

# **РАЗВЕДКА ДОБЫЧА КАЗМУНАЙГАЗ**

## **СПРАВОЧНИК**

**1кв 2018**

*Апрель 2018*

## Содержание

- [1 Список аббревиатур](#)
- [2 Справочная информация](#)
- [3 Добыча](#)
- [4 Реализация нефти](#)
- [5 Отчет о совокупном доходе](#)
- [6 Отчет о финансовом положении](#)
- [7 Отчет о движении денежных средств](#)
- [8 Капвложения](#)
- [9 Совместные предприятия \(СП\)](#)
- [10 Запасы](#)
- [11 Распределения акционерам](#)
- [12 Общие данные](#)
- [13 Приложение](#)

## Список аббревиатур

<b>барр.</b>	баррель
<b>млн барр.</b>	миллионы баррелей
<b>млрд барр.</b>	миллиарды баррелей
<b>тыс. бнс</b>	тысяч баррелей нефти в сутки
<b>тыс. тонн</b>	тысячи тонн
<b>млн тонн</b>	миллионы тонн
<b>US\$ млн</b>	миллионы долларов США
<b>US\$ млрд</b>	миллиарды долларов США
<b>тенге</b>	казахстанские тенге
<b>тыс. тенге</b>	тысячи тенге
<b>млрд тенге</b>	миллиарды тенге
<b>НК КМГ</b>	АО Национальная Компания КазМунайГаз
<b>РД КМГ</b>	АО Разведка Добыча КазМунайГаз
<b>ОМГ</b>	АО Озенмунайгаз
<b>ЭМГ</b>	АО Эмбамунайгаз
<b>РД КМГ РА</b>	ТОО РД КМГ Разведочные активы
<b>КазГПЗ</b>	ТОО Казахский газоперерабатывающий завод
<b>КГМ</b>	ТОО СП Казгермунай
<b>КБМ</b>	СITIC Canada Energy Limited (94% в АО Каражанбасмунай)
<b>ПКИ</b>	КМГ PKI Finance BV (33% в Петроказахстан Инк)
<b>УОГ</b>	ТОО Урал Ойл энд Газ
<b>УАС</b>	Узень - Атырау - Самара
<b>КТК</b>	Каспийский Трубопроводный Консорциум
<b>ККТ</b>	Казахстанско-китайский трубопровод

## Справочная информация

### СТРУКТУРА КОМПАНИИ

Дочерняя компания	Доля владения, %						Всего
	РД КМГ	ПКИ	СІТІС	СНРС	МОЛ	ҒІОС	
ОМГ	100,0%						100%
ЭМГ	100,0%						100%
РД КМГ РА	100,0%						100%
КазГПЗ	100,0%						100%
КГМ	50,0%	50,0%					100%
КБМ	50,0%		50,0%				100%
ПКИ	33,0%			67,0%			100%
УОГ	50,0%				27,5%	22,5%	100%
Карповский Северный	100,0%						100%

### СТРУКТУРА АКЦИОНЕРОВ

тыс. акций	Простые Привилегир		Всего	% от общего кол-
	ованные	ованные		
НК КМГ	43 087	0	43 087	58%
Казначейские акции	26 571	2 169	28 740	39%
В свободном обращении	563	1 967	2 530	3%
<b>Всего выпущено</b>	<b>70 221</b>	<b>4 136</b>	<b>74 357</b>	

### ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

#### Добыча

	1 кв. 2017		1 кв. 2018	
	тыс. тонн		тыс. бнс	
ОМГ	1 335	1 350	109	110
ЭМГ	691	695	57	57
<b>Всего ОМГ и ЭМГ</b>	<b>2 026</b>	<b>2 046</b>	<b>166</b>	<b>167</b>
КГМ, 50%	346	337	30	29
КБМ, 50%	261	265	19	20
ПКИ, 33%	271	250	23	22
<b>Всего СП</b>	<b>878</b>	<b>852</b>	<b>72</b>	<b>71</b>
<b>Всего добыча</b>	<b>2 904</b>	<b>2 898</b>	<b>238</b>	<b>238</b>

### ФИЗИЧЕСКИЕ И ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА НЕФТИ

	ОМГ	ЭМГ	КГМ	КБМ	ПКИ
Плотность в градусах API	API 33 <sup>o</sup>	API 33 <sup>o</sup>	API 38 <sup>o</sup>	API 17 <sup>o</sup>	API 43 <sup>o</sup>
	~0.86 гр/см3	~0.87 гр/см3	~0.83 гр/см3	~0.94 гр/см3	~0.81 гр/см3
Содержание парафина, %	~20%	~1-2%	~12-15%	~0.7-1.4%	~9%
Содержание серы, %	~0.2-0.3%	~0.4-1.0%	~0.1-0.2%	~1.6-2.2%	~0.15%

### ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

US\$ млн	1 кв. 2017	1 кв. 2018
<b>Краткая информация из отчета о совокупном доходе</b>		
Доходы	663	837
Операционные расходы (вкл. амортизации)	(526)	(661)
ЕВІТDA*	212	257
Чистая прибыль	7	63
Прибыль на акцию (базовая), US\$	0,02	0,15
<b>Краткая информация из отчета о финансовом положении</b>		
Активы	6 673	5 386
Обязательства	598	690
Капитал	6 075	4 697
Чистые денежные средства	1	13
<b>Краткая информация из отчета о движении денежных средств</b>		
Денежные потоки от операц. д-ти	172	177
Денежные потоки от инвестиц. д-ти	(116)	1 461
Денежные потоки от финанс. д-ти	(2)	(1 915)
Чистое изменение денежных средств	54	(277)
Свободные денежные потоки (оценка)**	108	98
Капвложения***	36	79

\*ЕВІТDA рассчитывается как Выручка+Доход от участия в предприятиях, учитываемых методом долевого участия+Финансовый доход-Производственные расходы-ОАР-Расходы на разведку-Налоги, кроме налога на прибыль+Прочие доходы

\*\* Свободный денежный поток рассчитывается как ден. потоки от операционной деят.-Капвложения + Дивиденды, полученные от СП + Проценты полученные +приоритет платежи от ССЕЛ

\*\*\* Капвложения представляют фактические поступления основных средств и нематериальных активов.

## Добыча

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 1кв
<b>ДОБЫЧА (тыс. тонн)</b>														
ОМГ	тыс. тонн	6 729	6 724	6 646	6 251	5 966	5 082	4 950	5 208	5 328	5 510	5 555	5 480	1 350
ЭМГ	тыс. тонн	2 801	2 806	2 824	2 711	2 800	2 818	2 816	2 841	2 823	2 823	2 832	2 840	695
<b>Всего ОМГ и ЭМГ</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>9 530</b>	<b>9 530</b>	<b>9 470</b>	<b>8 962</b>	<b>8 766</b>	<b>7 900</b>	<b>7 766</b>	<b>8 049</b>	<b>8 151</b>	<b>8 333</b>	<b>8 387</b>	<b>8 320</b>	<b>2 046</b>
КГМ, 50%	тыс. тонн	-	1 527	1 570	1 601	1 551	1 500	1 562	1 553	1 500	1 500	1 468	1 400	337
КБМ, 50%	тыс. тонн	-	971	914	933	970	990	1 019	1 026	1 066	1 069	1 064	1 071	265
ПКИ, 33%	тыс. тонн	-	-	-	-	1 998	1 951	1 845	1 759	1 611	1 449	1 236	1 077	250
<b>Всего СП</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>-</b>	<b>2 498</b>	<b>2 484</b>	<b>2 534</b>	<b>4 519</b>	<b>4 442</b>	<b>4 425</b>	<b>4 338</b>	<b>4 177</b>	<b>4 018</b>	<b>3 768</b>	<b>3 547</b>	<b>852</b>
<b>Всего добыча</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>9 530</b>	<b>12 028</b>	<b>11 954</b>	<b>11 497</b>	<b>13 285</b>	<b>12 341</b>	<b>12 191</b>	<b>12 387</b>	<b>12 328</b>	<b>12 351</b>	<b>12 155</b>	<b>11 867</b>	<b>2 898</b>

