5.000
36	Киршко	—	—	—	—	—	—	—	—	1	6.000	—	—	1	6.000
37	Кязимовъ и К° . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
38	Кочаровъ и К° . . .	—	—	1	100.000	—	—	—	—	—	—	—	—	1	100.000
39	Кварнстремъ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
40	Красильниковы Бр. и К°	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
41	Каспійско-Черном. О-во	2	7.021.000	9	7.140.000	5	121.000	3	1608000	10	112.000	21	478.000	50	16.480.000
42	Каспійское Т-во . .	—	—	19	7.100.000	4	376.000	—	—	12	130.000	12	172.000	47	7.878.000
43	Красильниковы Бр. .	—	—	1	100.000	1	35.000	—	—	2	16.000	1	11.000	5	162.000
44	„Крикорисъ“ Т-во . .	—	—	—	—	—	—	—	—	1	29.000	1	10.000	2	39.000
45	Кавказское Т-во . .	1	200.000	—	—	1	55.000	—	—	—	—	2	69.000	4	324.000
46	Каргановы Бр. . . .	—	—	—	—	1	25.000	—	—	—	—	1	20.000	2	45.000
47	Колесниковы Бр. . .	1	5.000	—	—	3	104.000	—	—	—	—	2	35.000	6	144.000

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	ЗЕМЛЯНЫЕ.				КАМЕННЫЕ.				Деревянные.		Желѣзные.		ВСЕГО.	
		Крытые.		Открытые.		Крытые.		Открытые.							
		Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.	Число.	Емкость въ пудахъ.
48	Красильниковъ Н. .	—	—	5	366.000	2	32.000	—	—	3	3.000	1	10.000	11	411.000
49	Лазаревы Бр. . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	3	3.000	3	26.000	6	29.000
50	Малхазовъ и К° . .	—	—	—	—	2	80.000	—	—	—	—	2	21.000	4	101.000
51	Мейснеръ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	5.000	1	5.000
52	Мнацакановъ и К° .	—	—	—	—	1	15.000	—	—	3	10.000	1	20.000	5	45.000
53	Мирза Авак. и Караб.	1	8.000	—	—	—	—	—	—	—	—	1	15.000	2	23 000
54	Меликъ Ага бекъ	—	—	—	—	1	15.000	—	—	—	—	1	1.000	2	16.000
55	Мирза Аваковъ и К°	1	15.000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	15.000
56	Манафовъ	—	—	—	—	1	18.000	—	—	—	—	—	—	1	18.000
57	Манташевъ и К° . .	1	20.000	18	4.975.000	—	—	2	56.000	9	179.000	11	349.000	41	5.579.000
58	Т-во Бр. Мирзоевы и К°	—	—	—	—	4	537.000	—	—	7	130.000	8	352.000	19	1.019.000
59	Масисъ Т-во . . .	—	—	3	300.000	1	75.000	—	—	2	13.000	5	75.000	11	463.000
60	Меликовы Е. и А. .	—	—	—	—	2	50.000	—	—	1	28.000	3	93.000	6	171.000
61	Нобель Т-во Бр. . .	8	2.308.000	22	4.851.000	—	—	—	—	14	122.000	68	489.000	112	7.770.000
62	Нагіевъ Муса . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
63	Норъ Масисъ . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

64	Нефть Т-во	—	—	1	10.000	1	12.000	—	—	9	8.000	2	15.000	13	45.000
65	Набатовы Бр. . . .	—	—	—	—	1	64.000	—	—	—	—	1	23.000	2	87.000
66	Поповъ и К° . . .	—	—	1	15.000	—	—	—	—	—	—	1	20.000	2	35.000
67	Питоевъ и К° . . .	—	—	3	1.500.000	—	—	—	—	—	—	1	25.000	4	1.525.000
68	Рыльскій И. К. . .	2	130.000	1	18.000	3	155.000	—	—	—	—	3	67.000	9	370.000
69	Русское Нефт. О-во .	2	70.000	6	563.000	5	180.000	—	—	50	43.000	18	96.000	81	952.000
70	Ришаръ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
71	Русское Т-во . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
72	Соучастники Т-во . .	—	—	1	100.000	1	32.000	1	50.000	9	9.000	3	21.000	15	212.000
73	Сюникъ Т-во . . .	—	—	1	500.000	—	—	—	—	1	12 000	1	14.000	3	526.000
74	Севанъ Т-во . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
75	Тагіевъ	—	—	4	7.000.000	4	400.000	—	—	—	—	—	—	8	7.400.000
76	Тумаевъ и К° . . .	—	—	—	—	2	44.000	—	—	3	100.000	6	165.000	11	309.000
77	Тюнибековы Бр. . .	2	50.000	—	—	—	—	—	—	1	2.000	1	20.000	4	72.000
78	Тумаевы Бр. насл. Г. Г.	—	—	2	250.000	—	—	—	—	2	2.000	1	10.000	5	262.000
79	Туманьянцъ Бр. . .	1	20.000	—	—	—	—	—	—	4	4.000	1	10.000	6	34.000
80	Тарусовъ	—	—	1	2.000	1	15.000	—	—	—	—	1	5.000	3	22.000
81	Тапкенъ	—	—	—	—	—	—	—	—	1	6.000	1	18.000	2	24.000
82	Терентьевъ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
83	Теръ-Акоповъ Ив. . .	—	—	2	700.000	3	59.000	—	—	14	120.000	2	52.000	21	931.000

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	ЗЕМЛЯНЫЕ. Крытые. Число.	ЗЕМЛЯНЫЕ. Крытые. Емкость въ пудахъ.	ЗЕМЛЯНЫЕ. Открытые. Число.	ЗЕМЛЯНЫЕ. Открытые. Емкость въ пудахъ.	КАМЕННЫЕ. Крытые. Число.	КАМЕННЫЕ. Крытые. Емкость въ пудахъ	КАМЕННЫЕ. Открытые. Число.	КАМЕННЫЕ. Открытые. Емкость въ пудахъ.	Деревянные. Число.	Деревянные. Емкость въ пудахъ	Желѣзные. Число.	Желѣзные. Емкость въ пудахъ	ВСЕГО. Число.	ВСЕГО. Емкость въ пудахъ
84	Теръ-Арутюновъ . .	—	—	2	40.000	—	—	—	—	8	13.000	1	10.000	11	63.000
85	Цовьяновы Бр. и К° .	—	—	1	50.000	1	25.000	—	—	2	55.000	5	67.000	9	197.000
86	Цатуровъ	—	—	3	119.000	4	129.000	—	—	3	32.000	3	54.000	13	334.000
87	Цовакъ Т-во . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
88	Чавчавадзе	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
89	Т-во Шибаевъ С. М. и К°	5	1.283.000	8	2.750.000	1	100.000	—	—	—	—	12	167.000	26	4.300.000
90	Шагидановъ	—	—	—	—	1	22.000	—	—	4	6.000	—	—	5	28.000
91	Шумахеръ	1	10.000	2	20.000	1	15.000	—	—	—	—	2	15.000	6	60.000
92	Юзбашевъ и К° . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого .	34	11202000	148	57692000	90	4.524.000	6	1.714.000	227	1.432,000	316	5.606.000	821	82.170.000
	b) **нефтепроводы**														
1	Адамовы Бр. наслѣдн. Абг.	—	—	—	—	1	190.000	—	—	—	—	4	196.000	5	386.000
2	Адамовы Бр. Я. и А. .	—	—	1	2.000.000	2	305.000	—	—	—	—	8	119.000	11	2.424.000
3	Будаговы Бр.	—	—	—	—	1	214.000	—	—	—	—	2	185.000	3	399.000
4	Бакинскій нефтепров. .	—	—	1	375.000	—	—	—	—	—	—	13	929.000	14	1.304.000
5	Егіазаровъ	—	—	—	—	1	100.000	—	—	—	—	6	104.000	7	204.000
	Итого . .	—	—	2	2.375.000	5	809.000	—	—	—	—	33	1.533.000	40	4.717.000
	Всего . .	34	11202000	150	60067000	95	5.333.000	6	1.714.000	227	1.432.000	349	7.139.000	861	86.887.000

В. ЗАВОДЫ.

