

РАЗВЕДКА ДОБЫЧА КАЗМУНАЙГАЗ

СПРАВОЧНИК

4кв 2017

Февраль 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

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

Справочная информация

СТРУКТУРА КОМПАНИИ

| Дочерняя компания | Доля владения, % | | | | | | Всего |
|---------------------|------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | РД КМГ | ПКИ | СІТІС | СNPS | МОП | ГІОС | |
| 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 ованные | Всего | % от общего кол- |
|-----------------------|---------------|-----------------------|---------------|---------------------|
| НК КМГ | 43 087 | 0 | 43 087 | 58% |
| Казначейские акции | 3 905 | 2 703 | 6 609 | 9% |
| В свободном обращении | 23 229 | 1 433 | 24 662 | 33% |
| Всего выпущено | 70 221 | 4 136 | 74 357 | |

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Добыча

| | 2016 | | 2017 | |
|------------------------|---------------|---------------|------------|------------|
| | тыс. тонн | тыс. тонн | тыс. бнс | тыс. бнс |
| ОМГ | 5 555 | 5 480 | 112 | 111 |
| ЭМГ | 2 832 | 2 840 | 57 | 57 |
| Всего ОМГ и ЭМГ | 8 387 | 8 320 | 169 | 168 |
| КГМ, 50% | 1 468 | 1 400 | 31 | 30 |
| КБМ, 50% | 1 064 | 1 071 | 19 | 20 |
| ПКИ, 33% | 1 236 | 1 077 | 26 | 23 |
| Всего СП | 3 768 | 3 547 | 76 | 73 |
| Всего добыча | 12 155 | 11 867 | 245 | 241 |

ФИЗИЧЕСКИЕ И ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА НЕФТИ

| | ОМГ | ЭМГ | КГМ | КБМ | ПКИ |
|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Плотность в градусах API | API 33 ⁰ | API 33 ⁰ | API 38 ⁰ | API 17 ⁰ | API 43 ⁰ |
| | ~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 | 2016 | 2017 |
|---|---------|---------|
| Краткая информация из отчета о совокупном доходе | | |
| Доходы | 2 128 | 2 933 |
| Операционные расходы (вкл. амортизации) | (1 663) | (2 389) |
| ЕВІТDA* | 605 | 807 |
| Чистая прибыль | 385 | 599 |
| Прибыль на акцию (базовая), US\$ | 0,94 | 1,46 |
| Краткая информация из отчета о финансовом положении | | |
| Активы | 6 332 | 6 895 |
| Обязательства | 531 | 677 |
| Капитал | 5 801 | 6 345 |
| Чистые денежные средства | 3 516 | 4 028 |
| Краткая информация из отчета о движении денежных средств | | |
| Денежные потоки от операц. д-ти | 466 | 667 |
| Денежные потоки от инвестиц. д-ти | (693) | 195 |
| Денежные потоки от финанс. д-ти | (7) | (65) |
| Чистое изменение денежных средств | (233) | 797 |
| Свободные денежные потоки (оценка)** | 288 | 570 |
| Капвложения*** | 337 | 341 |

*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 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 |
|---------------------------|------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| | | | | | | | | | | | | | 1кв | 2кв | 3кв | 4кв | 2017 |
| ДОБЫЧА (тыс. тонн) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 1 335 | 1 368 | 1 389 | 1 388 | 5 480 |
| 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 | 691 | 708 | 718 | 723 | 2 840 |
| Всего ОМГ и ЭМГ | тыс. тонн | 9 530 | 9 530 | 9 470 | 8 962 | 8 766 | 7 900 | 7 766 | 8 049 | 8 151 | 8 333 | 8 387 | 2 026 | 2 076 | 2 107 | 2 111 | 8 320 |
| КГМ, 50% | тыс. тонн | - | 1 527 | 1 570 | 1 601 | 1 551 | 1 500 | 1 562 | 1 553 | 1 500 | 1 500 | 1 468 | 346 | 365 | 353 | 337 | 1 400 |
| КБМ, 50% | тыс. тонн | - | 971 | 914 | 933 | 970 | 990 | 1 019 | 1 026 | 1 066 | 1 069 | 1 064 | 261 | 266 | 273 | 270 | 1 071 |
| ПКИ, 33% | тыс. тонн | - | - | - | - | 1 998 | 1 951 | 1 845 | 1 759 | 1 611 | 1 449 | 1 236 | 271 | 273 | 267 | 266 | 1 077 |
| Всего СП | тыс. тонн | - | 2 498 | 2 484 | 2 534 | 4 519 | 4 442 | 4 425 | 4 338 | 4 177 | 4 018 | 3 768 | 878 | 905 | 892 | 872 | 3 547 |
| Всего добыча | тыс. тонн | 9 530 | 12 028 | 11 954 | 11 497 | 13 285 | 12 341 | 12 191 | 12 387 | 12 328 | 12 351 | 12 155 | 2 904 | 2 981 | 3 000 | 2 983 | 11 867 |

ДОБЫЧА (тыс. бнс)

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|-----------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ОМГ | тыс. бнс | 136 | 136 | 134 | 126 | 120 | 102 | 100 | 105 | 107 | 111 | 112 | 109 | 111 | 111 | 111 | 111 |
| ЭМГ | тыс. бнс | 56 | 57 | 57 | 55 | 56 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 58 | 57 |
| Всего ОМГ и ЭМГ | тыс. бнс | 192 | 192 | 190 | 181 | 177 | 159 | 156 | 162 | 164 | 168 | 169 | 166 | 168 | 169 | 169 | 168 |
| КГМ, 50% | тыс. бнс | - | 32 | 33 | 34 | 33 | 32 | 33 | 33 | 32 | 32 | 31 | 30 | 31 | 30 | 28 | 30 |
| КБМ, 50% | тыс. бнс | - | 18 | 17 | 17 | 18 | 18 | 19 | 19 | 20 | 20 | 19 | 19 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| РКИ, 33% | тыс. бнс | - | - | - | - | 42 | 41 | 39 | 37 | 34 | 31 | 26 | 23 | 23 | 22 | 22 | 23 |
| Всего СП | тыс. бнс | - | 50 | 50 | 51 | 93 | 91 | 91 | 89 | 86 | 82 | 76 | 72 | 74 | 72 | 70 | 73 |
| Всего добыча | тыс. бнс | 192 | 242 | 240 | 232 | 270 | 250 | 247 | 251 | 250 | 250 | 245 | 238 | 242 | 241 | 239 | 241 |

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 | 3 923 | 3 967 | 4 008 | 3 999 | 3 974 |
| 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 | 1 225 | 1 225 | 1 225 | 1 218 | 1 223 |
| Бурение новых скважин | скв | 116 | 116 | 101 | 77 | 158 | 172 | 181 | 226 | 227 | 229 | 169 | 38 | 45 | 37 | 51 | 171 |
| 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 | 2 215 | 2 214 | 2 223 | 2 237 | 2 222 |
| Нагнетательные скважины | скв | 444 | 452 | 446 | 458 | 452 | 451 | 452 | 459 | 442 | 443 | 434 | 438 | 441 | 446 | 453 | 444 |
| Бурение новых скважин | скв | 105 | 63 | 48 | 18 | 57 | 65 | 64 | 83 | 72 | 54 | 47 | - | 9 | 20 | 12 | 41 |
| 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 | 6 138 | 6 181 | 6 231 | 6 236 | 6 196 |
| 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 | 1 663 | 1 666 | 1 671 | 1 671 | 1 667 |
| Бурение новых скважин | скв | 221 | 179 | 149 | 95 | 215 | 237 | 245 | 309 | 299 | 283 | 216 | 38 | 54 | 57 | 63 | 212 |