## ДОБЫЧА (тыс. бнс)

ОМГ	тыс. бнс	136	136	134	126	120	102	100	105	107	111	112	111	110
ЭМГ	тыс. бнс	56	57	57	55	56	57	57	57	57	57	57	57	57
<b>Всего ОМГ и ЭМГ</b>	<b>тыс. бнс</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>190</b>	<b>181</b>	<b>177</b>	<b>159</b>	<b>156</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>168</b>	<b>167</b>
КГМ, 50%	тыс. бнс	-	32	33	34	33	32	33	33	32	32	31	30	29
КБМ, 50%	тыс. бнс	-	18	17	17	18	18	19	19	20	20	19	20	20
РКИ, 33%	тыс. бнс	-	-	-	-	42	41	39	37	34	31	26	23	22
<b>Всего СП</b>	<b>тыс. бнс</b>	<b>-</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>51</b>	<b>93</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>89</b>	<b>86</b>	<b>82</b>	<b>76</b>	<b>73</b>	<b>71</b>
<b>Всего добыча</b>	<b>тыс. бнс</b>	<b>192</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>232</b>	<b>270</b>	<b>250</b>	<b>247</b>	<b>251</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>245</b>	<b>241</b>	<b>238</b>

## КОЛИЧЕСТВО СКВАЖИН

### ОМГ

Добывающие скважины	скв	3 645	3 685	3 735	3 554	3 565	3 659	3 685	3 738	3 826	3 899	3 925	3 974	3 934
Нагнетательные скважины	скв	1 248	1 238	1 233	1 226	1 184	1 166	1 174	1 221	1 272	1 266	1 263	1 223	1 184
Бурение новых скважин	скв	116	116	101	77	158	172	181	226	227	229	169	171	25

### ЭМГ

Добывающие скважины	скв	2 200	2 204	2 241	2 219	2 318	2 274	2 297	2 290	2 311	2 268	2 227	2 222	2 223
Нагнетательные скважины	скв	444	452	446	458	452	451	452	459	442	443	434	444	456
Бурение новых скважин	скв	105	63	48	18	57	65	64	83	72	54	47	41	3

### Всего ОМГ и ЭМГ

Добывающие скважины	скв	5 845	5 889	5 976	5 773	5 882	5 932	5 982	6 028	6 137	6 167	6 152	6 196	6 157
Нагнетательные скважины	скв	1 692	1 691	1 679	1 684	1 636	1 617	1 626	1 680	1 714	1 709	1 697	1 667	1 640
Бурение новых скважин	скв	221	179	149	95	215	237	245	309	299	283	216	212	28

## Реализация нефти

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 1кв
<b>Основные активы (ОМГ и ЭМГ)</b>														
УАС	тыс. тонн	5 075	5 237	4 898	4 947	4 314	3 521	3 555	4 061	3 580	2 797	2 797	3 412	963
КТК	тыс. тонн	1 663	2 117	2 110	1 999	2 546	2 237	2 523	1 956	1 991	1 850	2 149	2 288	302
<b>Всего экспорт</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>6 739</b>	<b>7 354</b>	<b>7 008</b>	<b>6 946</b>	<b>6 860</b>	<b>5 758</b>	<b>6 078</b>	<b>6 017</b>	<b>5 571</b>	<b>4 647</b>	<b>4 946</b>	<b>5 701</b>	<b>1 265</b>
Внутренний рынок	тыс. тонн	2 551	2 230	2 072	1 720	1 783	1 812	1 598	1 900	1 912	2 680	3 459	2 533	737
Процессинг	тыс. тонн	-	-	-	239	-	86	39	68	55	62	4	-	0
<b>Всего внутренний рынок</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>2 551</b>	<b>2 230</b>	<b>2 072</b>	<b>1 959</b>	<b>1 783</b>	<b>1 898</b>	<b>1 637</b>	<b>1 968</b>	<b>1 967</b>	<b>2 742</b>	<b>3 463</b>	<b>2 533</b>	<b>737</b>
Поставки в Россию	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	447	916	-	-	-
<b>Всего основные активы (ОМГ и ЭМГ)</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>9 290</b>	<b>9 584</b>	<b>9 079</b>	<b>8 905</b>	<b>8 643</b>	<b>7 656</b>	<b>7 715</b>	<b>7 985</b>	<b>7 985</b>	<b>8 306</b>	<b>8 409</b>	<b>8 233</b>	<b>2 002</b>
<b>КГМ, 50%</b>														
ККТ	тыс. тонн	-	466	597	624	631	1 008	1 012	1 342	471	440	434	250	20
Актау	тыс. тонн	-	718	724	585	514	390	266	206	66	-	-	-	-
Узбекистан	тыс. тонн	-	-	3	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего экспорт</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>-</b>	<b>1 184</b>	<b>1 323</b>	<b>1 214</b>	<b>1 145</b>	<b>1 398</b>	<b>1 278</b>	<b>1 548</b>	<b>537</b>	<b>440</b>	<b>434</b>	<b>250</b>	<b>20</b>
Внутренний рынок	тыс. тонн	-	175	190	308	392	111	259	-	971	1 051	1 031	1 144	315
<b>Всего КГМ</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>-</b>	<b>1 358</b>	<b>1 513</b>	<b>1 522</b>	<b>1 537</b>	<b>1 509</b>	<b>1 537</b>	<b>1 548</b>	<b>1 508</b>	<b>1 491</b>	<b>1 464</b>	<b>1 394</b>	<b>335</b>
<b>КБМ, 50%</b>														
Махачкала/Новороссийск	тыс. тонн	-	827	685	627	650	609	584	504	435	443	553	601	165
Приморск	тыс. тонн	-	-	117	212	200	276	325	329	314	-	-	-	-
Батуми	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	68	-	333	422	325	86
<b>Всего экспорт</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>-</b>	<b>827</b>	<b>802</b>	<b>839</b>	<b>850</b>	<b>885</b>	<b>909</b>	<b>901</b>	<b>749</b>	<b>776</b>	<b>974</b>	<b>926</b>	<b>251</b>
Внутренний рынок	тыс. тонн	-	115	105	91	108	93	119	137	242	191	19	137	16
Поставки в Россию	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	62	70	-	-	-
<b>Всего КБМ</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>-</b>	<b>942</b>	<b>907</b>	<b>931</b>	<b>957</b>	<b>979</b>	<b>1 027</b>	<b>1 037</b>	<b>1 053</b>	<b>1 036</b>	<b>974</b>	<b>946</b>	<b>251</b>
<b>ПКИ, 33%</b>														
ККТ	тыс. тонн	-	-	-	1 249	1 363	1 309	1 095	1 265	621	491	400	252	47
Актау	тыс. тонн	-	-	-	277	169	129	88	68	22	-	-	-	-
Узбекистан	тыс. тонн	-	-	-	99	83	75	60	47	15	-	24	16	-
<b>Всего экспорт</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 624</b>	<b>1 615</b>	<b>1 512</b>	<b>1 243</b>	<b>1 380</b>	<b>659</b>	<b>491</b>	<b>424</b>	<b>267</b>	<b>47</b>
Внутренний рынок	тыс. тонн	-	-	-	109	895	849	605	353	946	926	794	807	200
<b>Всего ПКИ</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 733</b>	<b>2 511</b>	<b>2 361</b>	<b>1 848</b>	<b>1 733</b>	<b>1 605</b>	<b>1 417</b>	<b>1 217</b>	<b>1 075</b>	<b>247</b>
<b>Группа компаний</b>														
Экспорт	тыс. тонн	6 739	9 364	9 132	10 624	10 469	9 553	9 508	9 845	7 515	6 354	6 777	7 144	1 584
Внутренний рынок	тыс. тонн	2 551	2 520	2 367	2 467	3 178	2 952	2 620	2 458	4 127	4 910	5 306	4 621	1 269
Поставки в Россию	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	509	986	-	-	-
<b>Всего реализация</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>9 290</b>	<b>11 884</b>	<b>11 499</b>	<b>13 090</b>	<b>13 647</b>	<b>12 504</b>	<b>12 127</b>	<b>12 303</b>	<b>12 151</b>	<b>12 249</b>	<b>12 083</b>	<b>11 765</b>	<b>2 852</b>

