



МОНИТОРИНГ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ЗА 2016-2017 ГОДЫ

Астана, 13 июля 2018г.



Общие сведения

Добыча, бурение и капитальный ремонт скважин в разрезе групп компаний, 2016-2017 гг.

Структура вычетов

Изменение рентабельности продаж на экспорт и внутренний рынок

Изменение налоговой нагрузки





Из 94 компаний недропользователей, по запросу МЭ РК информацию по финансовым показателям за 2016-2017 гг. предоставили 43 компании, объем добычи которых составляет 90% от общего объема, без учета ТОО «Тенгизшевройл», Karachaganak Petroleum Operating B.V. и North Caspian Operating Company N.V.

43 компании, вошедшие в анализ:

1	Актюбинский филиал компании Алтиес Петролеум Инт. Б.В.	29	ТОО «Эмбаведьойл»
2	Атырауский филиал компании Алтиес Петролеум Инт. Б.В.	30	ТОО «Meerbusch»
3	ТОО «Бузачи Нефть»	31	АО «Тургай Петролеум»
4	АО «Каражанбасмунай»	32	ТОО «Жаикмунай»
5	ТОО «Каракудукмунай»	33	ТОО «Прикаспиан Петролеум Компани»
6	АО «Каспий Нефть»	34	ТОО «Тарбагатай Мунай»
7	АО «КМК Мунай»	35	ТОО «Emir Oil»
8	ТОО «Кожан»	36	ТОО «Фирма «Ада Ойл»
9	АО «Матен Петролеум»	37	ТОО «Жалгизтобемунай»
10	ТОО «Сазанкурак»	38	ТОО «КазахОйл Актобе»
11	Компания «Бузачи Оперейтинг ЛТД»	39	ТОО «CaspriOilCas»
12	АО «МНК «КазМунайТениз»	40	ТОО «Табынай»
13	ТОО «Лайнс Джамп»	41	ТОО «Аман Мунай»
14	АО «Мангистаумунайгаз»	42	ТОО «Ансаган Петролеум»
15	Компания «Сайгак Казахстан Б.В.»	43	ТОО «ТетисАралГаз»
16	АО «СНПС Ай Дан – Мунай»		
17	АО «СНПС Актобемунайгаз»		
18	ТОО «СП «Арман»		
19	ТОО «ANACO»		
20	ТОО «Кен-Сары»		
21	АО «Озенмунайгаз»		
22	ТОО «Казахтуркмунай»		
23	ТОО «СП «КазГерМунай»		
24	АО «НК «КОР»		
25	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»		
26	Компания «Петро Казахстан Винчерс Инк.»		
27	ТОО «Саутс-Ойл»		
28	АО «Эмбамунайгаз»		

51 компания, не вошедшие в анализ ввиду:

- СРП;
- холдинги (сами не ведут добычу УВС);
- находятся на стадии геологоразведки;
- не предоставлены данные в необходимом объеме.

1	АО "НК "КазМунайГаз"	26	ТОО "BNG LTD"
2	АО "РД "КазМунайГаз"	27	АО "Каспий Нефть ТМЕ"
3	ТОО "PSA"	28	ТОО "Арал Петролеум Кэп."
4	ТОО "Тенгизшевройл"	29	ТОО "Сагиз Петролеум Компани"
5	ТОО "Амангельды Газ"	30	ТОО "FIAL"
6	ТОО "СП "КуатАмлонмунай"	31	"Норт Каспиан Оперейтинг Компани Б.В."
7	ТОО "Кумколь Транс Сервис"	32	ТОО "Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД"
8	ТОО "Кольжан"	33	ТОО "Урихтау Оперейтинг"
9	ТОО "Галаз и Компания"	34	ТОО "Атыраумунай"
10	ТОО "Кен-Ай-Ойл Кызылорда"	35	ТОО "Светланд-Ойл"
11	ТОО "Степной Леопард"	36	ТОО "Гюрал"
12	ТОО "Урал Ойл энд Газ"	37	ТОО "Тандай Петролеум"
13	ТОО "КазГПЗ"	38	ТОО "Тобеарал-Ойл"
14	Маерск Ойл Казахстан Гмбх	39	ТОО "ГЕОНЕФТЬ"
15	ТОО "Тасбулат Ойл Корп."	40	ТОО "Потенциал Ойл"
16	ТОО "ХазарМунай"	41	ТОО "Самек Интернешнл"
17	ТОО "СП "Тенге"	42	ТОО "Эмбамунай"
18	ТОО "Фирма ФизТех"	43	ТОО "Кольжан-Ойл"
19	ТОО "Ком-Мунай"	44	ТОО "Аби Петролеум Кэпитал"
20	ТОО "Актау-Транзит"	45	ТОО "ЕМЕ"
21	ТОО "Каменистое-нефть"	46	ТОО "Astana Oil Conpany"
22	ТОО "Юпитер Энерджи ЛТД"	47	ТОО "Мунайлы Казахстан"
23	ТОО "Мунай-Сервис"	48	ТОО "Норс Каспиан Ойл Девелопмент"
24	ТОО "Эврика Олеум"	49	ТОО "Аскер Мунай"
25	ТОО "SK PETROLEUM"	50	ТОО "M-Ali Petrol"
		51	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.