I. Свѣдѣнія о рабочихъ и заводскихъ приспособленіяхъ.

а) Заводы, выдѣлывающіе керосинъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Служащіе.		Паровые котлы.		РЕЗЕРВУАРЫ.									
						Желѣзные.		Каменные.				Земляные.			
									Крытые.		Открытые.		Крытые.		Открытые.
		Рабочіе.	Прочіе служащ.	Число.	Лошадин. силъ.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.
1	Абрамовичъ.	7	3	1	12	6	7.400	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Аваковъ М.	11	6	2	42	7	162.000	—	—	1	70.000	—	—	—	—
3	Аветгаръ [1])	3	1	1	12	4	2.592	1	6.000	—	—	—	—	—	—
4	Адамовы бр.	22	4	5	119	16	530.000	2	730.000	1	40.000	1	900.000	—	—
5	Аліевъ Дж.	1	—	1	16	1	15.000	—	—	—	—	—	—	—	—
6	Аліевъ А. К.	1	—	2	24	7	57.687	2	30.000	1	78.000	—	—	—	—
7	Алибековъ	1	—	2	37	5	29.841	—	—	2	81.200	—	—	1	20.000
8	Амбарцумовъ	3	1	2	25	2	16.000	—	—	1	25.000	—	—	—	—
9	Антоновъ А. И.	19	5	4	106	7	175.000	—	—	—	—	—	—	1	500.000

[1]) бывш. Манвелянцъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Служащіе.		Паровые котлы.		РЕЗЕРВУАРЫ.									
						Желѣзные.		Каменные.				Земляные.			
									Крытые.		Открытые.		Крытые.		Открытые.
		Рабочіе.	Прочіе служащ.	Число.	Лошадин. силъ.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.
10	Арафеловъ и К°	42	8	11	280	16	1.166.000	—	—	1	30.000	1	3.500.000	1	5.000.000
11	Асадуллаевъ	28	6	8	254	18	887.000	—	—	1	75.000	—	—	3	5.400.000
12	Аслановъ Гр.	1	—	3	41	6	77.500	—	—	1	15.000	—	—	—	—
13	Асріевъ.	—	—	1	6	2	4.000	—	—	1	30.000	—	—	—	—
14	Ахундовъ и К°	1	—	3	45	7	140.800	—	—	1	30.000	—	—	—	—
15	Багировъ	10	3	3	50	4	38.000	—	—	—	—	—	—	2	200.000
16	Бакинск. Нефт. О-во . .	37	5	10	176	9	265,360	1	39.000	1	130.000	—	—	2	240.000
17	Бакунитъ	30	6	6	200	10	185.800	1	30.000	2	85.000	—	—	—	—
18	Брейтманъ [1])	8	4	2	36	6	43.300	—	—	1	25.000	—	—	—	—
19	Бенеисонъ [2])	16	5	2	40	5	112.000	—	—	1	60.000	—	—	—	—
20	Будаговы бр.	19	6	8	145	13	658.725	1	93.000	—	—	—	—	1	4.500.000
21	Буніатовъ	1	—	1	18	—	—	—	—	—	—	—	—	1	10.000
22	Веліевъ	—	—	1	10	1	600	—	—	—	—	—	—	1	3.000
23	„Вѣра“ [3]).	11	4	3	55	3	272.000	—	—	—	—	—	—	—	—
24	Везировъ Г. М. Б. . . .	14	6	7	133	10	257.000	—	—	1	20.000	—	—	—	—

[1]) быв. Аліевъ М. А. [2]) быв. Алексѣевъ. [3]) быв. Быховскій.

25	Гаакъ	1	—	1	8	2	5.450	—	—	1	10.000	—	—	—	—
26	Гаджинскій	9	4	2	32	9	190.000	—	—	—	—	—	—	2	130.000
27	Гальперинъ [1])	11	8	2	51	10	520.780	—	—	1	45.000	—	—	—	—
28	Гальперинъ [2])	18	11	4	104	11	165.000	1	6.000	—	—	—	—	—	—
29	Гусейновъ Р.	—	—	1	8	2	6.700	—	—	1	12.000	—	—	—	—
30	Дадашевъ И. А.	1	—	1	16	2	6.100	1	10.000	—	—	—	—	1	2.500
31	Дадашъ М. оглы	1	—	2	18	2	5.400	—	—	—	—	—	—	1	50.000
32	Демботъ бр. [3])	15	8	5	132	8	358.705	—	—	1	38.000	—	—	—	—
33	Дембо С. М. [4])	21	8	7	141	9	116.029	2	510.000	—	—	—	—	2	55.000
34	Дембо О. А. [5])	15	4	3	78	9	157.000	—	—	2	100.000	—	—	—	—
35	Дочаръ	4	2	3	52	7	107.600	—	—	1	3.000	—	-	—	—
36	Егіазаровъ.	13	6	4	88	11	402.672	2	300.000	—	—	—	—	—	—
37	Зейналовъ Г.	4	1	2	38	3	50.000	—	—	1	28.000	—	--	—	—
38	Каспійское Т-во	119	14	15	298	25	1.225.836	3	1.040.900	4	883.500	—	—	4	10.886.500
39	Касп.-Черн. О-во. . . .	239	25	22	935	48	2.606.000	1	1.000.000	3	500.000	4	9.000.000	1	5.000.000
40	„Кавказъ“ [6]).	25	7	8	132	13	310.000	1	500.000	—	—	—	—	1	900.000
41	Капланъ и Левъ	13	5	2	36	9	71.000	—	—	—	—	—	—	1	15.000
42	Карагедовъ	1	—	1	16	2	6.200	—	—	1	5.100	—	—	1	10.000
43	Караджевъ.	1	—	2	34	4	45.853	—	—	1	15.000	—	—	—	—

[1]) быв. Эстляндеръ. [2]) быв. Рагозинъ. [3]) быв Арафеловъ Н. [4]) быв. Амировъ. [5]) быв. Тотинъ. [6]) быв. Дембо и Коганъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Служащіе.		Паровые котлы.		Резервуары.									
						Желѣзные.		Каменные.				Земляные.			
								Крытые.		Открытые.		Крытые.		Открытые.	
		Рабочіе.	Прочіе служащ.	Число.	Лошадин. силъ.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.
44	Калантаровъ	13	3	3	51	8	240.000	2	615.000	—	—	—	—	—	—
45	Кафаровъ С. Б.	—	—	1	12	—	—	—	—	1	30.000	—	—	—	—
46	Кафаровъ А.	—	—	1	10	1	2.000	—	—	1	7.000	—	—	—	—
47	Кащеевъ Е. И.	12	8	3	70	12	286.000	1	120.000	—	—	—	—	2	150.000
48	Копеліовичъ [1])	9	2	2	20	4	15.300	—	—	1	8.000	—	—	—	—
49	Керимовъ С.	1	—	2	26	3	48.500	—	—	1	16.800	—	—	—	—
50	Кочаровъ	4	1	2	38	4	45.300	—	—	2	20.000	—	—	—	—
51	Красильниковы бр. . . .	13	4	3	105	6	265.000	—	—	4	1.200.000	—	—	—	—
52	Кер. масл. произв. [2]) . .	81	10	3	150	20	698.000	—	—	1	175.000	—	—	—	—
53	Ковалева А. М. [3]) . . .	11	7	3	66	4	197.000	—	—	1	60.000	—	—	—	—
54	Лейтесъ Л. М.	9	8	3	93	7	96.000	1	120.000	—	—	—	—	—	—
55	Лейтесъ О. Е. [4]). . . .	12	12	5	125	9	154.437	—	—	—	—	—	—	3	20.000
56	Лазаревъ Б.	1	—	1	8	1	2.536	—	—	1	13.900	—	—	—	—
57	Манташевъ и К°. . . .	70	12	11	336	24	1.335.000	2	30.000	2	400.000	—	—	1	3.000.000
58	Марковъ	1	—	2	26	—	—	—	—	1	10.000	—	—	1	100.000

[1]) быв. «Свѣтъ». [2]) Новый зав. [3]) быв. Лехно-Тараевъ. [4]) быв. Зильберманъ.

59	Маркаровъ	1	—	1	8	2	12.000	—	—	—	—	—	—	1	15.000
60	Манафовъ	12	3	4	70	10	247.000	1	250.000	2	163.000	—	—	—	—
61	Митрофановъ [1])	15	5	2	31	13	164.060	—	—	—	—	—	—	1	40.000
62	Меликовъ С.	3	1	1	12	3	26.000	—	—	1	20.000	—	—	—	—
63	Мехтіевъ Н.	1	—	2	40	4	120.000	—	—	1	70.000	—	—	2	30.000
64	Меликовы Е. и А. . . .	15	5	4	86	8	439.744	2	220.000	—	—	—	—	—	—
65	Меликъ-Дадаевъ	6	3	2	33	4	72.000	—	—	1	50.000	—	—	—	—
66	Меркульевъ	3	1	2	30	2	948	—	—	—	—	—	—	—	—
67	Мустафаевъ	1	—	2	20	3	18.000	—	—	—	—	—	—	2	80.000
68	Наджаровъ С.	1	—	2	36	12	42.500	1	57.300	1	7.500	—	—	1	45.900
69	Нагіевъ М.	35	7	12	250	12	640.700	1	400.000	1	127.500	—	—	1	7.000.000
70	Нагіевъ Зер.	2	1	2	28	3	13.063	—	—	—	—	—	—	1	4.000
71	„Надежда“.	14	7	3	60	8	439.000	—	—	—	—	—	—	2	120.000
72	Нобель бр., Т-во	979	106	66	1824	138	5.162.700	4	9.600.000	—	—	12	45.000.000	9	26.000.000
73	Поповъ.	1	—	1	18	3	5.100	1	15.000	—	—	—	-	—	—
74	Погосовъ К. Д. [2]). . . .	6	2	3	50	7	130.753	—	—	1	40.000	—	—	—	—
75	Погосовъ К. Д. [3]) . . .	6	2	1	16	5	32.500	—	—	1	10.000	—	—	1	80.000
76	Парсеговъ М.	1	—	1	10	2	4.000	—	—	—	—	—	—	1	12.000
77	Парсеговъ П.	1	—	2	28	3	12.800	—	—	1	60.000	—	—	—	—