## Отчёт о совокупном доходе

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 1 кв
Доходы	US\$ млн	3 269	3 974	5 029	3 291	4 135	4 919	5 346	5 368	4 722	2 384	2 128	2 933	837
Операционные расходы	US\$ млн	(1 517)	(1 696)	(2 463)	(2 224)	(2 852)	(3 761)	(3 806)	(4 117)	(3 932)	(2 462)	(1 663)	(2 389)	(661)
<b>Операционная прибыль</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>1 752</b>	<b>2 278</b>	<b>2 566</b>	<b>1 067</b>	<b>1 282</b>	<b>1 157</b>	<b>1 540</b>	<b>1 251</b>	<b>790</b>	<b>(78)</b>	<b>464</b>	<b>544</b>	<b>176</b>
Финансовый доход	US\$ млн	-	221	377	317	258	197	232	135	116	117	88	91	23
Расходы на финансирование	US\$ млн	(1)	(47)	(26)	(22)	(51)	(49)	(48)	(53)	(50)	(67)	(17)	(13)	(5)
Резерв на НДС к возмещению	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(210)	39	74	-
Обесценение основных средств	US\$ млн	-	-	-	-	-	(11)	(516)	(395)	(1 433)	-	-	-	-
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Убыток от выбытия основных средств	US\$ млн	(16)	(24)	(7)	(17)	(15)	(28)	(21)	(29)	(24)	(21)	(6)	(7)	(2)
(Расход) / доход от курсовой разницы	US\$ млн	-	(66)	6	607	(23)	18	64	74	609	2 020	(38)	(3)	(136)
Доход (убыток) от продажи дочерних организаций	US\$ млн	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистый убыток от приобретения дочерней компаний	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10)	-
Прочий доход	US\$ млн	-	-	-	-	146	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий	US\$ млн	(3)	142	479	(17)	384	575	452	334	336	(90)	(37)	63	27
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>1 732</b>	<b>2 510</b>	<b>3 395</b>	<b>1 935</b>	<b>1 981</b>	<b>1 859</b>	<b>1 702</b>	<b>1 317</b>	<b>344</b>	<b>1 670</b>	<b>493</b>	<b>739</b>	<b>83</b>
Корпоративный подоходный налог	US\$ млн	(760)	(1 228)	(915)	(386)	(319)	(328)	(394)	(297)	(20)	(531)	(113)	(137)	(25)
Налог на сверхприбыль	US\$ млн	-	-	(474)	(128)	(71)	(106)	(229)	(88)	(61)	(43)	4	(3)	5
<b>Прибыль за год</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>972</b>	<b>1 282</b>	<b>2 006</b>	<b>1 422</b>	<b>1 591</b>	<b>1 425</b>	<b>1 079</b>	<b>932</b>	<b>263</b>	<b>1 096</b>	<b>385</b>	<b>599</b>	<b>63</b>
Прочий совокупный доход	US\$ млн	-	-	8	88	(4)	13	25	30	296	1 159	(34)	(1)	(49)
<b>Совокупный доход за период, за вычетом налогов</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>972</b>	<b>1 282</b>	<b>2 014</b>	<b>1 510</b>	<b>1 588</b>	<b>1 438</b>	<b>1 103</b>	<b>962</b>	<b>559</b>	<b>2 255</b>	<b>351</b>	<b>598</b>	<b>14</b>
<i>EBITDA*</i>	US\$ млн	<b>1 994</b>	<b>2 923</b>	<b>3 708</b>	<b>1 579</b>	<b>2 311</b>	<b>2 239</b>	<b>2 585</b>	<b>2 031</b>	<b>1 574</b>	<b>40</b>	<b>605</b>	<b>807</b>	<b>257</b>
<i>Прибыль на акцию (базовая)</i>	US\$	<b>2,99</b>	<b>2,88</b>	<b>4,52</b>	<b>3,24</b>	<b>3,66</b>	<b>3,35</b>	<b>2,59</b>	<b>2,28</b>	<b>0,64</b>	<b>2,73</b>	<b>0,94</b>	<b>1,46</b>	<b>0,15</b>
<b>ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ</b>														
Транспортные расходы	US\$ млн	(349)	(394)	(442)	(365)	(392)	(369)	(395)	(443)	(416)	(324)	(285)	(338)	(83)
Вознаграждения работникам	US\$ млн	(298)	(321)	(358)	(345)	(450)	(539)	(650)	(692)	(821)	(780)	(500)	(561)	(148)
Услуги по ремонту и обслуживанию	US\$ млн	(151)	(167)	(205)	(144)	(196)	(143)	(131)	(158)	(155)	(96)	(75)	(109)	(24)
Материалы и запасы	US\$ млн	(92)	(113)	(106)	(69)	(80)	(100)	(95)	(111)	(112)	(83)	(59)	(67)	(13)
Электроснабжение	US\$ млн	(56)	(62)	(77)	(71)	(74)	(72)	(86)	(105)	(93)	(83)	(61)	(66)	(18)
Расходы по переработке	US\$ млн	-	-	-	-	(8)	(7)	(3)	(7)	(7)	(5)	(142)	(168)	(61)
Роялти	US\$ млн	(126)	(146)	(210)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рентный налог	US\$ млн	-	-	-	(398)	(662)	(1 021)	(1 072)	(1 087)	(848)	(179)	(53)	(245)	(87)
Налог на добычу полезных ископаемых	US\$ млн	-	-	-	(373)	(481)	(537)	(475)	(555)	(502)	(302)	(115)	(281)	(78)
Экспортная таможенная пошлина	US\$ млн	-	-	(572)	-	(44)	(320)	(244)	(322)	(414)	(295)	(224)	(310)	(88)
Износ, истощение и амортизация	US\$ млн	(245)	(283)	(286)	(211)	(241)	(310)	(360)	(310)	(332)	(90)	(90)	(109)	(32)
Штрафы и пени	US\$ млн	(3)	(22)	(15)	(55)	(19)	(87)	(56)	(34)	(20)	(111)	41	16	(1)
Прочие налоги, помимо подоходного налога	US\$ млн	(64)	(39)	(47)	(34)	(33)	(59)	(48)	(85)	(69)	(40)	(34)	(48)	(19)
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	US\$ млн	(61)	(65)	(70)	(52)	(77)	(71)	(37)	(32)	(37)	(8)	(9)	(13)	(2)
Социальные проекты	US\$ млн	(62)	(30)	(14)	(15)	(28)	(34)	(45)	(11)	(5)	(3)	(6)	(3)	(0)
Изменение остатков нефти	US\$ млн	-	-	39	(1)	10	27	7	(5)	(8)	(15)	(4)	10	5
Комиссионное вознаграждение	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	-	-
Расходы по нерезультативным скважинам	US\$ млн	-	-	-	-	(14)	(18)	(29)	(72)	(7)	(3)	-	(2)	-
Геологические и геофизические расходы	US\$ млн	-	-	-	(3)	-	(18)	(11)	(12)	(5)	(2)	(7)	(3)	(1)
Прочее	US\$ млн	(11)	(52)	(100)	(89)	(64)	(83)	(75)	(76)	(81)	(62)	(25)	(93)	(11)
<b>Всего операционные расходы</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>(1 517)</b>	<b>(1 696)</b>	<b>(2 463)</b>	<b>(2 224)</b>	<b>(2 852)</b>	<b>(3 761)</b>	<b>(3 806)</b>	<b>(4 117)</b>	<b>(3 932)</b>	<b>(2 481)</b>	<b>(1 663)</b>	<b>(2 389)</b>	<b>(661)</b>