Реализация нефти

| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 1кв | 2017 2кв | 2017 3кв | 2017 4кв | 2017 |
|--|------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Основные активы (ОМГ и ЭМГ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 719 | 719 | 1 019 | 955 | 3 412 |
| 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 | 565 | 762 | 414 | 547 | 2 288 |
| Всего экспорт | тыс. тонн | 6 739 | 7 354 | 7 008 | 6 946 | 6 860 | 5 758 | 6 078 | 6 017 | 5 571 | 4 647 | 4 946 | 1 284 | 1 482 | 1 433 | 1 501 | 5 701 |
| 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 | 655 | 663 | 538 | 677 | 2 533 |
| Процессинг | тыс. тонн | - | - | - | 239 | - | 86 | 39 | 68 | 55 | 62 | 4 | - | - | - | - | - |
| Всего внутренний рынок | тыс. тонн | 2 551 | 2 230 | 2 072 | 1 959 | 1 783 | 1 898 | 1 637 | 1 968 | 1 967 | 2 742 | 3 463 | 655 | 663 | 538 | 677 | 2 533 |
| Поставки в Россию | тыс. тонн | - | - | - | - | - | - | - | - | 447 | 916 | - | - | - | - | - | - |
| Всего основные активы (ОМГ и ЭМГ) | тыс. тонн | 9 290 | 9 584 | 9 079 | 8 905 | 8 643 | 7 656 | 7 715 | 7 985 | 7 985 | 8 306 | 8 409 | 1 939 | 2 145 | 1 971 | 2 178 | 8 233 |
| КГМ, 50% | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ККТ | тыс. тонн | - | 466 | 597 | 624 | 631 | 1 008 | 1 012 | 1 342 | 471 | 440 | 434 | 66 | 57 | 58 | 69 | 250 |
| Актау | тыс. тонн | - | 718 | 724 | 585 | 514 | 390 | 266 | 206 | 66 | - | - | - | - | - | - | - |
| Узбекистан | тыс. тонн | - | - | 3 | 5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего экспорт | тыс. тонн | - | 1 184 | 1 323 | 1 214 | 1 145 | 1 398 | 1 278 | 1 548 | 537 | 440 | 434 | 66 | 57 | 58 | 69 | 250 |
| Внутренний рынок | тыс. тонн | - | 175 | 190 | 308 | 392 | 111 | 259 | - | 971 | 1 051 | 1 031 | 279 | 306 | 294 | 265 | 1 144 |
| Всего КГМ | тыс. тонн | - | 1 358 | 1 513 | 1 522 | 1 537 | 1 509 | 1 537 | 1 548 | 1 508 | 1 491 | 1 464 | 345 | 363 | 352 | 334 | 1 394 |
| КБМ, 50% | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Махачкала/Новороссийск | тыс. тонн | - | 827 | 685 | 627 | 650 | 609 | 584 | 504 | 435 | 443 | 553 | 132 | 190 | 96 | 183 | 601 |
| Приморск | тыс. тонн | - | - | 117 | 212 | 200 | 276 | 325 | 329 | 314 | - | - | - | - | - | - | - |
| Батуми | тыс. тонн | - | - | - | - | - | - | - | 68 | - | 333 | 422 | 98 | 68 | 76 | 82 | 325 |
| Всего экспорт | тыс. тонн | - | 827 | 802 | 839 | 850 | 885 | 909 | 901 | 749 | 776 | 974 | 230 | 258 | 172 | 266 | 926 |
| Внутренний рынок | тыс. тонн | - | 115 | 105 | 91 | 108 | 93 | 119 | 137 | 242 | 191 | 19 | 23 | 35 | 52 | 27 | 137 |
| Поставки в Россию | тыс. тонн | - | - | - | - | - | - | - | - | 62 | 70 | - | - | - | - | - | - |
| Всего КБМ | тыс. тонн | - | 942 | 907 | 931 | 957 | 979 | 1 027 | 1 037 | 1 053 | 1 036 | 974 | 250 | 258 | 172 | 292 | 946 |
| ПКИ, 33% | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ККТ | тыс. тонн | - | - | - | 1 249 | 1 363 | 1 309 | 1 095 | 1 265 | 621 | 491 | 400 | 79 | 79 | 31 | 63 | 252 |
| Актау | тыс. тонн | - | - | - | 277 | 169 | 129 | 88 | 68 | 22 | - | - | - | - | - | - | - |
| Узбекистан | тыс. тонн | - | - | - | 99 | 83 | 75 | 60 | 47 | 15 | - | 24 | - | - | 14 | 2 | 16 |
| Всего экспорт | тыс. тонн | - | - | - | 1 624 | 1 615 | 1 512 | 1 243 | 1 380 | 659 | 491 | 424 | 79 | 79 | 45 | 65 | 267 |
| Внутренний рынок | тыс. тонн | - | - | - | 109 | 895 | 849 | 605 | 353 | 946 | 926 | 794 | 194 | 195 | 219 | 200 | 807 |
| Всего ПКИ | тыс. тонн | - | - | - | 1 733 | 2 511 | 2 361 | 1 848 | 1 733 | 1 605 | 1 417 | 1 217 | 273 | 274 | 263 | 264 | 1 075 |
| Группа компаний | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 1 660 | 1 876 | 1 708 | 1 900 | 7 144 |
| 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 | 1 151 | 1 200 | 1 102 | 1 168 | 4 621 |
| Поставки в Россию | тыс. тонн | - | - | - | - | - | - | - | - | 509 | 986 | - | - | - | - | - | - |
| Всего реализация | тыс. тонн | 9 290 | 11 884 | 11 499 | 13 090 | 13 647 | 12 504 | 12 127 | 12 303 | 12 151 | 12 249 | 12 083 | 2 810 | 3 075 | 2 811 | 3 069 | 11 765 |