[1]) быв. Мамедъ-Яровъ. [2]) быв. Каргановъ. [3]) быв. Теръ-Саркисовъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Служащіе.		Паровые котлы.		РЕЗЕРВУАРЫ.									
						Желѣзные.		Каменные.				Земляные.			
									Крытые.		Открытые.		Крытые.		Открытые.
		Рабочіе.	Прочіе служащ.	Число.	Лошадин. силъ.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.
78	Раджіевъ	—	—	—	—	5	2.336	—	—	—	—	—	—	1	44.800
79	Рзабековъ Зюльф. . . .	9	3	3	54	11	150.200	—	—	1	209.000	—	—	—	—
80	Русское Нефтепром. О-во [1])	48	13	12	307	22	1.268.000	—	—	1	30.000	—	—	1	4.500.000
81	Согомоновъ и К° [2]). . .	5	2	2	40	5	81.500	—	—	—	—	—	—	1	35.000
82	Сафаровъ Х.	—	—	1	12	1	1.000	—	—	1	1.000	—	—	1	30.000
83	Сергѣевы бр.	6	1	2	26	7	195.000	—	—	1	60.000	—	—	1	100.000
84	Саркисова Е. Х. [3]) . . .	5	3	2	34	8	145.100	—	—	1	12.000	—	—	—	—
85	Тагіевъ Г. З. А.	73	11	13	362	14	1.404.069	1	400.000	—	—	—	—	6	10.000.000
86	Тараевъ Ив.	1	—	1	16	3	23.318	—	—	—	—	—	—	1	50.000
87	Тараевы С. и Я. . . .	3	1	1	18	2	33.000	—	—	1	5.000	—	—	1	150.000
88	Тахмазовъ	1	—	2	27	6	123.500	—	—	4	36.000	—	—	—	—
89	Тумаевъ и К°	19	6	7	120	15	599.400	—	—	2	330.000	—	—	1	1.000.000
90	Теръ-Степановъ	—	—	1	6	2	7.500	—	—	1	12.000	—	—	—	—
91	Унайовъ и К°	4	2	2	34	6	50.489	—	—	—	—	—	—	2	40.000
92	Ульдузъ—Шифрина . .	21	5	4	64	15	57.000	1	35.000	—	—	—	—	—	—

[1]) быв. Ліанозовъ. [2]) быв. Ананьевъ. [3]) быв. Мусаэлянцъ.

93	Хачатурьянцъ [1]) . . .	12	6	3	48	8	162.000	—	—	1	160.000	—	—	—	—
94	Хачатуровы бр.	1	—	2	25	3	41.000	1	30.000	1	60.000	—	—	—	—
95	Худавердіевъ	1	—	1	13	8	76.900	—	—	2	11.000	—	—	1	20.000
96	Цейтлинъ и Ицковичъ [2]) .	14	7	4	84	13	451.000	—	—	1	60.000	—	—	—	—
97	Цейтлинъ и Каганъ [3]). .	10	6	3	50	8	94.193	—	—	—	—	—	—	3	260.000
98	Чикнаверовъ	1	—	12	300	7	328.850	3	1.375.000	—	—	—	—	—	—
99	Шахбазовъ [4])	9	3	2	33	7	66.500	1	4.500	—	—	—	—	2	55.000
100	Шагидановъ	36	9	7	290	21	701.700	—	—	1	1.200.000	—	—	2	130.000
101	Шибаевъ С. М. и К° . .	489	51	39	1362	70	1.644.200	3	90.000	—	—	5	4.335.000	4	6.700.000
102	„Якорь“	12	5	2	70	18	590.500	—	—	—	—	—	—	1	75.000
	Итого. . .	2909	517	462	11.280	981	36.726,126	45	17.656.700	79	7.108.500	23	62.735.000	85	92.808.700

[1]) быв. Горничъ. [2]) быв. Керимовъ М. [3]) быв. Дуэль. [4]) быв. Долининъ.

В. Заводы, выдѣлывающіе смазочныя масла.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Служащіе.		Паровые котлы.		РЕЗЕРВУАРЫ.									
						Желѣзные.		Каменные.				Земляные.			
									Крытые.		Открытые.		Крытые.		Открытые.
		Рабочіе.	Прочіе служащ.	Число.	Лошадин. силъ.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.
1	Бакунитъ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Балаханитъ [1])	9	3	2	64	7	17.000	3	26.000	—	—	—	—	—	—
3	Бульфруа	14	6	3	75	10	61.000	3	105.000	—	—	—	—	1	35.000
4	Гальперинъ [2])	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Гольдлюстъ [3])	13	6	7	164	10	77.000	—	—	—	—	—	—	1	50.000
6	Дембо С. М. [4])	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	Каспійско-Черноморск. О-во.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	„Казбекъ" [5])	9	4	2	30	3	32.000	—	—	—	—	—	—	—	—
9	Лейтесъ Л. М.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Мартиросовъ	1	—	11	210	9	198.000	1	60.000	1	300.000	—	—	—	—
11	Манташевъ и К°	1	—	7	315	25	385.000	—	—	1	150.000	—	—	1	8.000.000
12	Нобель бр., Т-во	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Р. К. Н. О-во	84	11	9	257	16	299.760	5	161.500	—	—	—	—	1	1.300.000

[1]) быв. Квель. [2]) быв. Рагозинъ. [3]) быв. Фейтль. [4]) быв. Амировъ. [5]) быв. Венцковскій.

14	Скворцовъ	1	—	4	90	4	34.000	—	—	1	30.000	—	—	—	—
15	Ульдузъ-Шифрина. . . .	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	Чикнаверовъ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17	Шагидановъ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18	Шибаевъ С. М.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
19	Ярамышевъ	8	2	4	95	5	85.000	—	—	—	—	—	—	3	103.000
	Итого. .	140	32	49	1300	89	1.187.760	12	352.500	3	480.000	—	—	8	9.488.000
	Всего на заводахъ, выдѣлывающихъ керосинъ и смазочныя масла	3049	549	511	12.580	1.070	31.913.886	57	18.009.200	82	7.588.500	23	62.735.000	93	102.296.700

II. Хранилища, имѣющіяся въ заводскомъ районѣ, но принадлежащія не заводчикамъ, а владѣльцамъ нефтепроводовъ или экспортерамъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	РЕЗЕРВУАРЫ.									
		Желѣзные.		Каменные.				Земляные.			
				Крытые.		Открытые.		Крытые.		Открытые.	
		Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.	Число.	Емкость.
1	Буніатовъ	1	150.000	2	600.000		—	—	—	1	3.000.000
2	Бакин. Нефтепр. .	4	770.000	—	—	—	—	—	—	—	—
3	Балах. Нефтепр. .	4	480.000	—	—	—	—	1	60.000	—	—
4	Восточное О-во . .	12	790.000	—	—	—	—	—	—	2	10.800.000
5	Закавказская ж. д.	2	200.000	—	—	—	—	—	—	—	—
6	Кащеевы бр. . .	3	280.000	1	600.000	1	3.000.000	—	—	—	—
7	Колесниковы бр. .	5	275.000	1	500.000	—	—	—	—	3	7.200.000
8	«Кавказъ и Мерк.» .	2	265.884	—	—	—	—	—	—	—	—
9	«Каспій»	6	187.000	—	—	—	—	1	400.000	—	—
10	«Лебедь»	3	156.000	1	500.000	—	—	—	—	—	—
11	Меркульевъ . . .	3	425.000	—	—	—	—	—	—	—	—
12	Мирзоевы бр. . .	4	300.000	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого . .	49	4.278.884	5	2.200.000	1	3.000.000	2	460.000	7	21.000.000

Производительность бакинскихъ заводовъ въ 1896 г.

(По даннымъ статист. бюро Совѣта).