\*EBITDA в 4кв2015 и 2015 г. не включает провизии по НДС к возмещению

## Отчёт о финансовом положении

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 1кв
<b>АКТИВЫ</b>														
<b>Долгосрочные активы</b>														
Основные средства	US\$ млн	2 042	2 050	2 061	1 737	2 018	2 283	2 159	2 283	858	690	935	1 135	1 227
Нематериальные активы	US\$ млн	62	46	23	15	103	180	130	79	60	28	35	49	54
Инвестиции в совместные предприятия	US\$ млн	23	856	1 009	825	656	785	592	579	522	455	434	384	403
Инвестиции в ассоциированную компанию	US\$ млн	-	-	-	888	949	898	789	697	636	454	407	352	366
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	US\$ млн	-	154	156	137	130	122	95	86	76	64	77	35	40
Займы к получению от совместных предприятий	US\$ млн	-	-	-	-	-	57	87	120	141	82	89	84	87
Прочие финансовые активы	US\$ млн	810	16	42	5	1 505	1 272	7	141	102	99	108	105	110
Актив по отсроченному налогу	US\$ млн	-	-	12	69	57	64	212	224	461	212	154	160	157
НДС к возмещению	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	232	-	-	-	-
Прочие активы	US\$ млн	30	34	29	49	94	132	114	127	85	17	3	18	49
<b>Итого долгосрочных активов</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>2 967</b>	<b>3 156</b>	<b>3 333</b>	<b>3 726</b>	<b>5 513</b>	<b>5 793</b>	<b>4 186</b>	<b>4 336</b>	<b>3 172</b>	<b>2 102</b>	<b>2 241</b>	<b>2 322</b>	<b>2 494</b>
<b>Текущие активы</b>														
Товарно-материальные запасы	US\$ млн	119	96	119	105	127	153	166	179	145	68	74	92	104
Предоплата по подоходному налогу	US\$ млн	-	-	-	-	-	67	118	284	131	107	155	7	26
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	US\$ млн	92	45	69	67	180	153	373	470	207	48	68	-	-
НДС к возмещению	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65	68
Предоплата по экспортной таможенной пошлине и другим налогам	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62	46
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	54	13	14	18	47	-	-
Расходы будущих периодов	US\$ млн	39	40	54	146	189	81	103	144	165	89	62	49	62
Торговая и прочая дебиторская задолженность	US\$ млн	294	416	313	335	445	567	671	997	310	311	222	399	387
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	US\$ млн	-	-	-	7	8	9	26	26	26	26	26	80	80
Займы к получению от совместных предприятий	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	26	42	-	-	-	-
Прочие финансовые активы	US\$ млн	1 784	3 147	2 192	3 601	2 563	2 169	3 652	3 138	2 937	2 457	2 950	2 677	1 123
Денежные средства и их эквиваленты	US\$ млн	492	180	2 361	725	668	1 392	1 026	775	988	699	486	1 269	995
<b>Итого текущих активов</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>2 820</b>	<b>3 925</b>	<b>5 108</b>	<b>4 987</b>	<b>4 180</b>	<b>4 591</b>	<b>6 190</b>	<b>6 051</b>	<b>4 965</b>	<b>3 821</b>	<b>4 091</b>	<b>4 701</b>	<b>2 892</b>
<b>Итого активов</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>5 787</b>	<b>7 081</b>	<b>8 442</b>	<b>8 713</b>	<b>9 693</b>	<b>10 384</b>	<b>10 376</b>	<b>10 387</b>	<b>8 137</b>	<b>5 923</b>	<b>6 332</b>	<b>7 022</b>	<b>5 386</b>
<b>КАПИТАЛ</b>														
Уставный капитал	US\$ млн	2 042	2 156	2 151	1 608	1 452	1 337	1 081	1 061	894	480	496	498	(1 423)
Прочие резервы	US\$ млн	-	-	11	10	12	14	16	16	13	7	7	7	7
Нераспределенная прибыль	US\$ млн	2 098	3 213	4 853	5 041	6 319	7 303	7 658	7 720	6 022	3 864	4 334	4 873	5 152
Прочие компоненты капитала	US\$ млн	1	5	(1)	87	84	97	119	147	415	981	964	967	960
<b>Итого капитала</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>4 140</b>	<b>5 374</b>	<b>7 014</b>	<b>6 746</b>	<b>7 867</b>	<b>8 751</b>	<b>8 875</b>	<b>8 943</b>	<b>7 344</b>	<b>5 337</b>	<b>5 801</b>	<b>6 345</b>	<b>4 697</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>														
<b>Долгосрочные обязательства</b>														
Займы	US\$ млн	299	118	46	620	423	223	32	28	23	18	12	5	4
Обязательство по отсроченному налогу	US\$ млн	84	65	-	-	12	14	-	6	3	1	0	0	1
Резервы	US\$ млн	411	400	321	238	242	255	245	223	192	133	136	156	172
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>794</b>	<b>583</b>	<b>366</b>	<b>858</b>	<b>677</b>	<b>491</b>	<b>277</b>	<b>256</b>	<b>218</b>	<b>152</b>	<b>148</b>	<b>162</b>	<b>176</b>
<b>Текущие обязательства</b>														
Займы	US\$ млн	171	156	123	308	408	370	16	16	16	16	16	17	16
Прочие финансовые обязательства	US\$ млн	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подоходный налог к уплате	US\$ млн	201	493	462	142	-	-	213	191	0	0	0	12	7
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	US\$ млн	-	-	-	244	312	343	334	403	188	66	26	157	156
Торговая и прочая кредиторская задолженность	US\$ млн	319	292	267	232	321	328	546	446	326	146	203	234	115
Дивиденды, подлежащие выплате	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119
Резервы	US\$ млн	162	184	208	183	108	100	115	131	45	206	138	96	100
<b>Итого текущих обязательств</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>853</b>	<b>1 125</b>	<b>1 061</b>	<b>1 109</b>	<b>1 149</b>	<b>1 142</b>	<b>1 224</b>	<b>1 187</b>	<b>576</b>	<b>434</b>	<b>383</b>	<b>515</b>	<b>513</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>1 647</b>	<b>1 707</b>	<b>1 428</b>	<b>1 967</b>	<b>1 826</b>	<b>1 633</b>	<b>1 501</b>	<b>1 443</b>	<b>794</b>	<b>586</b>	<b>531</b>	<b>677</b>	<b>690</b>
<b>Итого обязательств и капитала</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>5 787</b>	<b>7 081</b>	<b>8 442</b>	<b>8 713</b>	<b>9 693</b>	<b>10 384</b>	<b>10 376</b>	<b>10 387</b>	<b>8 137</b>	<b>5 923</b>	<b>6 332</b>	<b>7 022</b>	<b>5 386</b>
<i>Чистые денежные средства*</i>	<i>US\$ млн</i>	<i>16</i>	<i>(566)</i>	<i>(324)</i>	<i>(846)</i>	<i>836</i>	<i>790</i>	<i>(244)</i>	<i>(64)</i>	<i>(48)</i>	<i>(26)</i>	<i>(14)</i>	<i>23</i>	<i>13</i>

\*Денежные средства и прочие финансовые активы за вычетом займов



## Отчет о движении денежных средств

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 1 кв	
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>														
Прибыль до налогообложения	US\$ млн	-	-	3 395	1 935	1 961	1 859	1 702	1 317	344	1 690	495	739	83
<b>Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей</b>														
Износ, истощение и амортизация	US\$ млн	-	-	286	211	241	310	360	310	332	90	90	109	32
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	US\$ млн	-	-	(479)	17	(510)	(575)	(452)	(334)	(336)	90	37	(63)	(27)
Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предекспортном финансировании	US\$ млн	-	-	(148)	(73)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Убыток от выбытия основных средств	US\$ млн	-	-	7	17	15	28	21	29	24	1	6	7	2
Обесценение основных средств	US\$ млн	-	-	2	(4)	0	17	516	395	1 433	-	-	-	-
Обесценение инвестиций в совместно-контролируемое предприятие	US\$ млн	-	-	20	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление резерва по сомнительным долгам	US\$ млн	-	-	9	(7)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	US\$ млн	-	-	-	-	7	18	29	72	7	3	-	2	-
Признание расходов по опционной программе	US\$ млн	-	-	3	2	2	3	2	1	-	7	4	-	-
Изъятие долевых инструментов	US\$ млн	-	-	-	(1)	(0)	(0)	(1)	(1)	-	-	(0)	(0)	-
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	US\$ млн	-	-	(4)	(54)	(1)	(16)	(46)	(36)	(425)	(1 910)	35	3	125
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190	-	-	-
Налоговые резервы	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение в резервах	US\$ млн	-	-	(30)	38	24	52	72	(12)	23	158	(46)	14	0
Резерв на НДС к возмещению	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(39)	(74)	4
Чистый убыток от приобретения дочерней компаний	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-
Прочие неденежные доходы и расходы	US\$ млн	-	-	49	5	6	31	3	52	1	22	7	13	6
Плюс расходы на финансирование	US\$ млн	-	-	26	22	51	49	48	53	50	67	17	13	5
Минус финансовый доход	US\$ млн	-	-	(377)	(317)	(258)	(197)	(232)	(135)	(116)	(117)	(88)	(91)	(23)
<b>Корректировки оборотного капитала</b>														
Изменение в прочих активах	US\$ млн	-	-	(0)	(30)	4	(6)	1	2	12	17	(3)	(3)	(3)
Изменение в товарно-материальных запасах	US\$ млн	-	-	(22)	(9)	(24)	(33)	(15)	(4)	6	13	(6)	(18)	(9)
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	US\$ млн	-	-	(22)	(19)	(77)	(14)	(225)	(108)	(69)	48	18	37	18
Изменение в расходах будущих периодов	US\$ млн	-	-	(15)	(93)	(43)	108	(24)	(43)	(44)	(1)	28	(14)	(11)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	US\$ млн	-	-	93	(66)	(125)	(126)	(111)	(341)	540	(157)	60	(177)	27
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	US\$ млн	-	-	10	(44)	74	(25)	93	(134)	(48)	(69)	29	2	(10)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплате по	US\$ млн	-	-	-	245	67	33	(57)	73	(148)	(13)	(54)	188	(8)
Подходный налог уплаченный	US\$ млн	-	-	(1 440)	(784)	(631)	(506)	(647)	(510)	(487)	(447)	(124)	(31)	(32)
<b>Чистые денежные потоки, (использованные) / полученные от операционной деятельности</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>969</b>	<b>1 411</b>	<b>1 362</b>	<b>1 011</b>	<b>785</b>	<b>1 011</b>	<b>1 039</b>	<b>647</b>	<b>1 096</b>	<b>(316)</b>	<b>466</b>	<b>667</b>	<b>177</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>														
Приобретение основных средств	US\$ млн	(391)	(327)	(348)	(294)	(588)	(633)	(666)	(923)	(738)	(397)	(296)	(322)	(101)
Поступления от продажи основных средств	US\$ млн	7	1	5	8	1	5	7	4	1	1	1	2	-
Приобретение нематериальных активов	US\$ млн	(70)	(0)	(2)	(0)	(11)	(83)	(60)	(57)	(11)	(9)	(10)	(20)	(4)
Приобретение доли в совместно контролируемых предприятиях	US\$ млн	-	(1 119)	(15)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Внос в капитал совместного предприятия	US\$ млн	-	-	-	(21)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приобретение доли в совместно контролируемых предприятиях	US\$ млн	-	-	-	-	-	(163)	-	-	-	-	-	-	-
Займы, предоставленные совместным предприятиям	US\$ млн	-	-	-	-	-	(13)	(34)	(74)	(22)	(15)	(15)	(4)	(0)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий	US\$ млн	-	295	326	26	641	612	766	422	413	62	81	187	3
Поступления от приобретения дочерней компании	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-
Приобретение инвестиций в долговом инструменте НК КМГ	US\$ млн	-	-	-	-	(1 504)	-	-	-	-	-	-	-	-
Вознаграждение, полученное от инвестиций в долговой инструмент НК КМГ	US\$ млн	-	-	-	-	52	89	76	31	-	-	-	-	-
(Покупка)/ поступления от выбытия финансовых активов, удерживаемых до погашения	US\$ млн	(1 350)	(1 129)	761	(1 646)	995	388	(572)	(516)	132	652	(500)	294	1 541
Поступления от продажи прочих финансовых активов	US\$ млн	-	(55)	54	-	-	-	37	889	1	-	-	-	-
Погашение займов связанной стороной	US\$ млн	294	796	17	34	27	27	51	27	27	31	-	-	-
Займы, предоставленные связанным сторонам	US\$ млн	(938)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поступления от продажи / (приобретения) дочерней организации, за вычетом полученных денег	US\$ млн	29	84	-	3	(58)	(60)	24	-	-	-	-	-	-
Вознаграждение полученное	US\$ млн	53	111	372	177	231	65	20	47	82	67	47	58	22
<b>Чистые денежные потоки (использованные) / полученные в инвестиционной деятельности</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>(2 366)</b>	<b>(1 344)</b>	<b>1 168</b>	<b>(1 713)</b>	<b>(214)</b>	<b>234</b>	<b>(350)</b>	<b>(150)</b>	<b>(115)</b>	<b>392</b>	<b>(693)</b>	<b>195</b>	<b>1 461</b>