Отчёт о совокупном доходе

| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 1кв | 2017 2кв | 2017 3кв | 2017 4кв | 2017 |
|--|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| 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 | 663 | 709 | 687 | 875 | 2 933 |
| 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) | (526) | (582) | (597) | (685) | (2 389) |
| Операционная прибыль | US\$ млн | 1 752 | 2 278 | 2 566 | 1 067 | 1 282 | 1 157 | 1 540 | 1 251 | 790 | (78) | 464 | 137 | 127 | 90 | 190 | 544 |
| Финансовый доход | US\$ млн | - | 221 | 377 | 317 | 258 | 197 | 232 | 135 | 116 | 117 | 88 | 23 | 24 | 22 | 22 | 91 |
| Расходы на финансирование | US\$ млн | (1) | (47) | (26) | (22) | (51) | (49) | (48) | (53) | (50) | (67) | (17) | (4) | (3) | (3) | (3) | (13) |
| Резерв на НДС к возмещению | US\$ млн | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (210) | 39 | - | 83 | (1) | (8) | 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) | 1 | (1) | (1) | (6) | (7) |
| (Расход) / доход от курсовой разницы | US\$ млн | - | (66) | 6 | 607 | (23) | 18 | 64 | 74 | 609 | 2 020 | (38) | (182) | 80 | 193 | (93) | (3) |
| Доход (убыток) от продажи дочерних организаций | US\$ млн | - | 7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Чистый убыток от приобретения дочерней компаний | US\$ млн | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (10) | 0 | 0 | (10) |
| Прочий доход | US\$ млн | - | - | - | - | 146 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятия | US\$ млн | (3) | 142 | 479 | (17) | 384 | 575 | 452 | 334 | 336 | (90) | (37) | 26 | 20 | 10 | 6 | 63 |
| Прибыль до налогообложения | US\$ млн | 1 732 | 2 510 | 3 395 | 1 935 | 1 981 | 1 859 | 1 702 | 1 317 | 344 | 1 670 | 493 | 1 | 320 | 310 | 108 | 739 |
| Корпоративный подоходный налог | US\$ млн | (760) | (1 228) | (915) | (386) | (319) | (328) | (394) | (297) | (20) | (531) | (113) | 1 | (47) | (63) | (28) | (137) |
| Налог на сверхприбыль | US\$ млн | - | - | (474) | (128) | (71) | (106) | (229) | (88) | (61) | (43) | 4 | 5 | (4) | (2) | (2) | (3) |
| Прибыль за год | US\$ млн | 972 | 1 282 | 2 006 | 1 422 | 1 591 | 1 425 | 1 079 | 932 | 263 | 1 096 | 385 | 7 | 269 | 245 | 78 | 599 |
| Прочий совокупный доход | US\$ млн | - | - | 8 | 88 | (4) | 13 | 25 | 30 | 296 | 1 159 | (34) | (92) | 46 | 95 | (50) | (1) |
| Совокупный доход за период, за вычетом налогов | US\$ млн | 972 | 1 282 | 2 014 | 1 510 | 1 588 | 1 438 | 1 103 | 962 | 559 | 2 255 | 351 | (85) | 315 | 340 | 29 | 598 |
| <i>EBITDA*</i> | <i>US\$ млн</i> | <i>1 994</i> | <i>2 923</i> | <i>3 708</i> | <i>1 579</i> | <i>2 311</i> | <i>2 239</i> | <i>2 585</i> | <i>2 031</i> | <i>1 574</i> | <i>40</i> | <i>605</i> | <i>212</i> | <i>198</i> | <i>149</i> | <i>248</i> | <i>807</i> |
| <i>Прибыль на акцию (базовая)</i> | <i>US\$</i> | <i>2,99</i> | <i>2,88</i> | <i>4,52</i> | <i>3,24</i> | <i>3,66</i> | <i>3,35</i> | <i>2,59</i> | <i>2,28</i> | <i>0,64</i> | <i>2,73</i> | <i>0,94</i> | <i>0,02</i> | <i>0,66</i> | <i>0,59</i> | <i>0,19</i> | <i>1,46</i> |
| ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортные расходы | US\$ млн | (349) | (394) | (442) | (365) | (392) | (369) | (395) | (443) | (416) | (324) | (285) | (78) | (88) | (82) | (90) | (338) |
| Вознаграждения работникам | US\$ млн | (298) | (321) | (358) | (345) | (450) | (539) | (650) | (692) | (821) | (780) | (500) | (141) | (139) | (141) | (140) | (561) |
| Услуги по ремонту и обслуживанию | US\$ млн | (151) | (167) | (205) | (144) | (196) | (143) | (131) | (158) | (155) | (96) | (75) | (14) | (28) | (29) | (38) | (109) |
| Материалы и запасы | US\$ млн | (92) | (113) | (106) | (69) | (80) | (100) | (95) | (111) | (112) | (83) | (59) | (16) | (11) | (19) | (21) | (67) |
| Электроэнергия | US\$ млн | (56) | (62) | (77) | (71) | (74) | (72) | (86) | (105) | (93) | (83) | (61) | (17) | (16) | (16) | (17) | (66) |
| Расходы по переработке | US\$ млн | - | - | - | - | (8) | (7) | (3) | (7) | (7) | (5) | (142) | (40) | (48) | (35) | (45) | (168) |
| Роялти | US\$ млн | (126) | (146) | (210) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Рентный налог | US\$ млн | - | - | - | (398) | (662) | (1 021) | (1 072) | (1 087) | (848) | (179) | (53) | (55) | (39) | (65) | (86) | (245) |
| Налог на добычу полезных ископаемых | US\$ млн | - | - | - | (373) | (481) | (537) | (475) | (555) | (502) | (302) | (115) | (66) | (63) | (73) | (78) | (281) |
| Экспортная таможенная пошлина | US\$ млн | - | - | (572) | - | (44) | (320) | (244) | (322) | (414) | (295) | (224) | (73) | (81) | (69) | (87) | (310) |
| Износ, истощение и амортизация | US\$ млн | (245) | (283) | (286) | (211) | (241) | (310) | (360) | (310) | (332) | (90) | (90) | (26) | (27) | (27) | (30) | (109) |
| Штрафы и пени | US\$ млн | (3) | (22) | (15) | (55) | (19) | (87) | (56) | (34) | (20) | (111) | 41 | 12 | (3) | (0) | 7 | 16 |
| Прочие налоги, помимо подоходного налога | US\$ млн | (64) | (39) | (47) | (34) | (33) | (59) | (48) | (85) | (69) | (40) | (34) | (9) | (12) | (18) | (8) | (48) |
| Управленческий гонорар и комиссии по продажам | US\$ млн | (61) | (65) | (70) | (52) | (77) | (71) | (37) | (32) | (37) | (8) | (9) | (1) | (1) | (2) | (9) | (13) |
| Социальные проекты | US\$ млн | (62) | (30) | (14) | (15) | (28) | (34) | (45) | (11) | (5) | (3) | (6) | (0) | (1) | (1) | (1) | (3) |
| Изменение остатков нефти | US\$ млн | - | - | 39 | (1) | 10 | 27 | 7 | (5) | (8) | (15) | (4) | 11 | (12) | 25 | (13) | 10 |
| Коммиссионное вознаграждение | US\$ млн | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (16) | - | - | - | - | - |
| Расходы по нерезультативным скважинам | US\$ млн | - | - | - | - | (14) | (18) | (29) | (72) | (7) | (3) | - | - | - | - | (2) | (2) |
| Геологические и геофизические расходы | US\$ млн | - | - | - | (3) | - | (18) | (11) | (12) | (5) | (2) | (7) | (0) | (0) | (1) | (1) | (3) |
| Прочее | US\$ млн | (11) | (52) | (100) | (89) | (64) | (83) | (75) | (76) | (81) | (62) | (25) | (10) | (11) | (45) | (26) | (93) |
| Всего операционные расходы | US\$ млн | (1 517) | (1 696) | (2 463) | (2 224) | (2 852) | (3 761) | (3 806) | (4 117) | (3 932) | (2 481) | (1 663) | (526) | (582) | (597) | (685) | (2 389) |