Наименование компании	Ед. изм.	Факт за 2016г	Факт за 2017г	2017/2016, %
1. Добыча нефти	тыс. тонн	34 093	33 006	97%
1.1. Добыча нефти	млн. барр.	240	232	97%
2. Капитальные вложения, всего	млн. тенге	361 380	479 408	133%
2.1. Поисково-разведочное бурение	млн. тенге	23 891	29 294	123%
2.2. Строительство эксплуатационных скважин	млн. тенге	153 380	229 645	150%
2.3. Прочие капитальные вложения	млн. тенге	184 109	220 469	120%
3. Капитальный ремонт скважин	млн. тенге	47 811	62 119	130%
4. Количество работников	чел.	33 668	33 965	101%
5. Ставка ЭТП (среднее значение за год)	\$/тн	34	41	121%
6. Курс доллара (среднее значение за год)	тенге	342	326	95%
7. Коэффициент барелизации		7	7	
8. Объем реализации нефти, всего	тыс. тонн	33 771	32 482	96%
8.1. Объем реализации нефти на экспорт	тыс. тонн	21 040	19 519	93%
8.2. Объем реализации нефти на внутренний рынок	тыс. тонн	12 730	12 964	102%
9. Цена реализации нефти на экспорт	тенге/тонна	89 474	106 812	119%
9.1. Цена реализации нефти на экспорт	\$/тонна	262	328	125%
9.2. Цена реализации нефти на экспорт	\$/барр.	37	47	125%
10. Цена реализации нефти на внутренний рынок	тенге/тонна	35 653	50 085	140%
10.1. Цена реализации нефти на внутренний рынок	\$/тонна	104	154	147%
10.2. Цена реализации нефти на внутренний рынок	\$/барр.	15	22	148%
11. СГД, всего	млн. тенге	2 580 138	2 961 860	115%
11.1. Доход от реализации нефти на экспорт и внутренний рынок	млн. тенге	2 248 831	2 676 909	119%
11.2. Финансовый доход	млн. тенге	52 564	25 825	49%
11.3. Прочие доходы	млн. тенге	278 744	259 125	93%
12. Вычеты, всего	млн. тенге	1 684 076	1 653 756	98%
12.1. Себестоимость реализованной продукции	млн. тенге	725 570	741 935	102%
12.1.1 ФОТ	млн. тенге	60 948	65 926	108%
12.1.2 Амортизация	млн. тенге	326 445	297 297	91%
12.1.3 НДС	млн. тенге	138 885	140 096	101%
12.1.4 Соц. обязательства по контракту	млн. тенге	199 292	238 617	120%
12.2. Расходы по реализации готовой продукции	млн. тенге	578 173	553 967	96%
12.2.1. Транспортные расходы на экспорт	млн. тенге	222 200	179 889	81%
12.2.2. Транспортные расходы на внутренний рынок	млн. тенге	62 057	60 986	98%
12.2.3. Рентный налог	млн. тенге	121 534	161 551	133%
12.2.4. ЭТП	млн. тенге	172 382	151 541	88%
12.3. Административные расходы	млн. тенге	103 401	59 708	58%
12.4. Финансовые расходы	млн. тенге	86 765	109 339	126%
12.5. Прочие расходы	млн. тенге	190 168	188 806	99%
13. Доход до налогообложения	млн. тенге	896 063	1 308 104	146%
14. Корпоративный подоходный налог	млн. тенге	179 213	261 621	146%
15. Налог на сверхприбыль	млн. тенге	16 290	54 516	335%
16. Чистый доход	млн. тенге	700 560	991 968	142%
17. Всего налоги и выплаты	млн. тенге	827 595	1 007 941	122%
18. Коэффициент налоговой нагрузки (всего налоги и выплаты/СГД)	%	32%	34%	2%
19. Рентабельность продаж (ЧД/СГД)	%	27%	33%	6%
20. СГД на 1 баррель нефти в USD	\$/барр.	31,79	39,85	125%
21. Вычеты на 1 баррель нефти в USD	\$/барр.	20,75	22,25	107%
22. Себестоимость на 1 баррель нефти в USD	\$/барр.	8,94	9,14	102%
23. Всего налоги и выплаты на 1 баррель нефти в USD	\$/барр.	10,20	13,56	133%
24. Чистый доход на 1 баррель нефти в USD	\$/барр.	8,63	13,35	155%