а) КЕРОСИНЪ

№№ по порядку.	ЗАВОДЫ.	Количество выработаннаго въ 1896 году керосина. пуды.	№№ по порядку.	ЗАВОДЫ.	Количество выработаннаго въ 1896 году керосина. пуды.
1	Нобель бр., Т-во. .	19.508.430	18	Цейтлинъ и Ицковичъ	1.427.464
2	Шибаевъ С. М. и К°.	6.105.836	19	„Кавказъ“ . .	1.409.134
3	Касп. Черном. О-во .	5.856.536	20	Шагидановъ . .	1.254.129
4	Каспійское Т-во. .	4.210.391	21	Будаговы бр. . .	1.215.617
5	Манташевъ и К°. .	3.854.887	22	Ковалева А. М. .	1.173.127
6	Русское Нефт. О-во .	2.790.639	23	„Якорь“ . .	1.093.752
7	Асадуллаевъ . .	2.324.308	24	Бакунитъ . .	1.060.378
8	Арафеловъ и К°. .	2.251.967	25	Цейтлинъ и Каганъ .	1.051.115
9	„Надежда“ . .	2.103.000	26	Лейтесъ О. А. .	1.027.020
10	Нагіевъ М. . .	2.089.394	27	Ульдузъ-Шифрина .	1.019.719
11	Кащеевъ . .	2.004.508	28	Капланъ и Левъ. .	975.000
12	Тагіевъ. . .	1.982.061	29	Везировъ Г. М. Б. .	965.500
13	Дембо О. А. . .	1.925.000	30	Сергѣевы бр. . .	933.000
14	Тумаевъ и К°. .	1.677.547	31	Адамовы бр. . .	924.001
15	Демботъ бр. . .	1.550.507	32	Керос.-масл. произ. Т-во	831.376
16	Бененсонъ . .	1.500.000	33	Аваковъ М. Х. .	745.072
17	„Вѣра“. . .	1.458.023	34	Гальперинъ (Эстл.) .	715.045

№№ по порядку.	ЗАВОДЫ.	Количество выработаннаго въ 1896 году керосина. пуды.
35	Погосовъ К. Д. (Карг.)	708.508
36	Дембо С. М. . .	704.054
37	Меликовы Е. и А. .	531.143
38	Хачатурянцъ . .	530.000
39	Гаджинскій . .	507.310
40	Антоновъ А. И. .	479.608
41	Шахбазовъ . .	464.500
42	Мирзаянцъ и К° . .	450.000
43	Егіазаровъ . .	441.903
44	Гальперинъ (Рагоз.) .	421.089
45	Меликъ-Дадаевъ .	413.000
46	Лейтесъ Л. М. .	405.806
47	Саркисова Е. Х. .	402.488
48	Манафовъ . .	400.000
49	Зейналовъ Г. . .	400.000
50	Бакин. Нефт. О-во .	380.867
51	Красильниковы Бр. .	374.637
52	Багировъ .	364.103
53	Брейтманъ . .	325.000
54	Рзабековъ Зюльф. .	293.590
55	Митрофановъ . .	237.161
56	Капеліовичъ . .	225.300
57	Дочаръ . . .	149.432
58	Тараевы С. и Я. .	120.000
59	Кочаровъ А. А. .	75.250
60	Амбарцумовъ . .	50.000
61	Нагіевъ А. А. .	47.000
62	Меликовъ С. Н. .	45.000
63	Погосовъ К. Д. (Т.-С.)	37.874
64	Калантаровъ . .	31.254
65	Унановъ . .	12.000
66	Австгаръ . .	10.000
	Итого .	91.051.360

b) СМАЗОЧНЫЯ МАСЛА.

№№ по порядку.	ЗАВОДЫ.	Количество выраб. въ 1896 г. смазочн. маслъ.				ВСЕГО.
		Машин. и цилиндр. масло.		Веретенное масло.		
		Очищен.	Не очищ.	Очищен.	Не очищ.	
1	Бакунитъ	650.790	—	25.600	—	676.390
2	Балаханитъ	227.600	—	12.400	—	240.000
3	Бульфруа	307.900	—	22.100	—	330.000
4	Гальперинъ (Раг.) . .	230.326	26.386	—	—	256 712
5	Дембо С. М.	137.116	147.814	2.625	13.920	301.475
6	Касп. Черн. О-во . . .	435.619	133.552	25.500	—	594.671
7	„Казбекъ“	95.806	—	—	—	95.806
8	Лейтесъ О. Е. . . .	129.691	—	—	—	129.691
9	Лейтесъ Л. М. . .	161.738	—	—	—	161.738
10	Нобель бр., Т-во . .	2.181.114	—	640.154	—	2.821.268
11	Р. К. Н. О-во . . .	—	472.600	—	—	472.600
12	Ульдузъ-Шифрина . .	216.136	—	—	—	216.136
13	Шагидановъ	396.347	—	44.700	—	441.047
14	Шибаевъ С. М. Т-во. .	1.895.521	—	27.032	—	1.922.553
15	Ярамышевъ	372.400	—	—	—	372.400
	Итого . .	7.438.104	780.352	800.111	13.920	9.032.487

С. ВЫВОЗЪ.

I. Общій вывозъ нефтяныхъ продуктовъ изъ Баку въ 1896 г.

(По даннымъ Акцизнаго Управленія).

МѢСЯЦЫ.	По Закавказской желѣзной дорогѣ.						По Каспійскому морю.						ВСЕГО.					
	Освѣтительныя масла.	Смазочныя масла.	Бензинъ, газолинъ, гудронъ и проч.	Нефтяные остатки.	Нефть.	Итого.	Освѣтительныя масла.	Смазочныя масла.	Бензинъ, газолинъ, гудронъ и проч.	Нефтяные остатки.	Нефть.	Итого.	Освѣтительныя масла.	Смазочныя масла.	Бензинъ, газолинъ, гудронъ и проч.	Нефтяные остатки.	Нефть.	Итого.
Январь	1.502.930	130.145	1.498	418.635	230.456	2.283.664	1.591.841	426.170	125	834.736	185.954	3.038.826	3.094.771	556.315	1.623	1.253.371	416.410	5.322.490
Февраль	2.064.917	148.091	6.021	198.083	188.628	2.605.740	1.436.716	353.738	7.774	1.637.077	984.542	4.419.847	3.501.633	501.829	13.795	1.835.160	1.173.170	7.025.587
Мартъ	1.093.767	62.737	10.090	443.032	126.604	1.736.230	2.181.493	577.064	85.948	4.560.032	1.250.910	8.655.447	3.275.260	639.801	96.038	5.003.064	1.377.514	10 391.677
Апрѣль	3.690.608	302.185	20.342	851.201	173.996	5.038.332	6.187.495	670.214	162.505	19.805.737	4.217.145	31.043.096	9.878.103	972.399	182.847	20.656.938	4.391.141	36.081.428
Май.	1.617.475	178.958	620	411.737	109.047	2.317.837	4.858.323	594.365	200.568	24.415.587	3.910.624	33.979.467	6.475.798	773.323	201.180	24 827.324	4.019.671	36.297.304
Іюнь	2.957.462	319.487	23.333	720.983	107.201	4.128.466	5.195 660	450.137	162.079	21.653.993	4.522.444	31.984.313	8.153.122	769.624	185.412	22.374.976	4.629.645	36,112.779
Іюль	6.011.661	471.328	1.532	742.761	163.108	7.390.390	4.522.852	477.447	79.702	26.437.095	4.466.568	35.983.664	10.534.513	948.775	81.234	27.179.856	4.629.676	43.374.054
Августъ	5.812.474	496.290	902	895.265	111.798	7.316.729	3.234.815	454.842	120.067	28.841.173	1.956.315	34.607.212	9.047.289	951.132	120.969	29.736.438	2.068.113	41.923.941
Сентябрь. . . .	5.655.871	431.142	1 656	871.201	292.402	7.252.272	3.756.080	354.541	56 340	26.054.551	968.800	31.190.312	9.411.951	785.683	57.996	26.925.752	1.261.202	38.442.584
Октябрь	5 613.321	616.351	343	785.423	375.313	7.390.751	3.142.525	258.130	49.291	22.235.723	80.600	25.766.269	8.755.846	874.481	49.634	23.021.146.	455.913	33.157.020
Ноябрь.	6.117.434	429.859	13.386	576.628	266.496	7.403.803	1 659.513	58.570	2.760	876.155	76.404	2.673.402	7.776.947	488.429	16.146	1.452.783	342.900	10.077.205
Декабрь	5.343.766	573.370	3.413	526.342	714.145	7.161.036	1.210.971	32.712	2.045	207.910	24.892	1.478.530	6.554.737	606.082	5.458	734.252	739.037	8.639.566
Итого . .	47.481.686	4.159.943	83.136	7.441.291	2.859.194	62,025.250	38.978.284	4.707.930	929.204	177,559.769	22.645.198	244.820.385	86 459.970	8.867.873	1.012.340	185.001.050	25.504.392	306.845 635

Итого по желѣзной дорогѣ и моремъ вывезено — 306.845.635 пуд.

Кромѣ того въ теченіе года вывезено гужемъ — 91.636 „

ВСЕГО въ 1896 году— 306.937.271 пуд.