*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 1кв | 2017 2кв | 2017 3кв | 2017 4кв | 2017 |
|--|-----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| АКТИВЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Долгосрочные активы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства | US\$ млн | 2 042 | 2 050 | 2 061 | 1 737 | 2 018 | 2 283 | 2 159 | 2 283 | 858 | 690 | 935 | 1 020 | 1 039 | 1 045 | 1 135 | 1 135 |
| Нематериальные активы | US\$ млн | 62 | 46 | 23 | 15 | 103 | 180 | 130 | 79 | 60 | 28 | 35 | 37 | 35 | 39 | 49 | 49 |
| Инвестиции в совместные предприятия | US\$ млн | 23 | 856 | 1 009 | 825 | 656 | 785 | 592 | 579 | 522 | 455 | 434 | 459 | 349 | 355 | 384 | 384 |
| Инвестиции в ассоциированную компанию | US\$ млн | - | - | - | 888 | 949 | 898 | 789 | 697 | 636 | 454 | 407 | 420 | 390 | 387 | 352 | 352 |
| Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия | US\$ млн | - | 154 | 156 | 137 | 130 | 122 | 95 | 86 | 76 | 64 | 77 | 54 | 58 | 59 | 35 | 35 |
| Займы к получению от совместных предприятий | US\$ млн | - | - | - | - | - | 57 | 87 | 120 | 141 | 82 | 89 | 93 | 96 | 100 | 84 | 84 |
| Прочие финансовые активы | US\$ млн | 810 | 16 | 42 | 5 | 1 505 | 1 272 | 7 | 141 | 102 | 99 | 108 | 107 | 109 | 109 | 105 | 105 |
| Актив по отсроченному налогу | US\$ млн | - | - | 12 | 69 | 57 | 64 | 212 | 224 | 461 | 212 | 154 | 156 | 155 | 156 | 160 | 160 |
| НДС к возмещению | US\$ млн | - | - | - | - | - | - | - | - | 232 | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие активы | US\$ млн | 30 | 34 | 29 | 49 | 94 | 132 | 114 | 127 | 85 | 17 | 3 | 26 | 40 | 27 | 18 | 18 |
| Итого долгосрочных активов | US\$ млн | 2 967 | 3 156 | 3 333 | 3 726 | 5 513 | 5 793 | 4 186 | 4 336 | 3 172 | 2 102 | 2 241 | 2 372 | 2 271 | 2 276 | 2 322 | 2 322 |
| Текущие активы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Товарно-материальные запасы | US\$ млн | 119 | 96 | 119 | 105 | 127 | 153 | 166 | 179 | 145 | 68 | 74 | 81 | 75 | 101 | 92 | 92 |
| Предоплата по подоходному налогу | US\$ млн | - | - | - | - | - | 67 | 118 | 284 | 131 | 107 | 155 | 206 | 67 | 13 | 7 | 7 |
| Предоплата по налогам и НДС к возмещению | US\$ млн | 92 | 45 | 69 | 67 | 180 | 153 | 373 | 470 | 207 | 48 | 68 | 111 | - | - | - | - |
| Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу | US\$ млн | - | - | - | - | - | - | 54 | 13 | 14 | 18 | 47 | 19 | - | - | - | - |
| Расходы будущих периодов | US\$ млн | 39 | 40 | 54 | 146 | 189 | 81 | 103 | 144 | 165 | 89 | 62 | 42 | 61 | 70 | 49 | 49 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | US\$ млн | 294 | 416 | 313 | 335 | 445 | 567 | 671 | 997 | 310 | 311 | 222 | 226 | 248 | 274 | 399 | 399 |
| Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия | US\$ млн | - | - | - | 7 | 8 | 9 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 53 | 53 | 53 | 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 | 3 020 | 3 226 | 3 054 | 2 677 | 2 677 |
| Денежные средства и их эквиваленты | US\$ млн | 492 | 180 | 2 361 | 725 | 668 | 1 392 | 1 026 | 775 | 988 | 699 | 486 | 543 | 681 | 849 | 1 269 | 1 269 |
| Итого текущих активов | US\$ млн | 2 820 | 3 925 | 5 108 | 4 987 | 4 180 | 4 591 | 6 190 | 6 051 | 4 965 | 3 821 | 4 091 | 4 302 | 4 410 | 4 413 | 4 573 | 4 573 |
| Итого активов | US\$ млн | 5 787 | 7 081 | 8 442 | 8 713 | 9 693 | 10 384 | 10 376 | 10 387 | 8 137 | 5 923 | 6 332 | 6 673 | 6 681 | 6 690 | 6 895 | 6 895 |
| КАПИТАЛ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Уставный капитал | US\$ млн | 2 042 | 2 156 | 2 151 | 1 608 | 1 452 | 1 337 | 1 081 | 1 061 | 894 | 480 | 496 | 527 | 513 | 485 | 498 | 498 |
| Прочие резервы | US\$ млн | - | - | 11 | 10 | 12 | 14 | 16 | 16 | 13 | 12 | 7 | 8 | 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 | 4 611 | 4 693 | 4 669 | 4 873 | 4 873 |
| Прочие компоненты капитала | US\$ млн | 1 | 5 | (1) | 87 | 84 | 97 | 119 | 147 | 415 | 981 | 964 | 930 | 952 | 988 | 967 | 967 |
| Итого капитала | US\$ млн | 4 140 | 5 374 | 7 014 | 6 746 | 7 867 | 8 751 | 8 875 | 8 943 | 7 344 | 5 337 | 5 801 | 6 075 | 6 165 | 6 148 | 6 345 | 6 345 |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Долгосрочные обязательства | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Займы | US\$ млн | 299 | 118 | 46 | 620 | 423 | 223 | 32 | 28 | 23 | 18 | 12 | 10 | 9 | 7 | 5 | 5 |
| Обязательство по отсроченному налогу | US\$ млн | 84 | 65 | - | - | 12 | 14 | - | 6 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резервы | US\$ млн | 411 | 400 | 321 | 238 | 242 | 255 | 245 | 223 | 192 | 133 | 136 | 148 | 147 | 167 | 156 | 156 |
| Итого долгосрочных обязательств | US\$ млн | 794 | 583 | 366 | 858 | 677 | 491 | 277 | 256 | 218 | 152 | 148 | 159 | 156 | 174 | 162 | 162 |
| Текущие обязательства | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Займы | US\$ млн | 171 | 156 | 123 | 308 | 408 | 370 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Прочие финансовые обязательства | US\$ млн | - | - | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подоходный налог к уплате | US\$ млн | 201 | 493 | 462 | 142 | - | - | 213 | 191 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 29 | 12 | 12 |
| Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате | US\$ млн | - | - | - | 244 | 312 | 343 | 334 | 403 | 188 | 66 | 26 | 92 | 85 | 127 | 157 | 157 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | US\$ млн | 319 | 292 | 267 | 232 | 321 | 328 | 546 | 446 | 326 | 146 | 203 | 208 | 268 | 218 | 234 | 234 |
| Дивиденды, подлежащие выплате | US\$ млн | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резервы | US\$ млн | 162 | 184 | 208 | 183 | 108 | 100 | 115 | 131 | 45 | 206 | 138 | 123 | 105 | 105 | 96 | 96 |
| Итого текущих обязательств | US\$ млн | 853 | 1 125 | 1 061 | 1 109 | 1 149 | 1 142 | 1 224 | 1 187 | 576 | 434 | 383 | 439 | 490 | 495 | 515 | 515 |
| Итого обязательств | US\$ млн | 1 647 | 1 707 | 1 428 | 1 967 | 1 826 | 1 633 | 1 501 | 1 443 | 794 | 586 | 531 | 598 | 646 | 670 | 677 | 677 |