Сводная таблица показателей 43 компаний отражает следующие изменения показателей в 2017 году по отношению к 2016 году:

- снижение объемов добычи нефти на 3%;
- увеличение объемов капитальных вложений на 33% (разведочное бурение на 23%, строительство эксплуатационных скважин на 50%);
- увеличение ставок вывозной таможенной пошлины (ЭТП) в связи с ростом цен на нефть на 21%;
- рост цен реализации нефти как на экспорт на 19%, так и на внутренний рынок на 40%;
- рост совокупного годового дохода (СГД) на 15%;
- рост себестоимости реализованной продукции на 2%;
- снижение объемов вычетов на 2%;
- рост чистого дохода на 42%;
- увеличение коэффициента налоговой нагрузки на 2% (НДПИ, социальные обязательства по контракту, рентный налог, ЭТП, КПН, НДС) / СГД.





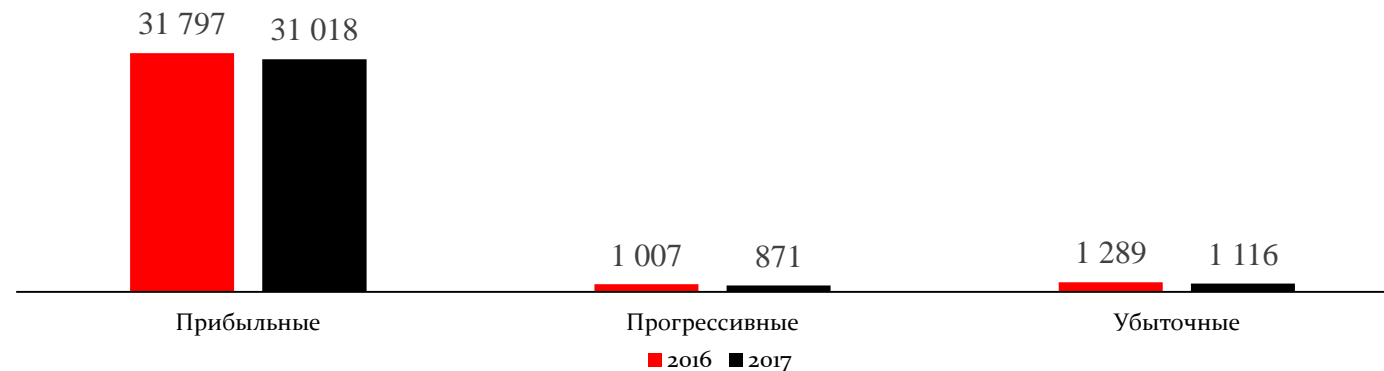
Бурение скважин в разрезе 3-х групп недропользователей, млн. тг.



Капитальный ремонт скважин в разрезе 3-х групп недропользователей, млн. тг.



Добыча нефти в разрезе 3-х групп недропользователей, тыс. тонн





Вычеты, в млн тенге	2016 г	2017 г	Изм.	Изм., %
1. Себестоимость реализованной продукции	725 570	741 935	16 366	2,26
2. Расходы связанные с реализацией продукции	284 257	240 875	(43 382)	(15,26)
3. ЭТП и рентный налог	293 916	313 092	19 177	6,52
4. Адм., финансовые и прочие расходы	380 709	358 063	(22 645,29)	(5,95)
Итого	1 684 451	1 653 966	(30 485)	(1,81)

Себестоимость реализованной продукции по регионам РК, на баррель

Атырауская область

2016	\$11,86 (4 052 тг)
2017	\$11,98 (3 905 тг)

Мангистауская область

2016	\$13,83 (4 725 тг)
2017	\$15,14 (4 938 тг)

Актюбинская область

2016	\$12,13 (4 146 тг)
2017	\$14,35 (4 680 тг)