II. Итоги вывоза во всѣхъ направленіяхъ по фирмамъ.

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Керосинъ.	Смазочныя масла.	Бензинъ, газолинъ, гудронъ и проч.	Нефтяные остатки.	Нефть.	Всего.
1	Абрамовичъ . .	—	—	9.983	—	—	9.983
2	Аваковъ . .	59.703	—	—	—	2.750	62.453
3	Аваковъ М. Х. .	743.391	800	—	1.880	—	746.071
4	Адамовы бр. .	1.054.869	—	—	1.525.690	290.442	2.871.001
5	Амбарцумовъ .	79.430	—	—	48.866	18.815	147.111
6	Антоновъ . .	576.997	—	—	43.377	470.324	1.090.698
7	Арафеловъ и К°.	2.168.231	—	—	5.945.902	178.110	8.292.243
8	Асадуллаевъ . .	2.210.853	—	—	4.501.231	—	6.712.084
9	Ахундовъ . .	67.909	—	—	—	—	67.909
10	Багировъ . .	284.764	—	—	—	69.600	354.364
11	Бакин. нефтепр. .	—	—	—	—	196.110	196.110
12	Бакин. Нефт. О-во	376.576	—	—	697.336	19.000	1.092.912
13	Балах. нефт. .	—	—	—	—	1.756.339	1.756.339
14	Бакунитъ . .	800.235	190.242	—	—	—	990.477
15	Балаханитъ . .	—	150.538	3.226	76.291	50.068	280.123
16	Бененсонъ . .	777.703	—	—	1.716.268	—	2.493.971
17	Брейтманъ . .	289.213	—	—	52.000	—	341.213
18	Будаговы бр. .	1.139.279	—	—	1.145 200	486.790	2.771.269
19	Бульфруа . .	—	291.223	—	246.307	—	537.530
20	Буніатовъ . .	—	—	—	13.919.972	—	13.919.972
21	Восточное О-во .	—	—	—	15.765.890	—	15.765.890
22	Везировъ Г. М. б.	1.065 362	—	—	2.599	1.238	1.069.199
23	«Вѣра» . . .	1.170.336	—	—	28.826	2.045	1.201.207
24	Гаджинскій . .	529 230	—	—	—	—	529.230
25	Гальперинъ (Эст.)	839.909	—	—	—	—	839.909

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Керосинъ.	Смазочныя масла.	Бензинъ, газолинъ, гудронъ и проч.	Нефтяные остатки.	Нефть.	Всего.
26	Гальперинъ (Раг).	168.060	268.781	—	181.480	—	618.321
27	Гольдлюстъ . .	—	223.185	199.684	—	—	422.869
28	Демботъ бр. . .	1.509.245	143.000	—	934.900	113.000	2.700.145
29	Дембо С. М. .	511.545	301.446	—	113.300	—	926.292
30	Дембо О. А. .	969.526	—	—	—	—	969.526
31	Дочаръ . . .	150.955	—	—	264.100	19.090	434.145
32	Егіазаровъ . .	503.513	—	—	—	—	503.513
33	Ерамышевъ . .	—	—	—	133.122	—	133.122
34	Зейналовъ Г. .	272.225	—	—	3.664	3.057	278.946
35	Зубаловъ . .	—	—	—	51.800	6.320.766	6.372.566
36	«Кавказъ» . .	2.225.479	—	—	5.516.559	94.516	7.836.554
37	«Казбекъ» . .	—	74.161	—	—	—	74.161
38	Каспійское Т-во .	4.361.711	—	—	2.251.328	1.054.420	7.667.459
39	Касп.-Черн. О-во.	6.041.551	600.045	102.900	7.397.951	3.672.108	17.814 555
40	Капланъ и Левъ .	820.120	—	—	196.571	3.131	1.019 822
41	Кащеевы бр. .	1.704.776	—	—	—	3.939	1.708.715
42	Калантаровъ. .	26.953	—	—	—	—	26.953
43	«Каспій» О-во .	—	—	—	1.563.581	335.500	1.899.081
44	Кащеевъ Е. М. .	—	—	—	9.308.200	—	9.308.200
45	Кочаровъ . .	78.019	—	—	—	—	78.019
46	Красильниковы бр.	336.651	—	—	571.500	—	908.151
47	Колесниковы бр. .	—	—	—	5.309.800	—	5.309.800
48	Ковалева Л. М. .	1.037.319	—	—	53.821	—	1.091.140
49	Лейтесъ О. . .	1.042.079	107.903	—	455.412	—	1.605.394
50	Лейтесъ Л. М. .	614.030	202.799	—	134.339	3.406	954.574
51	«Маганна» . .	—	—	20.527	—	—	20.527
52	Манвелянцъ . .	3.844	—	—	—	—	3.844
53	Манташевъ и К°.	3.414.405	—	—	2.662.892	—	6.077.297

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Керосинъ.	Смазочныя масла.	Бензинъ, газолинъ, гудронъ и проч.	Нефтяные остатки.	Нефть.	Всего.
54	Маркаровъ . .	4.724	—	—	—	—	4.724
55	Манаровъ . .	310.608	—	—	—	—	310.608
56	Мамедъ-Яровъ .	2.611	—	—	—	—	2.611
57	Меркульевъ . .	—	—	40.201	3.200	—	43.401
58	Меликовъ Д. .	13.410	—	—	—	—	13.410
59	Мехтіевъ Н. . .	83.495	—	—	—	2.680	86.175
60	Меликовы Е. и А.	417.269	—	—	—	—	417.269
61	Меликовъ С. .	29.772	4.010	—	—	—	33.782
62	Меликъ-Дадаевъ .	352.440	—	—	—	—	352.440
63	Мирзоевы бр. .	—	—	—	—	1.116.000	1.116.000
64	Мширадгаловъ .	129.971	—	—	—	—	129.971
65	Нагіевъ Зербали .	34.930	—	—	1.217	—	36.147
66	Нагіевъ Муса .	1.992.552	—	—	5.846.582	—	7.839.134
67	«Надежда» . .	1.719.356	—	—	—	—	1.719.356
68	Нобель бр., Т-во .	17.856.692	3.388.291	89.450	58.928769	—	80 233.193
69	Погосовъ К. Д. .	684.019	—	—	242.813	—	926.832
70	Портновъ . .	136.710	—	—	—	—	136.710
71	Русск. Нефт. О-во	2.929.905	—	—	2.918.358	—	5.848.263
72	Рзабековъ Зюльф.	252.236	—	—	—	—	252.236
73	Рус. Кавк. Н. О-во	—	460.466	88.953	582.515	—	1.131.934
74	Согом. и Мирзаянцъ	405.776	—	—	52.926	—	458.702
75	Сергѣевъ Д. . .	823.640	—	—	—	—	823.640
76	Саркисова Х. .	334.945	—	—	21.388	21.923	378.256
77	«Свѣтъ» . .	440.287	—	—	6.450	—	446.737
78	Тагіевъ Г. З. А. .	2.101.294	—	89.968	16.147630	5.701.655	24.040.547
79	Тараевы С. и Я. .	119.568	—	—	—	—	119.568
80	Тумаевъ и К° .	1.789.298	—	—	1.571.435	264.798	3.625.531
81	Теръ-Саркисовъ .	49.001	—	—	—	—	49.001

№№ по порядку.	ФИРМЫ.	Керосинъ.	Смазочныя масла.	Бензинъ, газолинъ, гудронъ и проч.	Нефтяные остатки.	Нефть.	Всего.
82	Ульдузъ-Шифрина	258.541	137.580	—	126.000	—	522.121
83	Хачатуровы бр. .	670.888	—	—	5.196	7.247	683.331
84	Цовьяновъ и К° .	516.784	—	—	—	—	516.784
85	Цейтлинъ и Ицков.	1.578.973	—	—	60.670	6.141	1.645.784
86	Цейтлинъ и Каганъ	748.919	—	—	—	—	748.919
87	Шагидановъ . .	1.342.880	465.841	113.578	890.102	1.202	2.813.603
88	Шахбазовъ . .	449.549	—	—	—	—	449.549
89	Шибаевъ и К° .	6.165.039	1.862.585	42.329	12.676641	2.491.070	23.237.664
90	Шриро . . .	340.427	—	—	—	—	340.427
91	Шумахеръ . .	337.758	—	—	—	—	337.758
92	«Якорь» . .	972.547	—	—	2.097.242	228.421	3.298.210
93	Базаръ . . .	13.558	—	221.343	26.232	—	261.133
94	Съ промысловъ .	—	—	—	—	498.691	498.691
	ИТОГО .	86.510.529	8.872.896	1.022.142	185027312	25.504.392	306.937.271

III. Вывозъ по Закавказской желѣзной дорогѣ.

1. *КЕРОСИНЪ.*

№№		Пуды.	№№		Пуды.
1	Нобель бр., Т-во . .	7.560.390	21	Тагіевъ Г. З. А. . .	702.449
2	Касп. Черн. О-во . .	3.341.586	22	Бакунитъ	700.615
3	Каспійское Т-во . .	2.479.125	23	Нагіевъ Муса . . .	676.981
4	Шибаевъ С. М. и К°.	2.162.919	24	Цейтлинъ и Каганъ .	670.728
5	Цейтлинъ и Ицковичъ	1.298.049	25	Шагидановъ . . .	644.687
6	Русск. Нефтепр. О-во	1.296.338	26	Аваковъ М. . . .	634.874
7	Асадуллаевъ . . .	1.279.767	27	Капланъ и Левъ . .	624.310
8	Будаговы бр. . . .	1.139.279	28	Хачатурьянцъ . . .	623.254
9	«Вѣра»	1.089.532	29	Бененсонъ	607.617
10	Адамовы бр. . . .	1.054.869	30	Манташевъ и К° . .	566.448
11	Арафеловъ и К° . .	982.141	31	Погосовъ К. Д. . .	552.187
12	Тумаевъ и К°. . .	978.071	32	Кащеевъ	528.379
13	Ковалева Л. М. . .	966.269	33	Гаджинскій . . .	508.160
14	«Кавказъ»	938.454	34	Егіазаровъ	503.513
15	Демботъ бр. . . .	926.740	35	«Свѣтъ»	440.612
16	«Якорь»	911.256	36	Дембо С. М. . . .	430.750
17	«Надежда». . . .	886.061	37	Лейтесъ Л. М. . .	418.517
18	Дембо О. А. . . .	833.538	38	Меликовы Е. и А. .	417.269
19	Сергѣевъ Д. . . .	823.640	39	Шахбазовъ	392.926
20	Лейтесъ О. Е. . .	812.908	40	Бакин. Нефт. О-во .	376.065