| Итого обязательств и капитала | US\$ млн | 5 787 | 7 081 | 8 442 | 8 713 | 9 693 | 10 384 | 10 376 | 10 387 | 8 137 | 5 923 | 6 332 | 6 673 | 6 812 | 6 818 | 7 022 | 7 022 |
| <i>Чистые денежные средства*</i> | <i>US\$ млн</i> | <i>2 615</i> | <i>3 070</i> | <i>4 426</i> | <i>3 404</i> | <i>3 905</i> | <i>4 240</i> | <i>4 637</i> | <i>4 010</i> | <i>3 987</i> | <i>3 221</i> | <i>3 516</i> | <i>3 644</i> | <i>3 990</i> | <i>3 987</i> | <i>4 028</i> | <i>4 028</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 1кв | 2017 2кв | 2017 3кв | 2017 4кв | 2017 | |
|--|-----------------|----------------|----------------|--------------|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|------------|------------|
| Денежные потоки от операционной деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прибыль до налогообложения | US\$ млн | - | - | 3 395 | 1 935 | 1 961 | 1 859 | 1 702 | 1 317 | 344 | 1 690 | 495 | 1 | 320 | 310 | 108 | 739 |
| Корректировки для приращения / (вычета) неденежных статей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Износ, истощение и амортизация | US\$ млн | - | - | 286 | 211 | 241 | 310 | 360 | 310 | 332 | 90 | 90 | 26 | 27 | 27 | 30 | 109 |
| Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий | US\$ млн | - | - | (479) | 17 | (510) | (575) | (452) | (334) | (336) | 90 | 37 | (26) | (20) | (10) | (6) | (63) |
| Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предэкспортном финансировании | US\$ млн | - | - | (148) | (73) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Убыток от выбытия основных средств | US\$ млн | - | - | 7 | 17 | 15 | 28 | 21 | 29 | 24 | 1 | 6 | (1) | 1 | 1 | 6 | 7 |
| Обесценение основных средств | US\$ млн | - | - | 2 | (4) | 0 | 17 | 516 | 395 | 1 433 | - | - | - | - | (0) | 0 | - |
| 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 | 2 |
| Признание расходов по опционной программе | US\$ млн | - | - | 3 | 2 | 2 | 3 | 2 | 1 | - | 7 | 4 | - | - | - | - | - |
| Изъятие долевых инструментов | US\$ млн | - | - | - | (1) | (0) | (0) | (0) | (1) | (1) | - | (0) | - | (0) | 0 | 0 | (0) |
| Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности | US\$ млн | - | - | (4) | (54) | (1) | (16) | (46) | (36) | (425) | (1 910) | 35 | 166 | (72) | (180) | 88 | 3 |
| 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) | (13) | 5 | 30 | (8) | 14 |
| Резерв на НДС к возмещению | US\$ млн | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (39) | - | (83) | 1 | 8 | (74) |
| Чистый убыток от приобретения дочерней компаний | US\$ млн | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10 | (0) | (0) | 10 |
| Прочие неденежные доходы и расходы | US\$ млн | - | - | 49 | 5 | 6 | 31 | 3 | 52 | 1 | 22 | 7 | 2 | 0 | 4 | 7 | 13 |
| Плюс расходы на финансирование | US\$ млн | - | - | 26 | 22 | 51 | 49 | 48 | 53 | 50 | 67 | 17 | 4 | 3 | 3 | 3 | 13 |
| Минус финансовый доход | US\$ млн | - | - | (377) | (317) | (258) | (197) | (232) | (135) | (116) | (117) | (88) | (23) | (24) | (22) | (22) | (91) |
| Корректировки оборотного капитала | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Изменение в прочих активах | US\$ млн | - | - | (0) | (30) | 4 | (6) | 1 | 2 | 12 | 17 | (3) | (0) | (1) | 3 | (4) | (3) |
| Изменение в товарно-материальных запасах | US\$ млн | - | - | (22) | (9) | (24) | (33) | (15) | (4) | 6 | 13 | (6) | (2) | 4 | (32) | 12 | (18) |
| Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению | US\$ млн | - | - | (22) | (19) | (77) | (14) | (225) | (108) | (69) | 48 | 18 | (46) | 91 | (5) | (3) | 37 |
| Изменение в расходах будущих периодов | US\$ млн | - | - | (15) | (93) | (43) | 108 | (24) | (43) | (44) | (1) | 28 | 23 | (49) | (13) | 24 | (14) |
| Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности | US\$ млн | - | - | 93 | (66) | (125) | (126) | (111) | (341) | 540 | (157) | 60 | 7 | 18 | (69) | (132) | (177) |
| Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности | US\$ млн | - | - | 10 | (44) | 74 | (25) | 93 | (134) | (48) | (69) | 29 | (10) | (9) | 3 | 19 | 2 |
| 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) | 93 | 22 | 47 | 26 | 188 |
| Подоходный налог уплаченный | US\$ млн | - | - | (1 440) | (784) | (631) | (506) | (647) | (510) | (487) | (447) | (124) | (29) | 67 | (8) | (60) | (31) |
| Чистые денежные потоки, (использованные) / полученные от операционной деятельности | US\$ млн | 969 | 1 411 | 1 362 | 1 011 | 785 | 1 011 | 1 039 | 647 | 1 096 | (316) | 466 | 172 | 309 | 89 | 97 | 667 |
| Денежные потоки от инвестиционной деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение основных средств | US\$ млн | (391) | (327) | (348) | (294) | (588) | (633) | (666) | (923) | (738) | (397) | (296) | (75) | (82) | (64) | (101) | (322) |
| Поступления от продажи основных средств | US\$ млн | 7 | 1 | 5 | 8 | 1 | 5 | 7 | 4 | 1 | 1 | 1 | 4 | (3) | (0) | 1 | 2 |
| Приобретение нематериальных активов | US\$ млн | (70) | (0) | (2) | (0) | (11) | (83) | (60) | (57) | (11) | (9) | (10) | (0) | (1) | (8) | (11) | (20) |
| Приобретение доли в совместно контролируемых предприятиях | US\$ млн | - | (1 119) | (15) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Взнос 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) | (2) | (1) | (0) | (1) | (4) |
| Дивиденды, полученные от совместных предприятий | US\$ млн | - | 295 | 326 | 26 | 641 | 612 | 766 | 422 | 413 | 62 | 81 | 2 | 118 | 25 | 42 | 187 |
| Поступления от приобретения дочерней компании | US\$ млн | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | (0) | (0) | 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) | (55) | (197) | 164 | 382 | 294 |
| 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 дене | US\$ млн | 29 | 84 | - | 3 | (58) | (60) | 24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Вознаграждение полученное | US\$ млн | 53 | 111 | 372 | 177 | 231 | 65 | 20 | 47 | 82 | 67 | 47 | 10 | 6 | 26 | 16 | 58 |
| Чистые денежные потоки (использованные) / полученные в инвестиционной деятельности | US\$ млн | (2 366) | (1 344) | 1 168 | (1 713) | (214) | 234 | (350) | (150) | (115) | 392 | (693) | (116) | (160) | 142 | 328 | 195 |