## Отчет о движении денежных средств

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 1кв
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>													
Выкуп собственных акций	US\$ млн	(30)	-	(4)	(145)	(166)	(108)	(243)	-	-	-	-	(1 913)
Выпуск акций	US\$ млн	1 205	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты, связанные с выпуском акций	US\$ млн	(58)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поступления от выпуска облигаций	US\$ млн	752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты, связанные с выпуском облигаций	US\$ млн	(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы по опционной программе	US\$ млн	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашение займов	US\$ млн	(13)	(67)	(3)	(43)	(99)	(240)	(546)	(7)	(6)	(6)	(7)	(2)
Поступления от займов	US\$ млн	61	16	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	US\$ млн	(140)	(291)	(328)	(313)	(327)	(132)	(228)	(723)	(720)	(130)	(0)	(58)
Вознаграждение уплаченное	US\$ млн	(31)	(25)	(8)	(1)	(40)	(32)	(20)	-	-	-	-	-
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>1 739</b>	<b>(367)</b>	<b>(341)</b>	<b>(501)</b>	<b>(633)</b>	<b>(511)</b>	<b>(1 037)</b>	<b>(730)</b>	<b>(726)</b>	<b>(136)</b>	<b>(7)</b>	<b>(65)</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>342</b>	<b>(299)</b>	<b>2 190</b>	<b>(1 203)</b>	<b>(61)</b>	<b>734</b>	<b>(347)</b>	<b>(233)</b>	<b>255</b>	<b>(60)</b>	<b>(233)</b>	<b>797</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	US\$ млн	20 188	492	180	2 361	725	668	1 392	1 026	775	988	699	681
Положительная / (отрицательная) курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	US\$ млн	(6)	(34)	0	(0)	(1)	3	-	(1)	87	317	13	(1)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>20 523</b>	<b>159</b>	<b>2 370</b>	<b>1 158</b>	<b>664</b>	<b>1 405</b>	<b>1 044</b>	<b>792</b>	<b>1 117</b>	<b>1 245</b>	<b>479</b>	<b>1 477</b>
<i>Свободный денежный поток</i>	<i>US\$ млн</i>	<i>855</i>	<i>2 286</i>	<i>1 726</i>	<i>954</i>	<i>1 137</i>	<i>1 088</i>	<i>1 227</i>	<i>194</i>	<i>869</i>	<i>(562)</i>	<i>288</i>	<i>570</i>

## Капвложения\*

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 1кв
<b>в US\$ млн</b>														
<b>РД КМГ основные активы</b>	<b>US\$ млн</b>	-	-	-	-	564	642	894	946	715	443	337	341	79
<b>Совместные предприятия</b>														
КГМ, 50%	US\$ млн	na	28	104	50	37	37	31	49	51	34	15	21	1
КБМ, 50%	US\$ млн	na	88	127	47	55	51	28	57	50	24	13	20	6
ПКИ, 33%	US\$ млн	na	na	na	na	135	123	103	129	80	49	18	25	5
<b>Всего СП</b>	<b>US\$ млн</b>	-	<b>116</b>	<b>230</b>	<b>97</b>	<b>227</b>	<b>211</b>	<b>162</b>	<b>235</b>	<b>180</b>	<b>106</b>	<b>45</b>	<b>66</b>	<b>12</b>
<b>Консолидированно</b>	<b>US\$ млн</b>	-	<b>116</b>	<b>230</b>	<b>97</b>	<b>791</b>	<b>853</b>	<b>1 056</b>	<b>1 181</b>	<b>896</b>	<b>549</b>	<b>382</b>	<b>407</b>	<b>91</b>
<b>в US\$ на барр.</b>														
<b>РД КМГ основные активы</b>	<b>US\$/барр.</b>	-	-	-	-	8,7	11,0	15,6	16,0	11,9	7,2	5,5	5,6	5,2
<b>Совместные предприятия</b>														
КГМ, 50%	US\$/барр.	na	2,4	8,6	4,0	3,1	3,2	2,6	4,1	4,3	3,0	1,3	1,9	0,3
КБМ, 50%	US\$/барр.	na	13,6	20,7	7,6	8,4	7,7	4,2	8,3	6,9	3,3	1,8	2,7	3,5
ПКИ, 33%	US\$/барр.	na	na	na	na	8,8	8,1	7,2	9,4	6,4	4,3	1,8	2,9	2,5
<b>Всего СП</b>	<b>US\$/барр.</b>	<b>na</b>	<b>6,4</b>	<b>12,7</b>	<b>5,2</b>	<b>6,7</b>	<b>6,3</b>	<b>4,9</b>	<b>7,2</b>	<b>5,7</b>	<b>3,6</b>	<b>1,6</b>	<b>2,5</b>	<b>1,9</b>
<b>Консолидированно</b>	<b>US\$/барр.</b>	-	<b>1,3</b>	<b>2,6</b>	<b>1,1</b>	<b>8,0</b>	<b>9,3</b>	<b>11,7</b>	<b>12,9</b>	<b>9,8</b>	<b>6,0</b>	<b>4,3</b>	<b>4,6</b>	<b>4,2</b>

\*Начиная с 2010 года капвложения представляют фактические поступления основных средств и нематериальных активов. До 2010 года капвложения показаны согласно отчету о движении денежных средств и представляют поступления основных средств и нематериальных активов, скорректированные на соответствующие изменения в оборотном капитале, такие как авансы и кредиторская задолженность по основным средствам и нематериальным активам.