№№		Пуды.	№№		Пуды.
41	Везировъ Г. М. Б. .	352.906	57	Гальперинъ (Раг.) .	107.580
42	Меликъ-Дадаевъ . .	352.440	58	Дочаръ	89.123
43	Согомоновъ и Мирзаянцъ	328.549	59	Мехтіевъ Н. . . .	83.495
44	Саркисова Е. Х. . .	327.772	60	Амбарцумовъ . . .	79.430
45	Красильниковы Бр. .	305.680	61	Кочаровъ	78.765
46	Манафовъ	291.231	62	Гальперинъ (Эст.) .	73.991
47	Брейтманъ	289.213	63	Быховскій	72.388
48	Зейналовъ Г. . . .	272.225	64	Аваковъ (Горн.) . .	59.703
49	Антоновъ	269.571	65	Меликовъ С. . . .	29.772
50	Багировъ	244.151	66	Калантаровъ . . .	26.953
51	Кер.-масл. производ.	202.704	67	Теръ-Саркисовъ . .	19.916
52	Рзабековъ Зюльф. .	189.407	68	Нагіевъ Зербали . .	19.285
53	Портновъ	136.710	69	Ульдузъ-Шифрина .	17.258
54	Мширадгаловъ . . .	129.971	70	Манвелянцъ . . .	3.844
55	Шумахеръ	126.201	71	Мамедъ-Яровъ . . .	2.611
56	Тараевы С. и Я. . .	119.568		**Итого** . .	47.481.686

2. Смазочныя масла.

№№		Пуды.
1	Нобель Бр., Т-во	720.889
2	Шибаевъ С. М. и К°	703.717
3	Русск. Кавк. Нефт. О-во . . .	460.466
4	Касп. Черн. О-во	398.085
5	Шагидановъ	379.496
6	Дембо С. М.	279.340
7	Бульфруа	275.504
8	Гальперинъ (Раг.)	259.181
9	Гольдлюстъ	158.158
10	Лейтесъ Л. М.	152.444
11	Балаханитъ	145.842
12	Бакунитъ	92.185
13	Лейтесъ О. Е.	85.630
14	Ульдузъ-Шифрина	41.810
15	Меликовъ С.	4.010
16	«Казбекъ»	3.186
	Итого . .	4.159.943

3. Нефтяные остатки.

№№		Пуды.	№№		Пуды.
1	Бененсонъ	1.716.268	19	«Вѣра»	28.826
2	Нобель бр., Т-во . .	1.188.550	20	Погосовъ К. Д. . .	26.131
3	„Якорь“	855.942	21	Антоновъ А. И. . .	24.723
4	Бакин. Нефт. О-во .	697.336	22	Манташевъ и К° . .	23.376
5	Касп. Черн. О-во . .	633.201	23	Ковалева Л. М. . .	22.821
6	Портновъ	402.873	24	Саркисова Е. Х. . .	21.388
7	„Кавказъ“. . . .	394.677	25	Шибаевъ С. М. и К°	18.026
8	Каспійское Т-во . .	244.400	26	Лейтесъ Л. М. . .	8.339
9	Бульфруа	243.979	27	Шагидановъ . . ,	7.438
10	Гальперинъ . . .	181.480	28	„Свѣтъ“	6.450
11	Капланъ и Левъ . .	138.071	29	Хачатуровы бр. . .	5.196
12	Ярамышевъ Хр. . .	133.122	30	Цейтлинъ и Ицковичъ	4.470
13	Русск. Нефт. О-во .	103.243	31	Асадуллаевъ . . .	4.083
14	Балаханитъ. . . .	76.291	32	Зейналовъ Г. . . .	3.664
15	Русск. Кавк. Нефт. О-во	74.690	33	Везировъ Г. М. Б. .	2.599
16	Согомоновъ и К° . .	52.926	34	Тумаевъ и К° . . .	1.377
17	Амбарцумовъ . . .	48.866	35	Нагіевъ Зербали . .	1.217
18	Лейтесъ О.	45.252			
				Итого . .	7.441.291

4. Сырая нефть.

№№		Пуды.	№№		Пуды.
1	Каспійское Т-во . .	1.019.420	14	Цейтлинъ и Ицковичъ	6.141
2	Мирзоевы бр. . . .	476.300	15	Кащеевы Бр. . . .	3.939
3	„Якорь“	228.421	16	Лейтесъ	3.406
4	Антоновъ А. И. . .	150.496	17	Цейтлинъ и Каганъ .	3.131
5	Касп. Черн. О-во .	109.632	18	Зейналовъ Г. . . .	3.057
6	„Кавказъ“	94.516	19	Аваковъ (Гор.) . .	2.750
7	Бакин. Нефтепр. .	85.850	20	Мехтіевъ Н. . . .	2.680
8	Бененсонъ	69.600	21	«Вѣра»	2.045
9	Балаханитъ . . .	28.421	22	Погосовъ К. Д. . .	1.273
10	Саркисова Е. Х. . .	21.923	23	Везировъ Г. М. Б. .	1.238
11	Бакин. Нефт. О-во. .	19.000	24	Шагидановъ . . .	1.202
12	Амбарцумовъ . . .	18.815	25	Съ промысловъ . .	498.691
13	Хачатуровы Бр. . .	7.247		**Итого** .	2.359.194

5. Остальные продукты.

(бензинъ, гудронъ и проч.)

№№		Пуды.	№№		Пуды.
1	Тагіевъ	46.025	5	Балаханитъ . . .	1.827
2	Меркульевъ . . .	19.523	6	Касп. Черн. О-во .	250
3	Абрамовичъ . . .	7.658	7	Шагидановъ . . .	228
4	Нобель Бр., Т-во . .	4.613	8	Базаръ	3.012
				Итого .	83.136

6. Итоги вывоза всѣхъ нефтяныхъ продуктовъ по Закавказской желѣзной дорогѣ по фирмамъ.

№№		Пуды.	№№		Пуды.
1	Нобель Бр., Т-во . .	9.474.442	25	Погосовъ К. Д. . .	795.000
2	Касп. Черн. О-во . .	4.482.754	26	Бакунитъ	792.800
3	Каспійское Т-во . .	3.742.946	27	Капланъ и Левъ . .	765.512
4	Шибаевъ и К° . .	2.884.662	28	Тагіевъ	718.474
5	Бененсонъ	2.393.485	29	Дембо С. М. . . .	710.090
6	„Якорь“.	1.995.619	30	Нагіевъ М. . . .	676.981
7	„Кавказъ“	1.427.647	31	Цейтлинъ и Каганъ .	670.728
8	Русск. Нефт. О-во .	1.399.581	32	Хачатуровы Бр. . .	635.697
9	Цейтлинъ и Ицковичъ	1.308.360	33	Аваковъ М. . . .	634.874
10	Асадуллаевъ . . .	1.282.150	34	Манташевъ и К° . .	589.824
11	Кащеевъ	1.170.489	35	Лейтесъ Л. М. . .	539.706
12	Будаговы Бр. . . .	1.139.279	36	Русск. Кавказ. Н. О-во	535.156
13	„Вѣра“	1.120.403	37	Гальперинъ (Раг.) .	528.241
14	Бакинское Нефт. О-во	1.092.401	38	Гаджинскій	518.160
15	Демботъ Бр. . . .	1.069.740	39	Антоновъ А. И. . .	503.597
16	Адамовы Бр. . . .	1.054.869	40	Егіазаровъ	503.513
17	Шагидановъ . . .	1.047.034	41	Бульфруа	489.483
18	Ковалева Л. М. . .	989.090	42	Мирзоевы Бр. . . .	476.300
19	Арафеловъ и К° . .	982.141	43	„Свѣтъ“	447.062
20	Тумаевъ и К° . . .	979.448	44	Портновъ	424.312
21	Лейтесъ О.	923.790	45	Меликовы Бр. . . .	417.269
22	„Надежда“	886.060	46	Шахбазовъ	392.926
23	Дембо О. А. . . .	833.538	47	Согомоновъ и К° . .	381.475
24	Сергѣевъ П. . . .	823.640	48	Саркисова Е. Х. . .	371.083

№№		Пуды.	№№		Пуды.
49	Красильниковы Бр. .	305.680	66	Гальперинъ (Эст.) .	73.991
50	Манафовъ	291.231	67	Шриро	72.388
51	Брейтманъ	289.213	68	Везировъ Г. М. Б. .	69.965
52	Зейналовъ Г. . . .	278.213	69	Аваковъ (Гор.) . .	62.453
53	Багировъ	244.151	70	Ульдузъ Шифрина. .	59.068
54	„Балаханитъ“ . .	222.381	71	Зубаловъ	51.800
55	Керос.-масл. произ. .	202.704	72	Меликовъ С. . . .	33.782
56	Гольдлюстъ . . .	158.158	73	Калантаровъ . . .	26.953
57	Амбарцумовъ . . .	147.111	74	Теръ-Саркисовъ . .	19.916
58	Ярамышевъ . . .	133.122	75	Нагіевъ Зер. . . .	19.285
59	Мширадгаловъ . .	129.971	76	Меркульевъ . . .	10.224
60	Шумахеръ	126.201	77	Абрамовичъ . . .	7.658
61	Тараевы С. и Я. . .	119.568	78	Мамедъ-Яровъ . . .	6.455
62	Дочаръ	89.123	79	„Казбекъ“	3.186
63	Мехтіевъ Н. . . .	86.175	80	Съ промысловъ . .	498.691
64	Бакин. Нефтепр. . .	85.850		**Итого.** . .	62.025.250
65	Кочаровъ	78.019			

IV. Вывозъ Каспійскимъ моремъ.

1. Керосинъ.