Капвложения*

| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 |
|-------------------------------|-------------------|-----------------|------------|-------------|------------|------------|-------------|--------------|--------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | 1кв 2кв 3кв 4кв | | | | | | | | | | | | | | | |
| в US\$ млн | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| РД КМГ основные активы | US\$ млн | 391 | 327 | 348 | 294 | 564 | 642 | 894 | 946 | 715 | 443 | 337 | 55 | 75 | 105 | 106 | 341 |
| Совместные предприятия | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КГМ, 50% | US\$ млн | na | 28 | 104 | 50 | 37 | 37 | 31 | 49 | 51 | 34 | 15 | 2 | 5 | 6 | 8 | 21 |
| КБМ, 50% | US\$ млн | na | 88 | 127 | 47 | 55 | 51 | 28 | 57 | 50 | 24 | 13 | 4 | 5 | 5 | 6 | 20 |
| ПКИ, 33% | US\$ млн | na | na | na | na | 135 | 123 | 103 | 129 | 80 | 49 | 18 | 3 | 7 | 8 | 7 | 25 |
| Всего СП | US\$ млн | - | 116 | 230 | 97 | 227 | 211 | 162 | 235 | 180 | 106 | 45 | 10 | 17 | 19 | 21 | 66 |
| Консолидированно | US\$ млн | 391 | 443 | 579 | 391 | 791 | 853 | 1 056 | 1 181 | 896 | 549 | 382 | 65 | 92 | 124 | 126 | 407 |
| в US\$ на барр. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| РД КМГ основные активы | US\$/барр. | 5,6 | 4,7 | 5,0 | 4,5 | 8,7 | 11,0 | 15,6 | 16,0 | 11,9 | 7,2 | 5,5 | 3,7 | 4,9 | 6,7 | 6,8 | 5,6 |
| Совместные предприятия | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,7 | 1,9 | 2,2 | 3,0 | 1,9 |
| 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 | 2,6 | 2,7 | 2,6 | 3,2 | 2,7 |
| ПКИ, 33% | US\$/барр. | na | na | na | na | 8,8 | 8,1 | 7,2 | 9,4 | 6,4 | 4,3 | 1,8 | 1,5 | 3,2 | 3,9 | 3,4 | 2,9 |
| Всего СП | US\$/барр. | na | 6,4 | 12,7 | 5,2 | 6,7 | 6,3 | 4,9 | 7,2 | 5,7 | 3,6 | 1,6 | 1,5 | 2,5 | 2,9 | 3,2 | 2,5 |
| Консолидированно | US\$/барр. | 5,6 | 5,0 | 6,6 | 4,6 | 8,0 | 9,3 | 11,7 | 12,9 | 9,8 | 6,0 | 4,3 | 3,0 | 4,2 | 5,6 | 5,7 | 4,6 |

*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 | 2017 | 2017 | 2017 | 2017 | |
|--------------------------------------|------------------|-----------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|------|--|
| | | | | | | | | | | | | | | 1кв | 2кв | 3кв | 4кв | 2017 | |
| КГМ, 100% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем добычи | тыс. тонн | па | 3 055 | 3 140 | 3 202 | 3 102 | 3 000 | 3 124 | 3 107 | 3 000 | 3 000 | 2 936 | 692 | 729 | 705 | 674 | 2 800 | | |
| Реализация нефти по маршрутам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ККТ | тыс. тонн | па | 932 | 1 193 | 1 249 | 1 261 | 2 016 | 2 025 | 2 684 | 942 | 880 | 867 | 132 | 114 | 116 | 138 | 500 | | |
| Актау | тыс. тонн | па | 1 435 | 1 448 | 1 170 | 1 028 | 780 | 532 | 411 | 132 | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Узбекистан | тыс. тонн | па | - | 5 | 10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Экспорт | тыс. тонн | па | 2 367 | 2 646 | 2 428 | 2 289 | 2 795 | 2 557 | 3 095 | 1 074 | 880 | 867 | 132 | 114 | 116 | 138 | 500 | | |
| Внутренний рынок | тыс. тонн | па | 349 | 380 | 615 | 784 | 222 | 518 | - | 1 943 | 2 102 | 2 061 | 558 | 612 | 588 | 530 | 2 288 | | |
| Всего реализация | тыс. тонн | па | 2 716 | 3 026 | 3 043 | 3 073 | 3 017 | 3 075 | 3 095 | 3 017 | 2 982 | 2 928 | 690 | 726 | 704 | 668 | 2 788 | | |
| Финансовые показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доходы | US\$ млн | па | 1 251 | 1 763 | 1 173 | 1 527 | 2 354 | 2 310 | 2 448 | 1 400 | 628 | 455 | 141 | 147 | 146 | 141 | 575 | | |
| операционные расходы | US\$ млн | па | (267) | - | (737) | (811) | (1 343) | (1 218) | (1 495) | (636) | (399) | (340) | (67) | (61) | (67) | (79) | (273) | | |
| Финансовые расходы | US\$ млн | па | (3) | - | (2) | (1) | (3) | (3) | (4) | (4) | (4) | (4) | (1) | (1) | (1) | (1) | (3) | | |
| Расходы по подоходному налогу | US\$ млн | па | (424) | (530) | (179) | (286) | (375) | (474) | (355) | (289) | (219) | (58) | (21) | (47) | (60) | (33) | (163) | | |
| Прибыль за период | US\$ млн | па | 573 | 1 234 | 228 | 427 | 629 | 613 | 596 | 506 | 35 | 50 | 49 | 39 | 22 | 25 | 135 | | |
| Капвложения | US\$ млн | па | 56 | 207 | 100 | 74 | 74 | 62 | 99 | 101 | 68 | 30 | 4 | 11 | 12 | 16 | 43 | | |
| КБМ, 100% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем добычи | тыс. тонн | па | 1 942 | 1 829 | 1 867 | 1 941 | 1 981 | 2 037 | 2 052 | 2 132 | 2 138 | 2 127 | 523 | 533 | 546 | 539 | 2 141 | | |
| Реализация нефти по маршрутам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Махачкала/Новороссийск | тыс. тонн | па | 1 654 | 1 369 | 1 254 | 1 300 | 1 219 | 1 168 | 1 008 | 869 | 885 | 1 105 | 264 | 380 | 192 | 367 | 1 203 | | |
| Приморск | тыс. тонн | па | - | 234 | 425 | 399 | 552 | 649 | 658 | 628 | - | - | - | - | - | - | - | | |
| Батуми | тыс. тонн | па | - | - | - | - | - | - | 135 | - | 666 | 843 | 197 | 135 | 153 | 164 | 649 | | |
| Экспорт | тыс. тонн | па | 1 654 | 1 603 | 1 679 | 1 699 | 1 771 | 1 817 | 1 801 | 1 497 | 1 551 | 1 948 | 461 | 516 | 345 | 531 | 1 852 | | |
| Внутренний рынок | тыс. тонн | па | 230 | 211 | 183 | 215 | 187 | 237 | 274 | 485 | 382 | 38 | 46 | 70 | 104 | 54 | 273 | | |
| Поставки в Россию | тыс. тонн | па | - | - | - | - | - | - | - | 124 | 139 | - | - | - | - | - | - | | |
| Всего реализация | тыс. тонн | па | 1 884 | 1 814 | 1 861 | 1 914 | 1 957 | 2 054 | 2 075 | 2 106 | 2 072 | 1 948 | 501 | 516 | 345 | 585 | 1 892 | | |
| Финансовые показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доходы | US\$ млн | па | 794 | 149 | 688 | 924 | 1 344 | 1 466 | 1 440 | 1 172 | 569 | 565 | 171 | 178 | 141 | 236 | 726 | | |
| операционные расходы | US\$ млн | па | (411) | (179) | (569) | (676) | (1 006) | (1 104) | (1 170) | (904) | (763) | (488) | (125) | (157) | (143) | (143) | (568) | | |
| Финансовые расходы | US\$ млн | па | (190) | - | - | (15) | (7) | (19) | (23) | (27) | (29) | (11) | (5) | (4) | (4) | (5) | (19) | | |
| Расходы по подоходному налогу | US\$ млн | па | - | 124 | (6) | (60) | (86) | (87) | (57) | (69) | (8) | (5) | (10) | (8) | 5 | (22) | (34) | | |
| Прибыль за период | US\$ млн | па | 194 | 93 | 125 | 174 | 245 | 256 | 191 | 173 | (230) | 61 | 31 | 9 | (1) | 66 | 105 | | |
| Капвложения | US\$ млн | па | 177 | 253 | 95 | 109 | 102 | 57 | 114 | 100 | 48 | 26 | 9 | 10 | 10 | 12 | 40 | | |