## Совместные предприятия

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 1кв
<b>КГМ, 100%</b>														
Объем добычи	тыс. тонн	na	3 055	3 140	3 202	3 102	3 000	3 124	3 107	3 000	3 000	2 936	2 800	674
<b>Реализация нефти по маршрутам</b>														
ККТ	тыс. тонн	na	932	1 193	1 249	1 261	2 016	2 025	2 684	942	880	867	500	40
Актау	тыс. тонн	na	1 435	1 448	1 170	1 028	780	532	411	132	-	-	-	-
Узбекистан	тыс. тонн	na	-	5	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Экспорт</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>na</b>	<b>2 367</b>	<b>2 646</b>	<b>2 428</b>	<b>2 289</b>	<b>2 795</b>	<b>2 557</b>	<b>3 095</b>	<b>1 074</b>	<b>880</b>	<b>867</b>	<b>500</b>	<b>40</b>
Внутренний рынок	тыс. тонн	na	349	380	615	784	222	518	-	1 943	2 102	2 061	2 288	631
<b>Всего реализация</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>na</b>	<b>2 716</b>	<b>3 026</b>	<b>3 043</b>	<b>3 073</b>	<b>3 017</b>	<b>3 075</b>	<b>3 095</b>	<b>3 017</b>	<b>2 982</b>	<b>2 928</b>	<b>2 788</b>	<b>671</b>
<b>Финансовые показатели</b>														
Доходы	US\$ млн	na	1 251	1 763	1 173	1 527	2 354	2 310	2 448	1 400	628	455	575	151
операционные расходы	US\$ млн	na	(267)	-	(737)	(811)	(1 343)	(1 218)	(1 495)	(636)	(399)	(340)	(273)	(57)
Финансовые расходы	US\$ млн	na	(3)	-	(2)	(1)	(3)	(3)	(4)	(4)	(4)	(4)	(3)	(1)
Расходы по подоходному налогу	US\$ млн	na	(424)	(530)	(179)	(286)	(375)	(474)	(355)	(289)	(219)	(58)	(163)	(43)
<b>Прибыль за период</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>na</b>	<b>573</b>	<b>1 234</b>	<b>228</b>	<b>427</b>	<b>629</b>	<b>613</b>	<b>596</b>	<b>506</b>	<b>35</b>	<b>50</b>	<b>135</b>	<b>46</b>
Капвложения	US\$ млн	na	56	207	100	74	74	62	99	101	68	30	43	2
<b>КБМ, 100%</b>														
Объем добычи	тыс. тонн	na	1 942	1 829	1 867	1 941	1 981	2 037	2 052	2 132	2 138	2 127	2 141	530
<b>Реализация нефти по маршрутам</b>														
Махачкала/Новороссийск	тыс. тонн	na	1 654	1 369	1 254	1 300	1 219	1 168	1 008	869	885	1 105	1 203	330
Приморск	тыс. тонн	na	-	234	425	399	552	649	658	628	-	-	-	-
Батуми	тыс. тонн	na	-	-	-	-	-	-	135	-	666	843	649	173
<b>Экспорт</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>na</b>	<b>1 654</b>	<b>1 603</b>	<b>1 679</b>	<b>1 699</b>	<b>1 771</b>	<b>1 817</b>	<b>1 801</b>	<b>1 497</b>	<b>1 551</b>	<b>1 948</b>	<b>1 852</b>	<b>503</b>
Внутренний рынок	тыс. тонн	na	230	211	183	215	187	237	274	485	382	38	273	33
Поставки в Россию	тыс. тонн	na	-	-	-	-	-	-	-	124	139	-	-	-
<b>Всего реализация</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>na</b>	<b>1 884</b>	<b>1 814</b>	<b>1 861</b>	<b>1 914</b>	<b>1 957</b>	<b>2 054</b>	<b>2 075</b>	<b>2 106</b>	<b>2 072</b>	<b>1 948</b>	<b>1 892</b>	<b>503</b>
<b>Финансовые показатели</b>														
Доходы	US\$ млн	na	794	149	688	924	1 344	1 466	1 440	1 172	569	565	726	234
операционные расходы	US\$ млн	na	(411)	(179)	(569)	(676)	(1 006)	(1 104)	(1 170)	(904)	(763)	(488)	(568)	(166)
Финансовые расходы	US\$ млн	na	(190)	-	-	(15)	(7)	(19)	(23)	(27)	(29)	(11)	(19)	(5)
Расходы по подоходному налогу	US\$ млн	na	-	124	(6)	(60)	(86)	(87)	(57)	(69)	(8)	(5)	(34)	(18)
<b>Прибыль за период</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>na</b>	<b>194</b>	<b>93</b>	<b>125</b>	<b>174</b>	<b>245</b>	<b>256</b>	<b>191</b>	<b>173</b>	<b>(230)</b>	<b>61</b>	<b>105</b>	<b>44</b>
Капвложения	US\$ млн	na	177	253	95	109	102	57	114	100	48	26	40	13

## Совместные предприятия

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 1кв
<b>ПКИ, 100%</b>														
Объем добычи	тыс. тонн	na	na	na	-	6 053	5 913	5 589	5 331	4 882	4 391	3 745	3 263	758
<b>Реализация нефти по маршрутам</b>														
ККТ	тыс. тонн	na	na	na	3 784	4 131	3 965	3 318	3 833	1 883	1 488	1 212	762	142
Актау	тыс. тонн	na	na	na	838	513	390	266	206	66	-	-	-	-
Узбекистан	тыс. тонн	na	na	na	299	251	226	182	143	47	-	72	48	-
<b>Экспорт</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>na</b>	<b>na</b>	<b>na</b>	<b>4 922</b>	<b>4 895</b>	<b>4 581</b>	<b>3 766</b>	<b>4 182</b>	<b>1 996</b>	<b>1 488</b>	<b>1 284</b>	<b>810</b>	<b>142</b>
Внутренний рынок	тыс. тонн	na	na	na	331	2 713	2 573	1 833	1 070	2 867	2 805	2 405	2 446	606
<b>Всего реализация</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>na</b>	<b>na</b>	<b>na</b>	<b>5 252</b>	<b>7 608</b>	<b>7 154</b>	<b>5 599</b>	<b>5 252</b>	<b>4 863</b>	<b>4 293</b>	<b>3 689</b>	<b>3 256</b>	<b>748</b>
<b>Финансовые показатели</b>														
Доходы	US\$ млн	na	na	na	2 890	3 422	4 965	3 992	3 725	2 469	985	682	785	211
операционные расходы	US\$ млн	na	na	na	(2 073)	(1 942)	(3 076)	(2 309)	(2 591)	(1 473)	(1 013)	(673)	(536)	(125)
Финансовые расходы	US\$ млн	na	na	na	(11)	(20)	(18)	(25)	(25)	(25)	(42)	(20)	(11)	(2)
Расходы по подоходному налогу	US\$ млн	na	na	na	(302)	(449)	(686)	(767)	(573)	(454)	(125)	(27)	(139)	(43)
<b>Прибыль за период</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>na</b>	<b>na</b>	<b>na</b>	<b>503</b>	<b>1 011</b>	<b>1 184</b>	<b>891</b>	<b>536</b>	<b>517</b>	<b>(194)</b>	<b>(38)</b>	<b>99</b>	<b>41</b>
Капвложения	US\$ млн	na	na	na	333	411	373	312	390	241	147	53	75	15
<b>Полученные дивиденды и платежи</b>														
КГМ (дивиденды)	US\$ млн	-	300	325	25	325	250	450	200	250	63	81	124	3
ПКИ (дивиденды)	US\$ млн	-	-	-	-	316	361	314	219	157	-	-	63	-
КБМ (приоритетные платежи)	US\$ млн	-	-	20	34	27	27	28	27	27	27	-	-	-
<b>Итого полученные дивиденды и платежи</b>	<b>US\$ млн</b>	<b>-</b>	<b>300</b>	<b>345</b>	<b>59</b>	<b>668</b>	<b>638</b>	<b>791</b>	<b>446</b>	<b>434</b>	<b>90</b>	<b>81</b>	<b>186</b>	<b>3</b>