№№		Пуды.	№№		Пуды.
1	Нобель Бр. Т-во . .	10.292.547	29	Бененсонъ	169.953
2	Шибаевъ С. М. и К°.	4.000.952	30	Дембо О. А. . . .	135.988
3	Манташевъ и К° . .	2.847.357	31	Погосовъ К. Д. . .	131.832
4	Касп. Черн. О-во . .	2.698.643	32	Бакунитъ	99.620
5	Каспійское Т-во . .	1.881.893	33	Манафовъ	93.538
6	Русск. Нефтепр. О-во	1.633.567	34	«Вѣра»	80.804
7	Тагіевъ	1.398.845	35	Дембо С. М. . . .	80.795
8	Нагіевъ М. . . .	1.315.571	36	Цейтлинъ и Каганъ .	78.191
9	«Кавказъ»	1.287.025	37	Согомоновъ и К° . .	77.227
10	Арафеловъ и К° . .	1.186.090	38	Ковалева Л. М. . .	71.050
11	Кащеевъ	1.176.397	39	Ахундовъ	67.909
12	Асадуллаевъ . . .	933.872	40	Дочаръ	91.832
13	«Надежда» . . .	832.295	41	«Якорь»	61.294
14	Тумаевъ и К° . .	811.227	42	Гальперинъ (Раг.) .	60.480
15	Гальперинъ (Эст.) .	765.918	43	Шахбазовъ	56.623
16	Везировъ Г. М. Б. .	712.456	44	Багировъ	39.625
17	Шагидановъ . . .	698.193	45	Красильниковы Бр. .	30.971
18	Демботъ Бр. . . .	582.505	46	Рзабековъ Зюльф. .	32.922
19	Кер.-мас. произв. . .	314.080	47	Теръ-Саркисовъ . .	29.085
20	Антоновъ А. И. . .	296.807	48	Хачатуровы Бр. . .	27.312
21	Цейтлинъ и Ицковичъ	280.924	49	Нагіевъ Зербали . .	15.645
22	Шриро	268.039	50	Меликовъ Д. . . .	13.410
23	Лейтесъ О.	229.171	51	Саркисова Е. Х. . .	6.751
24	Ульдузъ-Шифрина .	220.902	52	Маркаровъ	4.724
25	Шумахеръ	211.557	53	«Свѣтъ»	675
26	Капланъ и Левъ . .	195.810			
27	Лейтесъ Л. М. . .	195.513		. Итого. .	38.978.284
28	Аваковъ М. . . .	181.872			

2. Смазочныя масла.

№№		Пуды.
1	Нобель Бр., Т-во . . .	2.667.402
2	Шибаевъ С. М. и К° . .	1.158.868
3	Касп.-Черном. О-во . . .	199.055
4	Демботъ Бр. . . .	143.000
5	Бакунитъ	97.867
6	Ульдузъ-Шифрина . . .	94.144
7	Шагидановъ	71.397
8	«Казбекъ»	70.975
9	Гольдлюстъ	65.027
10	Лейтесъ Л. М. . . .	50.355
11	Лейтесъ О.	42.273
12	Бульфруа	16.719
13	Дембо С. М. . . .	15.552
14	Гальперинъ (Рар.) . . .	9.600
15	Балаханитъ	4.696
16	Аваковъ М.	800
	Итого. .	4.707.730

3. Нефтяные остатки.

№№		Пуды.	№№		Пуды.
1	Нобель бр., Т-во . .	57.740.210	21	Демботъ бр. . . .	934.900
2	Тагіевъ Г. З. А. . .	16.147.630	22	Шагидановъ . . .	882.664
3	Восточное О-во . .	15.765.890	23	Красильниковы бр. .	571.500
4	Буніатовъ	13.919.972	24	Р. К. Н. О-во . .	507.825
5	Шибаевъ С. М. и К°.	12.658.615	25	Лейтесъ О. . . .	410.160
6	Кащеевъ	9.308.200	26	Дочаръ	264.100
7	Касп.-Черн. О-во. .	6.764.750	27	Лейтесъ Л. М. . .	126.000
8	Арафеловъ и К° .	5.945.902	28	Ульдузъ—Шифрина .	126.000
9	Нагіевъ М. . . .	5.709.727	29	Дембо С. М. . . .	113.300
10	Колесниковы бр. . .	5.309.800	30	Капланъ и Левъ . .	58.500
11	„Кавказъ“ . . .	5.121.882	31	Цейтлинъ и Ицковичъ	56.500
12	Асадуллаевъ . . .	4.446.900	32	Брейтманъ . . .	52.000
13	Русское Нефтепр. О-во	2.815.115	33	Зубаловъ	51.800
14	Манташевъ и К° .	2.639.516	34	Ковалева Л. М. . .	31.000
15	Каспійское Т-во . .	2.006.928	35	Антоновъ А. И. . .	17.246
16	Тумаевъ и К°. . .	1.570.058	36	Меркульевъ . . .	3.200
17	„Каспій“ О-во . .	1.563.581	37	Бульфруа . . .	2.328
18	Адамовы бр. . . .	1.525.690	38	Балах. нефтепр. . .	2.000
19	„Якорь“	1.241.300	39	Аваковъ М. . . .	1.880
20	Будаговы бр. . . .	1.145.200		Итого . .	177.559.769

4. Сырая нефть.

№№		Пуды.	№№		Пуды.
1	Зубаловъ . .	6.320.766	10	Адамовы бр. . .	290.442
2	Тагіевъ. . .	5.701.655	11	Тумаевъ и К°. . .	264 798
3	Касп. Черном. О-во .	3.562.476	12	Арафеловъ и К°. .	178.110
4	Шибаевъ С. М. и К°.	2.491.070	13	Демботъ бр. . .	113.000
5	Балах. нефтепр. .	1.756.339	14	Бакин. нефтепр. .	110.260
6	Мирзоевы бр. . .	639.700	15	Каспійское Т-во. .	35.000
7	Будаговы бр. . .	486.790	16	Дочаръ . . .	19.090
8	Антоновъ А. И. .	342.374			
9	«Каспій» О-во .	333.328		Итого .	22.645.198

5. Остальные продукты.

(бензинъ, гудронъ и проч.)

№№		Пуды.	№№		Пуды.
1	Гольдлюстъ . . .	199.684	8	Меркульевъ . . .	20.678
2	Шагидановъ . . .	113.350	9	«Маганна» . . .	20.527
3	Касп. Черн. О-во . .	102 650	10	Балаханитъ . . .	1.399
4	Русск. Кавк. Н. О-во.	88.953	11	Абрамовичъ . . .	510
5	Нобель бр., Т-во . .	76.445	12	Базаръ	221.343
6	Тагіевъ.	43.497			
7	Шибаевъ и К° . .	40.168		Итого . .	929.204

Таблица мѣръ *).

I. Мѣры емкости для жидкихъ тѣлъ.

Ведро=12,299 литра=2,70698 англ. галлона=3,249 амер. галлона=12.299 куб. дециметровъ=705,568 куб. дм.

Литръ=0,081308 ведра=0,228 англ. гал.=0,264 америк. галлона=1000 куб. сантим.=61,027 куб. дм.

Галлонъ англійск.=0,3694 ведра=4,5435 литра=1,2 америк. гал =4543,4 куб. сантим.=277,2 куб. дм.

Галлонъ америк.=0,3078 ведра=3,785 литра=0,8332 англ. гал.=3785,4 куб. сантиметровъ=231 куб. дм,

а) Для американской нефти и керосина, уд. в. 0,797.

Ведро=0,797×30=23,91 рус. фунта.

Литръ=797 граммовъ=1,946 русск. фунта.

Галлонъ англ.=8,832 рус. фунта.

Галлонъ амер.=7,358 рус. фунта.

Бариль сырой нефти въ 42 гал.=309,036 рус. фунта=7 п. 29 ф.=34,86 гал. анг.

„ экспортнаго керосина въ 50 гал.=9 пуд. 8 фун.=41,5 гал. анг.

1 пудъ керосина занимаетъ по объему 1255,5 куб. дюймовъ.

1 куб. футъ керосина вѣситъ 55 рус. фунтовъ.

Тонна (англ) американскаго керосина=293,3 англ. гал =336,9 амер. гал.