Совместные предприятия

| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 1кв | 2017 2кв | 2017 3кв | 2017 4кв | 2017 |
|---|------------------|-----------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|
| ПКИ, 100% | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем добычи | тыс. тонн | na | na | na | - | 6 053 | 5 913 | 5 589 | 5 331 | 4 882 | 4 391 | 3 745 | 821 | 828 | 808 | 806 | 3 263 |
| Реализация нефти по маршрутам | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ККТ | тыс. тонн | na | na | na | 3 784 | 4 131 | 3 965 | 3 318 | 3 833 | 1 883 | 1 488 | 1 212 | 239 | 240 | 94 | 190 | 762 |
| 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 | - | - | 41 | 6 | 48 |
| Экспорт | тыс. тонн | na | na | na | 4 922 | 4 895 | 4 581 | 3 766 | 4 182 | 1 996 | 1 488 | 1 284 | 239 | 240 | 135 | 196 | 810 |
| Внутренний рынок | тыс. тонн | na | na | na | 331 | 2 713 | 2 573 | 1 833 | 1 070 | 2 867 | 2 805 | 2 405 | 587 | 592 | 663 | 605 | 2 446 |
| Всего реализация | тыс. тонн | na | na | na | 5 252 | 7 608 | 7 154 | 5 599 | 5 252 | 4 863 | 4 293 | 3 689 | 826 | 831 | 798 | 801 | 3 256 |
| Финансовые показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доходы | US\$ млн | na | na | na | 2 890 | 3 422 | 4 965 | 3 992 | 3 725 | 2 469 | 985 | 682 | 199 | 196 | 186 | 205 | 785 |
| операционные расходы | US\$ млн | na | na | na | (2 073) | (1 942) | (3 076) | (2 309) | (2 591) | (1 473) | (1 013) | (673) | (140) | (126) | (106) | (165) | (536) |
| Финансовые расходы | US\$ млн | na | na | na | (11) | (20) | (18) | (25) | (25) | (25) | (42) | (20) | (2) | (2) | (3) | (3) | (11) |
| Расходы по подоходному налогу | US\$ млн | na | na | na | (302) | (449) | (686) | (767) | (573) | (454) | (125) | (27) | (28) | (36) | (48) | (29) | (139) |
| Прибыль за период | US\$ млн | na | na | na | 503 | 1 011 | 1 184 | 891 | 536 | 517 | (194) | (38) | 29 | 32 | 30 | 8 | 99 |
| Капвложения | US\$ млн | na | na | na | 333 | 411 | 373 | 312 | 390 | 241 | 147 | 53 | 10 | 20 | 24 | 21 | 75 |
| Полученные дивиденды и платежи | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КГМ (дивиденды) | US\$ млн | - | 300 | 325 | 25 | 325 | 250 | 450 | 200 | 250 | 63 | 81 | 2 | 85 | 26 | 11 | 124 |
| ПКИ (дивиденды) | US\$ млн | - | - | - | - | 316 | 361 | 314 | 219 | 157 | - | - | - | 31 | - | 31 | 63 |
| КБМ (приоритетные платежи) | US\$ млн | - | - | 20 | 34 | 27 | 27 | 28 | 27 | 27 | 27 | - | - | - | - | - | - |
| Итого полученные дивиденды и платежи | US\$ млн | - | 300 | 345 | 59 | 668 | 638 | 791 | 446 | 434 | 90 | 81 | 2 | 116 | 26 | 42 | 186 |