## Запасы

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Консолидированные 2Р запасы</b>													
<b>Основные активы</b>													
ОМГ	млн тонн	151	188	182	176	170	166	103	100	80	99	94	93
ЭМГ	млн тонн	52	52	59	58	62	60	40	41	43	42	40	40
Рожковское (50%)	млн тонн	na	na	na	na	na	na	5	8	9	11	11	11
КазГПЗ	млн тонн	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
<b>Итого</b>	<b>млн тонн</b>	<b>203</b>	<b>240</b>	<b>241</b>	<b>234</b>	<b>232</b>	<b>226</b>	<b>148</b>	<b>149</b>	<b>132</b>	<b>152</b>	<b>145</b>	<b>145</b>
<b>Совместные предприятия</b>													
КГМ, 50%	млн тонн	na	16	15	13	12	11	16	13	12	10	8	8
КБМ, 50%	млн тонн	na	37	36	38	34	31	29	28	26	23	23	23
ПКИ, 33%	млн тонн	na	na	na	16	17	17	11	10	7	7	6	5
<b>Итого СП</b>	<b>млн тонн</b>	<b>-</b>	<b>52</b>	<b>51</b>	<b>67</b>	<b>63</b>	<b>59</b>	<b>56</b>	<b>51</b>	<b>45</b>	<b>41</b>	<b>37</b>	<b>36</b>
<b>Итого консолидированно</b>	<b>млн тонн</b>	<b>203</b>	<b>292</b>	<b>293</b>	<b>301</b>	<b>295</b>	<b>285</b>	<b>204</b>	<b>200</b>	<b>178</b>	<b>193</b>	<b>182</b>	<b>180</b>
<b>Основные активы</b>													
ОМГ	млн барр.	1 119	1 389	1 348	1 301	1 259	1 228	755	734	590	716	681	672
ЭМГ	млн барр.	375	378	428	423	447	433	289	297	310	300	284	292
Рожковское (50%)	млн барр.	na	na	na	na	na	na	48	70	81	96	96	98
КазГПЗ	млн барр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	0	3
<b>Итого</b>	<b>млн барр.</b>	<b>1 495</b>	<b>1 767</b>	<b>1 775</b>	<b>1 725</b>	<b>1 707</b>	<b>1 661</b>	<b>1 092</b>	<b>1 101</b>	<b>981</b>	<b>1 115</b>	<b>1 061</b>	<b>1 065</b>
<b>Совместные предприятия</b>													
КГМ, 50%	млн барр.	na	118	116	100	90	80	125	100	95	83	67	67
КБМ, 50%	млн барр.	na	245	242	255	224	208	194	187	172	157	154	153
ПКИ, 33%	млн барр.	na	na	na	120	134	134	83	78	54	55	45	36
<b>Итого СП</b>	<b>млн барр.</b>	<b>-</b>	<b>363</b>	<b>358</b>	<b>475</b>	<b>448</b>	<b>422</b>	<b>402</b>	<b>365</b>	<b>322</b>	<b>294</b>	<b>266</b>	<b>256</b>
<b>Итого консолидированно</b>	<b>млн барр.</b>	<b>1 495</b>	<b>2 130</b>	<b>2 133</b>	<b>2 200</b>	<b>2 155</b>	<b>2 083</b>	<b>1 494</b>	<b>1 466</b>	<b>1 303</b>	<b>1 409</b>	<b>1 327</b>	<b>1 321</b>
<b>1Р запасы</b>													
<b>Основные активы</b>													
ОМГ	млн тонн	71	79	73	67	61	58	81	85	61	62	59	69
ЭМГ	млн тонн	22	23	23	21	21	19	31	32	35	27	25	25
Рожковское (50%)	млн тонн	na	na	na	na	na	na	5	6	7	9	9	9
КазГПЗ	млн тонн	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
<b>Итого</b>	<b>млн тонн</b>	<b>93</b>	<b>102</b>	<b>96</b>	<b>88</b>	<b>82</b>	<b>76</b>	<b>117</b>	<b>122</b>	<b>103</b>	<b>99</b>	<b>93</b>	<b>102</b>
<b>Основные активы</b>													
ОМГ	млн барр.	524	587	539	493	452	425	594	624	450	454	429	498
ЭМГ	млн барр.	161	165	164	154	149	136	224	228	250	193	178	178
Рожковское (50%)	млн барр.	na	na	na	na	na	na	46	50	63	77	77	77
КазГПЗ	млн барр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0
<b>Итого</b>	<b>млн барр.</b>	<b>685</b>	<b>752</b>	<b>703</b>	<b>646</b>	<b>600</b>	<b>561</b>	<b>863</b>	<b>902</b>	<b>763</b>	<b>723</b>	<b>684</b>	<b>753</b>
<b>3Р запасы</b>													
<b>Основные активы</b>													
ОМГ	млн тонн	219	215	206	200	192	196	127	121	102	133	131	127
ЭМГ	млн тонн	69	67	75	70	74	71	51	53	53	58	52	54
Рожковское (50%)	млн тонн	na	na	na	na	na	na	5	8	9	12	12	12
КазГПЗ	млн тонн	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
<b>Итого</b>	<b>млн тонн</b>	<b>288</b>	<b>283</b>	<b>282</b>	<b>270</b>	<b>266</b>	<b>267</b>	<b>183</b>	<b>183</b>	<b>164</b>	<b>204</b>	<b>196</b>	<b>193</b>
<b>Основные активы</b>													
ОМГ	млн барр.	1 622	1 590	1 526	1 480	1 396	1 446	931	892	750	966	953	920
ЭМГ	млн барр.	497	490	545	509	559	516	373	387	384	417	374	388
Рожковское (50%)	млн барр.	na	na	na	na	na	na	48	70	81	104	104	106
КазГПЗ	млн барр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	1	4
<b>Итого</b>	<b>млн барр.</b>	<b>2 119</b>	<b>2 079</b>	<b>2 071</b>	<b>1 989</b>	<b>1 955</b>	<b>1 962</b>	<b>1 351</b>	<b>1 349</b>	<b>1 215</b>	<b>1 491</b>	<b>1 433</b>	<b>1 418</b>

## Распределения акционерам

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>ДИВИДЕНДНЫЕ ВЫПЛАТЫ АКЦИОНЕРАМ</b>												
Дивиденды объявленные (за год)	тенге/акцию	500	563	656	704	800	1 300	1 619	1 976	440	-	289
	\$/ГДР*	0,7	0,8	0,9	0,8	0,9	1,5	1,8	1,8	0,4	-	0
	млрд тенге	37	42	48	51	57	91	110	135	30	-	20
	US\$ млн	303	346	321	346	389	615	740	730	162	-	63
Коэффициент выплаты дивидендов	%	22%	27%	20%	25%	25%	44%	70%	95%	64%	0%	15%
Дивидендная доходность**	%	3%	2%	7%	3%	5%	10%	10%	14%	3%	na	2%

Примечание:

\* Рассчитано на основании среднего обменного курса за соответствующий период

\*\* Рассчитано на основании цены акций на конец соответствующего периода

### ОБРАТНЫЙ ВЫКУП АКЦИЙ

#### Количество акций и ГДР в эквиваленте на акции

Обратный выкуп простых акций (11/2008 - 10/2009)	тыс. акций	-	-	61	1 499	-	-	-	-	-	-	-
Обратный выкуп простых акций (10/2011 - 12/2012)	тыс. акций	-	-	-	-	-	217	2 200	-	-	-	-
<b>Всего выкуплено простых акций</b>	<b>тыс. акций</b>	-	-	<b>61</b>	<b>1 499</b>	-	<b>217</b>	<b>2 200</b>	-	-	-	-
Обратный выкуп привилегированных акций (02/2010 - 12/2011)	тыс. акций	-	-	-	-	1 346	727	-	-	-	-	-
<b>Всего выкуплено простых и привилегированных акций</b>	<b>тыс. акций</b>	-	-	<b>61</b>	<b>1 499</b>	<b>1 346</b>	<b>944</b>	<b>2 200</b>	-	-	-	-

#### US\$ использовано на обратный выкуп

Обратный выкуп простых акций (11/2008 - 10/2009)	US\$ млн	-	-	5	144	-	-	-	-	-	-	-
Обратный выкуп простых акций (10/2011 - 12/2012)	US\$ млн	-	-	-	-	-	20	242	-	-	-	-
<b>Всего на выкуп простых акций</b>	<b>US\$ млн</b>	-	-	<b>5</b>	<b>144</b>	-	<b>20</b>	<b>242</b>	-	-	-	-
Обратный выкуп привилегированных акций (02/2010 - 12/2011)	US\$ млн	-	-	-	-	165	87	-	-	-	-	-
<b>Всего на выкуп простых и привилегированных акций</b>	<b>US\$ млн</b>	-	-	<b>5</b>	<b>144</b>	<b>165</b>	<b>107</b>	<b>242</b>	-	-	-	-