б) Для кавказской сырой нефти, уд. в. 0,878.

Ведро=0,878×30=26,34 рус. фунта.

Литръ=878 грам.=2,144 рус. фунта.

Галлонъ анг.=9,7 фунта рус.

Галлонъ амер.=8,1 фунта рус.

1 пудъ занимаетъ по объему 1139 куб. дюймовъ.

1 куб. футъ вѣситъ 60,5 фун.

в) Для кавказскаго экспортнаго керосина, уд. в. 0,825.

Ведро=0,825×30=24,75 рус. фунта.

Литръ=825 гр.=2,015 рус. фунта.

Галлонъ англ.=9,139 рус. фунта.

Галлонъ амер.=7,617 рус. фунта.

Тонна англ. кавказскаго керосина=271,49 анг. гал.

При одинаковомъ объемѣ вѣсъ американскаго керосина составляетъ 96,6% русскаго, или первый легче второго на 3,4%.

*) Таблица эта взята изъ книги Ст. Гулишамбарова «Нефтяная промышленность Соединенныхъ Штатовъ Сѣверной Америки».

II. Мѣры длины.

Миля англ. и американская=1,50857 верстъ=1,6093 километрамъ.
Верста=1,06678 километра=0,66269 англ. мили.
Километръ=0,9374 версты=0,6211 англ. мили.

III. Мѣры поверхности.

Десятина=1,0925 гектаровъ=2,6997 экра.
Гектаръ=0,9153 десятины=0,4048 экра.
Экръ=0,3704 десятины=2,470 гектара.

IV. Мѣры вѣса.

Фунтъ рус. торговый=0,9028 англ. фун.=0,4095 килогр.
Килограммъ=2,4419 рус. фунт.=2,2046 англ. фунта.
Центнеръ метрич.=квинталъ=100 килограммовъ.
Фунтъ англ.=1,1075 рус. фун.=0,4536 килограммовъ.
Тонна англ.=62,0280 пуд.=2240 англ. фун.=1,06 метрическ. тонны.
Тонна метрич.=61,048 пуда=1000 кил.=2204 англ. фун.=0,9842 англ. тонны.

V. Монеты.

Рубль металлич.=4,0002 фр.=3,172 шил.=38,064 пенса=0,77185 доллара.

Франкъ французскій, бельгійскій, швейцарскій, финляндская марка, итальянская лира, испанская пезета, румынскій левъ, греческая драхма, сербскій динарій, болгарскій левъ и венецуэльскій боливаръ=0,24998 руб. мет.=9,5157 пенса=0,19295 дол.

Фунтъ стерлинговъ=6,3051 руб. мет.
Шиллингъ=31,52 коп. мет.=1,26 фр.=24,36 дол.
Долларъ Соединенныхъ Штатовъ С. А.=1,2956 руб. мет.=49,316 пенса=5,18262 фр.
Центъ амер.=1,2956 коп. мет.=0,493 пенса=5,18 сант.
Пенсъ=2,627 коп. мет.=2 03 цента=10,5 сант.
Копейка мет.=4,002 сантима=0,38 пенса=0,77 цента.
Сантимъ=0,2499 коп. мет.=0,09 пенса=0,1929 цента.
Марка германская=30,863 коп. мет.
Рупія индійская=16 аннасъ=около 2 шиллинговъ или 63 коп. мет.
Гульденъ голландскій=100 центовъ=52,077 коп. мет.
Гульденъ австрійскій=100 крейцеровъ=62,4968 коп. мет.
Пезо аргентинская=100 centesimos=около 4 шил.=1 р. 27 коп. мет.
Крона португальская=10 мильрейсъ=13,9984 руб. мет.
Мильрейсъ бразильскій=около 70 коп. мет.
Кроны датская, шведская и норвежская=34,72 коп. мет.
Лира турецкая=100 піастровъ=5,69153 руб. мет.
Лира египетская=100 піастровъ=6,4042 руб. мет.
H. Tael китайскій=около 1 руб. 37 коп. мет.
Yen или японскій долларъ=1 руб. 29 коп. мет.

Расходы на вознагражденіе служащихъ и рабочихъ на промыслахъ.

ФИРМЫ.	Сумма расхода на содержаніе служ. и рабочихъ въ годъ.	Количество добытой нефти въ 1896 г.	Приходится на 1 пудъ нефти.
	Руб.	Тыс. п.	Коп.
Тагіевъ	49.200	32.300	0.15
Касп. Черн. О-во	229.032	32.259	0.71
Манташевъ и К°	228.636	31.139	0.73
Зубаловъ	31.200	30.816	0.10
Т-во бр. Нобель.	419.345	28.427	1.47
Каспійское т-во	127.356	22.631	0.56
Бакин. Нефт. О-во	151.404	20.870	0.72
Т-во Бр. Мирзоевы и К°	152.676	17.626	0.86
Арафеловъ и К°	110.500	16.663	0.66
Цовьяновы Бр. и К°	81.600	14.376	0.56
Бенкендорфъ и К°	62.550	10.979	0.56
Т-во С.М.Шибаевъ и К°	107.316	8.270	1.29
Рыльскій	81.312	7.461	1.08
Цатуровъ	67.330	7.103	0.94
Тумаевъ и К°	75.324	5.875	1.28
Астхыкъ Т-во	14.400	5.845	0.24
Адамовъ А.	42.193	5.376	0.78
Русск. нефт. пром. О-во	118.272	5.312	2.22
Де-Буръ	24.680	4.920	0.50
Масисъ Т-во	55.860	4.870	1.14
Меликовы Е. и А.	36.780	4.220	0.87
Теръ-Акоповъ Ив.	68.136	4.130	1.65
Кавказск. Т-во	36.048	4.103	0.87
Балаханское Т-во	42.500	3.717	1.14
Гагарина А. Д.	30.132	3.689	0.81
Араратъ Т-во	10.940	3.367	0.32
Араксъ Т-во	7.440	3.132	0.23
Соучастники Т-во	15.300	3.063	0.49
Армавиръ	10.752	2.565	0.41
Сюникъ Т-во	10.032	2.244	0.44
Каргановы Бр.	10.680	2.194	0.48
Антоновъ	7.968	2.142	0.37
Нефть Т-во	11.760	2.126	0.54
Поповъ и К°	13.160	1.964	0.66
Аршалуйсъ I Т-во	7.164	1.885	0.38
Малхазовъ и К°	12.400	1.864	0.66
Вартановы Бр.	7.308	1.781	0.41
Аваковъ	13.200	1.566	0.84
Адамовъ Д.	5.585	1.519	0.36
Колесниковы Бр.	10.200	1.368	0.74
Теръ-Арутюновъ	9.600	1.354	0.70
Асадуллаевъ	44.844	1.327	3.37
Красильниковъ Н.	17.136	1.305	1.31
Аршалуйсъ II Т-во	9.720	1.262	0.73
Гагенъ и Теръ-Акоп.	11.412	1.144	0.99
Абіянцъ и К°	7.800	973	0.80
Набатовы Бр.	12.696	881	1.44
Тюнибековы Бр.	7.940	877	0.90
Гохтанъ Т-во	6.792	859	0.78
Красильниковы Бр.	35.144	840	4.18
Гагарина А. П.	12.360	777	1.59
Шагидановъ	10.200	762	1.33
Лазаревы Бр.	7.938	728	1.09
Везировъ	7.272	715	1.01
Тумаевы наслѣдн. Г. Г.	5.400	666	0.81
Мнацакановъ и К°	10.200	610	1.67
Шумахеръ	11.040	566	1.94
Чавчавадзе	5.368	517	1.03
Амилахвари	5.990	515	1.16
Акоповъ Асланъ	7.200	491	1.46
Туманьянцъ Бр.	5.444	419	1.29
Арменія Т-во	3.588	370	0.96
Васпураканъ	6.480	336	1.92
Бродскій	2.592	294	0.88
Тарусовъ	4.920	289	1.70
Мирза-Авак. и Караб.	5.450	250	2.18
Меликъ Ага-бекъ	3.600	245	1.46
Мирза-Аваковъ и К°	1.890	209	0.90
Питоевъ	17.448	193	9.04
Зильберманъ	5.400	173	3.12
Манафовъ	7.248	167	4.34
Крикорисъ Т-во	3.160	143	2.21
Ришаръ	—	94	—
Веліевъ	1.510	65	2.32
Мейснеръ	3.804	44	8.89
Тапкенъ	2.220	22	10.09
Бабаевъ	1.440	13	11.07
Арутчевъ и К°	3.120	12	26.0
Алексѣевъ и К°	240	—	—
Ефратъ Т-во	720	—	—
Киршко	240	—	—
Кязимовъ и К°	252	—	—
Кочаровъ и К°	1.920	—	—
Кварнстремъ	2.556	—	—
Красильниковы бр. и К°	5.840	—	—
Нагіевъ	3.400	—	—
Норъ-Масисъ	1.900	—	—
Русское Т-во	240	—	—
Севанъ Т-во	4.800	—	—
Терентьевъ	240	—	—
Цовакъ Т-во	2.400	—	—
Юзбашевъ и К°	3.432	—	—
Итого	295121	386264	0.76