Запасы

| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|------------------------------------|------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Консолидированные 2Р запасы | | | | | | | | | | | | | |
| Основные активы | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Итого | млн тонн | 203 | 240 | 241 | 234 | 232 | 226 | 148 | 149 | 132 | 152 | 145 | 145 |
| Совместные предприятия | | | | | | | | | | | | | |
| КГМ, 50% | млн тонн | na | 16 | 15 | 13 | 12 | 11 | 16 | 13 | 12 | 10 | 8 | - |
| КБМ, 50% | млн тонн | na | 37 | 36 | 38 | 34 | 31 | 29 | 28 | 26 | 23 | 23 | - |
| ПКИ, 33% | млн тонн | na | na | na | 16 | 17 | 17 | 11 | 10 | 7 | 7 | 6 | - |
| Итого СП | млн тонн | - | 52 | 51 | 67 | 63 | 59 | 56 | 51 | 45 | 41 | 37 | - |
| Итого консолидированно | млн тонн | 203 | 292 | 293 | 301 | 295 | 285 | 204 | 200 | 178 | 193 | 182 | 145 |
| Основные активы | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Итого | млн барр. | 1 495 | 1 767 | 1 775 | 1 725 | 1 707 | 1 661 | 1 092 | 1 101 | 981 | 1 115 | 1 061 | 1 065 |
| Совместные предприятия | | | | | | | | | | | | | |
| КГМ, 50% | млн барр. | na | 118 | 116 | 100 | 90 | 80 | 125 | 100 | 95 | 83 | 67 | - |
| КБМ, 50% | млн барр. | na | 245 | 242 | 255 | 224 | 208 | 194 | 187 | 172 | 157 | 154 | - |
| ПКИ, 33% | млн барр. | na | na | na | 120 | 134 | 134 | 83 | 78 | 54 | 55 | 45 | - |
| Итого СП | млн барр. | - | 363 | 358 | 475 | 448 | 422 | 402 | 365 | 322 | 294 | 266 | - |
| Итого консолидированно | млн барр. | 1 495 | 2 130 | 2 133 | 2 200 | 2 155 | 2 083 | 1 494 | 1 466 | 1 303 | 1 409 | 1 327 | 1 065 |
| 1Р запасы | | | | | | | | | | | | | |
| Основные активы | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Итого | млн тонн | 93 | 102 | 96 | 88 | 82 | 76 | 117 | 122 | 103 | 99 | 93 | 102 |
| Основные активы | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Итого | млн барр. | 685 | 752 | 703 | 646 | 600 | 561 | 863 | 902 | 763 | 723 | 684 | 753 |
| 3Р запасы | | | | | | | | | | | | | |
| Основные активы | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Итого | млн тонн | 288 | 283 | 282 | 270 | 266 | 267 | 183 | 183 | 164 | 204 | 196 | 193 |
| Основные активы | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Итого | млн барр. | 2 119 | 2 079 | 2 071 | 1 989 | 1 955 | 1 962 | 1 351 | 1 349 | 1 215 | 1 491 | 1 433 | 1 418 |

Распределения акционерам

| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
|---------------------------------------|-------------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|------|------|------|
| ДИВИДЕНДНЫЕ ВЫПЛАТЫ АКЦИОНЕРАМ | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | - | - |
| Всего выкуплено простых акций | тыс. акций | - | - | 61 | 1 499 | - | 217 | 2 200 | - | - | - | - |
| Обратный выкуп привилегированных акций (02/2010 - 12/2011) | тыс. акций | - | - | - | - | 1 346 | 727 | - | - | - | - | - |
| Всего выкуплено простых и привилегированных акций | тыс. акций | - | - | 61 | 1 499 | 1 346 | 944 | 2 200 | - | - | - | - |

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 | - | - | - | - |
| Всего на выкуп простых акций | US\$ млн | - | - | 5 | 144 | - | 20 | 242 | - | - | - | - |
| Обратный выкуп привилегированных акций (02/2010 - 12/2011) | US\$ млн | - | - | - | - | 165 | 87 | - | - | - | - | - |
| Всего на выкуп простых и привилегированных акций | US\$ млн | - | - | 5 | 144 | 165 | 107 | 242 | - | - | - | - |

Общие данные

| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 1кв | 2017 2кв | 2017 3кв | 2017 4кв | 2017 |
|----------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------|
| МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Брент | US\$ | 65,1 | 71,5 | 97,1 | 61,7 | 79,2 | 111,3 | 111,7 | 108,7 | 99,0 | 52,4 | 43,7 | 53,7 | 49,6 | 52,1 | 61,2 | 54,2 |
| 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 | 322,5 | 315,0 | 332,7 | 334,4 | 326,1 |
| 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 | 313,7 | 322,7 | 341,2 | 332,3 | 332,3 |
| Инфляция | % | 8,4% | 18,8% | 9,5% | 6,2% | 7,8% | 7,4% | 6,0% | 4,8% | 7,4% | 13,6% | 8,5% | 2,3% | 1,4% | 0,5% | 2,9% | 7,1% |
| Реальный рост ВВП | % | 10,7% | 8,9% | 3,3% | 1,2% | 7,0% | 7,5% | 5,0% | 6,0% | 4,3% | 1,2% | na | na | | 0,0% | 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 | 10 431 | 11 115 | 13 597 | na | 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 | 19 691 | 20 066 | 21 563 | 22 779 | 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 | 9 253 | 9 518 | 10 989 | - | - |
| 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 | 1 157 | 3 853 | (279) | 6 837 | 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 | 2 065 | 2 602 | 4 704 | 3 114 | 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 | 11 597 | 11 839 | 12 894 | 13 504 | 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 | 581 | 618 | 755 | na | na |
| Население | млн | na | 15,6 | 15,8 | 16,0 | 16,4 | 16,7 | 16,9 | 17,2 | 17,4 | 17,7 | 17,8 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,2 | 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 | na | - | - | - | - |
| Добыча нефти Казахстана | млн барр. | 476 | 492 | 518 | 558 | 582 | 585 | 578 | 597 | 590 | 580 | 570 | na | - | - | - | - |
| 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 | na | - | - | - | - |

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 | 11,0 | 10,3 | 10,4 | 13,3 | 13,3 |
| 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 | 9,2 | 9,4 | 9,5 | 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 | 9,7 | 9,6 | 9,9 | 11,4 | 10,1 |
| 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 | 10,0 | 9,4 | 9,9 | 13,0 | 13,0 |

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 | 2,5 | 1,2 | 2,0 | 6,4 | 3,0 |
| КФБ - простые акции | US\$ млн | - | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| КФБ - привилегированные акции | US\$ млн | - | - | - | - | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 |

Приложение

| | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|---|----------|----------|----------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---------------|
| КОЭФФИЦИЕНТЫ БАРЕЛИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| НАЛОГООБЛАЖЕНИЕ | | | | | | | | | | | | |
| Корп. подоходный налог (КПН) | | | | | | | | | | | | |
| Ставка КПН, % | % | 30% | 30% | 30% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% |
| Налог на сверхприбыль (НСП) | | | | | | | | | | | | |
| График распределения НСП, % от "отчислений" | | | | | | | | | | | | |
| 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> | | | | | | | | | | | | |
| Налоги на дивиденды по акциям и ГДР РД КМГ | | | | | | | | | | | | |
| Простые и привилегированные акции | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| ГДР | | | | | | | | | | | | |
| 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% |
| Другие налоги | | | | | | | | | | | | |
| 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% |
| Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) | | | | | | | | | | | | |
| Годовой объем добычи сырой нефти, включая газовый конденсат (тыс. тонн) | | | | | | | | | | | | |
| 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> | | | | | | | | | | | | |
| Рентный налог | | | | | | | | | | | | |
| Рыночная цена на нефть, US\$/бар | | | | | | | | | | | | |
| 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> | | | | | | | | | | | | |
| ЭТП | | | | | | | | | | | | |
| ЭТП для сырой нефти | US\$/тон | na | na | 204 | 0 | 20 | 40 | 40 | 60 | 80 | 60 | привязка к |
| 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 | 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 соотносятся | | | | 19 марта 2015 ЭТП составил \$80/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 | | | | | | | | |