## Общие данные

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2017 1кв
<b>МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ</b>														
Бренд	US\$	65,1	71,5	97,1	61,7	79,2	111,3	111,7	108,7	99,0	52,4	43,7	54,2	66,8
Средний курс KZT/USD	KZT	126,1	122,6	120,3	147,5	147,4	146,6	149,1	152,1	179,1	222,3	341,8	326,1	323,2
Курс на конец периода, KZT/USD	KZT	127,0	120,3	120,8	148,4	147,4	148,4	150,7	153,6	182,4	339,5	333,3	332,3	318,3
Инфляция	%	8,4%	18,8%	9,5%	6,2%	7,8%	7,4%	6,0%	4,8%	7,4%	13,6%	8,5%	7,1%	1,8%
Реальный рост ВВП	%	10,7%	8,9%	3,3%	1,2%	7,0%	7,5%	5,0%	6,0%	4,3%	1,2%	na	0,0%	0,0%
ВВП	млрд тенге	10 213	12 850	16 053	17 008	21 514	27 334	30 073	34 140	38 712	40 761	45 474	na	-
Национальный фонд Казахстана	млрд тенге	1 790	2 527	3 319	3 615	4 566	6 474	8 637	10 733	13 414	21 559	20 403	22 779	-
Международные резервы	млрд тенге	2 429	2 120	2 397	3 343	4 085	4 269	4 136	3 672	5 273	9 505	9 665	-	-
Бюджетные поступления	млрд тенге	na	2 888	4 034	3 505	4 299	5 371	5 813	6 382	7 321	7 635	9 309	11 568	-
Бюджетные расходы	млрд тенге	na	2 678	3 394	3 747	4 457	5 423	6 269	6 853	7 792	8 227	9 434	12 485	-
Государственный долг	млрд тенге	1 143	842	1 398	2 213	3 352	3 380	3 904	4 540	5 655	9 022	11 460	13 504	-
ВВП на душу населения	тыс. тенге	na	825	1 018	1 061	1 309	1 639	1 778	1 989	2 223	2 307	2 555	na	-
Население	млн	na	15,6	15,8	16,0	16,4	16,7	16,9	17,2	17,4	17,7	17,8	18,2	-
Запасы нефти Казахстана, 1P	млрд барр.	na	39 800	39 800	39 800	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	-	-
Добыча нефти Казахстана	млн барр.	476	492	518	558	582	585	578	597	590	580	570	-	-
Добыча нефти Казахстана	млн тонн	65,0	67,1	70,7	76,5	79,7	80,1	79,2	81,8	80,8	79,5	78,0	-	-

Источники: САРК; ВР статистический обзор мировой энергетики; НБРК; агентство Платтс

## РЫНОЧНАЯ ДИНАМИКА

### Цена ГДР\* на ЛФБ

Максимум	US\$/ГДР	24,5	31,1	34,4	26,0	27,7	24,5	21,0	19,6	18,4	14,5	8,3	13,3	11,0
Минимум	US\$/ГДР	14,6	18,2	8,6	12,0	17,2	13,8	14,7	13,5	12,7	6,0	6,1	7,8	7,8
Среднее за период	US\$/ГДР	19,6	24,6	21,5	19,0	22,4	19,1	17,8	16,2	15,6	9,7	7,3	10,1	9,7
На конец периода	US\$/ГДР	24,5	31,0	12,6	24,9	19,8	15,0	18,0	15,7	14,5	7,4	7,7	13,0	10,0

Примечание: \*1 ГДР представляет 1/6 простой акции

### Среднедневные объемы

ЛФБ - ГДР	US\$ млн	7	8	13	17	5	6	7	3	3	3	2	3,0	2,5
КФБ - простые акции	US\$ млн	-	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0
КФБ - привилегированные акции	US\$ млн	-	-	-	-	1	0	0	0	0	0	0	0,1	0,0





**Приложение**

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>КОЭФФИЦИЕНТЫ БАРЕЛИЗАЦИИ</b>												
РД КМГ (ОМГ и ЭМГ)	bbl/ton										7,360	7,360
КГМ	bbl/ton										7,700	7,700
КЕМ	bbl/ton										6,681	6,681
ПКИ	bbl/ton										7,746	7,746
<b>НАЛОГООБЛАЖЕНИЕ</b>												
<b>Корп. подоходный налог (КПН)</b>												
Ставка КПН, %	%	30%	30%	30%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
<b>Налог на сверхприбыль (НСП)</b>												
<b>График распределения НСП, % от "отчислений"</b>												
Меньше или равно 25%	%	na	na	na	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
От 25% до 30% включительно	%	na	na	na	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
От 30% до 40% включительно	%	na	na	na	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
От 40% до 50% включительно	%	na	na	na	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
От 50% до 60% включительно	%	na	na	na	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
От 60% до 70% включительно	%	na	na	na	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
Выше 70%	%	na	na	na	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
<i>Примечание: НСП рассчитывается ежегодно. Объектом налогообложения является часть чистой прибыли (если таковые имеются), превышающая 25% от "отчислений". Чистая прибыль рассчитывается как совокупный годовой доход за вычетом "отчислений", КПН, отраслевого налога на прибыль, если таковые имеются.</i>												
<i>Для НСП "отчислениями" являются расходы КПН плюс дополнительных вычетов, такие как ускоренная амортизации для основных средств.</i>												
<b>Налоги на дивиденды по акциям и ГДР РД КМГ</b>												
<b>Простые и привилегированные акции</b>												
Физ. лицо - резидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
Физ. лицо - нерезидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
Юр. лицо - резидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
Юр. лицо - нерезидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
<b>ГДР</b>												
Физ. лицо - резидент	%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
Физ. лицо - нерезидент	%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Юр. лицо - резидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
Юр. лицо - нерезидент	%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
<b>Другие налоги</b>												
Налог на имущество	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
НДС	%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
<b>Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)</b>												
<b>Годовой объем добычи сырой нефти, включая газовый конденсат (тыс. тонн)</b>												
До 250 включительно	%	na	na	na	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
До 500 включительно	%	na	na	na	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
До 1000 включительно	%	na	na	na	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
До 2000 включительно	%	na	na	na	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
До 3000 включительно	%	na	na	na	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
До 4000 включительно	%	na	na	na	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
До 5000 включительно	%	na	na	na	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
До 7000 включительно	%	na	na	na	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
До 10,000 включительно	%	na	na	na	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Свыше 10,000	%	na	na	na	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%
<i>Примечание: НДПИ применяется к сырой нефти, газовому конденсату и природному газу. Объектом налогообложения является объем производства в денежном выражении. Значение основано на мировых ценах без вычетов. Ставки налога определяются годовым объемом производства при указанных ставках.</i>												
<b>Рентный налог</b>												
<b>Рыночная цена на нефть, US\$/бар</b>												
До US\$20 за баррель включ.	%	na	na	na	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
До US\$30 за баррель включ.	%	na	na	na	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
До US\$40 за баррель включ.	%	na	na	na	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
До US\$50 за баррель включ.	%	na	na	na	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
До US\$60 за баррель включ.	%	na	na	na	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
До US\$70 за баррель включ.	%	na	na	na	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
До US\$80 за баррель включ.	%	na	na	na	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
До US\$90 за баррель включ.	%	na	na	na	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
До US\$100 за баррель включ.	%	na	na	na	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
До US\$110 за баррель включ.	%	na	na	na	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
До US\$120 за баррель включ.	%	na	na	na	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
До US\$130 за баррель включ.	%	na	na	na	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
До US\$140 за баррель включ.	%	na	na	na	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
До US\$150 за баррель включ.	%	na	na	na	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
До US\$160 за баррель включ.	%	na	na	na	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%
До US\$170 за баррель включ.	%	na	na	na	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%
До US\$180 за баррель включ.	%	na	na	na	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
До US\$190 за баррель включ.	%	na	na	na	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
До US\$200 за баррель и выше	%	na	na	na	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
<i>Примечание: налоговые ставки, применяемые к экспортируемой сырой нефти и газовому конденсату определяются мировыми ценами, как показано в таблице выше. Налоговая база определяется как объем экспортируемой сырой нефти в денежном выражении на той же основе, что и для НДПИ.</i>												
<b>ЭТП</b>												
ЭТП для сырой нефти	US\$/тон	na	na	204	0	20	40	40	60	80	60	привязка к цене на нефть
ЭТП для сырой нефти при @ 7.36 бар/тон	US\$/бар	na	na	27,7	0,0	2,7	5,4	5,4	8,2	10,9	8,2	привязка к цене на нефть
<i>Примечание</i>												
17 мая 2008 ЭТП составила \$109.91/тон				12 апреля 2013 ЭТП сост \$60/тон								
11 октября 2008 ЭТП составила \$203.8/тон				1 апреля 2014 ЭТП составил \$80/тон								
1 января 2009 новый Налог. кодекс: Рентный налог и НДПИ заменяют ЭТП и роялти соотноетсяен.				19 марта 2015 ЭТП составил \$60/тон								
16 августа 2010 ЭТП переустановление при \$20/тон				1 января 2016 ЭТП составил \$40/тон								
1 января 2011 ЭТП составил \$40/тон				1 марта 2016 ЭТП привязана к цене Brent и Юралс								