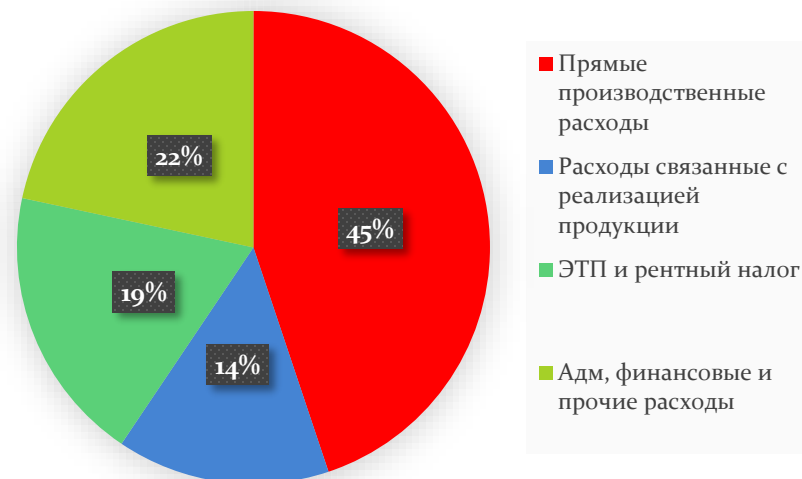
Кызылординская область

2016	\$9,65 (3 299 тг)
2017	\$10,61 (3 459 тг)

Структура вычетов, 2016 г.



Структура вычетов, 2017 г.





Структура вычетов, тенге/баррель

Вычеты	2016 г	2017 г	Изм.	Изм., %
1. Себестоимость реализованной продукции	3 027	3 204	177	5,85
2. Расходы связанные с реализацией продукции	1 186	1 040	(146)	(12,29)
3. ЭТП и рентный налог	1 226	1 352	126	10,27
4. Адм, финансовые и прочие расходы	1 588	1 546	(42)	(2,64)
Итого	7 026	7 142	115	1,64

Структура вычетов, дол. США/баррель

Вычеты	2016 г.	2017 г.	Изм.	Изм., %
1. Себестоимость реализованной продукции	8,9	9,8	1	10,97
2. Расходы связанные с реализацией продукции	3,5	3,2	(0,3)	(8,07)
3. ЭТП и рентный налог	3,6	4,1	0,6	15,57
4. Адм., финансовые и прочие расходы	4,6	4,7	0,1	2,04
Итого	20,6	21,9	1,34	6,53



Изменение рентабельности продаж на экспорт и внутренний рынок



		2016 год	2017 год	Изм.	Изм., %
Доходы от экспорта сырой нефти	тыс. тг	1 882 581	2 084 825	202 244	11
Транспортные расходы на экспорт	тыс. тг	222 200	179 889	(42 311)	(19)
ЭТП	тыс. тг	172 382	151 541	(20 840)	(12)
Рентный налог	тыс. тг	121 534	161 551	40 017	33
Чистые доходы от экспорта за минусом расходов по реализации.	тыс. тг	1 366 465	1 591 844	225 379	16
Физические объемы экспорта	тыс. т	21 040	19 519	(1 522)	(7)
Чистые доходы от экспорта за минусом расходов по реализации на 1 тонну.	тыс. тг/т	65	82	17	26
Доходы от продаж сырой нефти на внутренний рынок	тыс. тг	453 876	649 284	195 408	43
Транспортные расходы на внутренний рынок	тыс. тг	62 057	60 986	(1 071)	(2)
Чистые доходы от продаж на внутренний рынок за минусом расходов по реализации.	тыс. тг	391 818	588 297	196 479	50
Физические объемы продаж на внутренний рынок	тыс. т	12 730	12 964	233	2
Чистые доходы от продаж на внутренний рынок за минусом расходов по реализации на 1 тонну.	тыс. тг/т	31	45	15	47



Изменение налоговой нагрузки



	млн тенге		Изменение 2017 г. к 2016 г.	Доля в	Доля в
	2016 г.	2017 г.		общих	общих
				налогах 2016	налогах 2017
				г., %	г., %
НДПИ	138 885	140 096	1 211	22	18
ЭТП	172 382	151 541	(20 840)	27	20
Рентный налог	121 534	161 551	40 017	19	21
Корпоративный налог	179 137	261 579	82 441	29	34
Налог на сверхприбыль	16 290	54 516	38 226	3	7
Итого	628 228	769 282	141 054	100	100
Валовая выручка	2 580 138	2 961 860	381 721		
Налоговая нагрузка (%)	24	26	2		

