

**АО «НК «КазМунайГаз»**

**Справочник**

Зкв 2018 г.



Ноябрь 2018

# Содержание

## Основа подготовки и Дисклеймер

### Информация о Группе

#### Финансовая отчетность

- 3 Консолидированный отчет о финансовом положении
- 4 Консолидированный отчет о прибылях и убытках
- 5 Консолидированный отчет о движении денежных средств

#### Операционные показатели

- 6 Добыча нефти и конденсата □
- 7 Транспортировка нефти
- 8 Объемы переработки углеводородного сырья
- 9 Список аббревиатур

**Основа подготовки**

КМГ подготавливает консолидированную финансовую отчетность, включенную в данный документ, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ("МСФО") в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности ("Совет по МСФО"). Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включенные в консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность ("функциональная валюта"). Консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, который является функциональной валютой Компании.

**Дисклеймер**

Данный документ не представляет собой предложение или приглашение на продажу, любого ходатайства о любой оферте о подписке на покупку каких-либо ценных бумаг и ничто, содержащееся в этом документе, не составляет основу какого-либо договора или обязательства или инвестиционного решения. Эти документы не являются документом размещения ценных бумаг. Никакая уверенность не может быть помещена для каких-либо целей в отношении информации, содержащейся в этом документе, или ее полноты, точности или справедливости. Никакое представление или гарантия, явные или подразумеваемые, не принимаются, и не следует полагаться на справедливость, точность, адекватность, полноту или правильность информации или мнений, содержащихся в настоящем документе, или любую дополнительную информацию.

		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	66,82	74,39	75,16
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	323,31	329,63	355,90
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	318,31	341,08	363,07

## Консолидированный отчет о финансовом положении

		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
<b>Активы</b>							
<b>Долгосрочные активы</b>							
Основные средства	тыс.тенге	2 651 338 456	2 953 135 665	4 080 164 484	3 355 925 052	4 132 186 459	4 153 245 892
Активы по разведке и оценке	тыс.тенге	208 526 063	231 553 168	253 326 100	254 001 798	236 276 229	253 211 231
Инвестиционная недвижимость	тыс.тенге	29 260 917	29 480 044	27 423 225	27 249 763	27 167 174	24 096 838
Нематериальные активы	тыс.тенге	116 514 982	116 488 612	185 205 427	114 232 674	185 072 061	186 870 038
Долгосрочные банковские вклады	тыс.тенге	48 808 421	50 027 102	48 523 034	48 250 265	49 986 275	51 172 651
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	тыс.тенге	3 422 939 745	3 706 276 810	3 823 629 586	3 822 510 154	4 180 811 061	4 593 395 386
Активы по отсроченному налогу	тыс.тенге	107 481 291	71 909 033	98 680 503	51 435 630	92 347 492	102 561 006
НДС к возмещению	тыс.тенге	42 455 417	71 918 992	96 666 045	102 056 208	112 516 412	112 698 518
Авансы за долгосрочные активы	тыс.тенге	133 734 033	139 185 121	124 906 942	157 560 802	212 903 600	221 777 719
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	тыс.тенге	534 733 789	565 994 497	672 448 689	659 659 504	604 047 580	631 984 158
Прочие финансовые активы	тыс.тенге	-	-	4 161 312	4 416 255	4 422 658	4 921 630
Прочие долгосрочные активы	тыс.тенге	26 256 696	20 687 850	17 401 423	13 368 596	18 456 496	19 911 801
	тыс.тенге	7 322 049 810	7 956 656 894	9 432 536 770	8 610 666 701	9 856 193 497	10 355 846 868
<b>Текущие активы</b>							
Товарно-материальные запасы	тыс.тенге	125 506 949	98 776 900	250 368 907	113 556 413	270 048 500	284 365 173
НДС к возмещению	тыс.тенге	88 709 365	68 719 671	69 605 981	54 593 329	51 301 302	51 351 657
Предоплата по подоходному налогу	тыс.тенге	60 482 541	74 457 414	36 134 973	42 880 007	31 377 536	25 015 119
Торговая дебиторская задолженность	тыс.тенге	95 261 169	279 811 631	467 867 255	289 853 934	704 598 801	799 040 926
Краткосрочные банковские вклады	тыс.тенге	947 909 540	1 182 669 493	1 638 940 642	1 068 087 947	456 632 212	331 434 934
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	тыс.тенге	126 307 539	135 673 233	169 501 500	159 964 952	179 773 254	148 014 721
Прочие текущие активы	тыс.тенге	92 945 564	149 079 608	196 110 129	124 598 328	179 576 806	147 814 113
Денежные средства и их эквиваленты	тыс.тенге	768 576 619	878 438 350	1 263 987 456	1 126 674 164	1 851 930 414	1 545 413 381
	тыс.тенге	2 305 699 286	2 867 626 300	4 092 516 843	2 980 209 074	3 725 238 825	3 332 450 024
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	тыс.тенге	1 081 908 562	1 058 794 076	24 904 588	1 097 236 689	18 272 019	105 237 373
	тыс.тенге	3 387 607 848	3 926 420 376	4 117 421 431	4 077 445 763	3 743 510 844	3 437 687 397
<b>Итого активов</b>	тыс.тенге	10 709 657 658	11 883 077 270	13 549 958 201	12 688 112 464	13 599 704 341	13 793 534 265
<b>Капитал и обязательства</b>							
<b>Капитал</b>							
Уставный капитал	тыс.тенге	696 363 445	696 376 625	709 344 505	709 344 505	916 540 545	916 540 545
Дополнительный оплаченный капитал	тыс.тенге	243 655 405	243 655 405	243 876 410	247 855 174	40 659 141	40 659 141
Прочий капитал	тыс.тенге	3 110 573	222 074	83 185	83 185	83 185	83 185
Резерв от пересчета валюты отчетности	тыс.тенге	1 405 325 707	1 372 771 521	1 295 091 189	1 196 371 717	1 357 178 413	1 568 867 237
Нераспределенная прибыль	тыс.тенге	2 988 542 754	3 163 685 193	3 665 191 668	3 769 055 412	3 970 124 111	4 253 588 377
<b>Относящийся к акционерам материнской компании</b>	тыс.тенге	5 336 997 884	5 476 710 818	5 913 586 957	5 922 709 993	6 284 585 395	6 779 736 485
Неконтрольная доля участия	тыс.тенге	753 179 913	801 560 097	870 017 901	171 385 082	162 297 771	158 564 311
<b>Итого капитала</b>	тыс.тенге	6 090 177 797	6 278 270 915	6 783 604 858	6 094 095 075	6 446 883 166	6 938 302 796
<b>Долгосрочные обязательства</b>							
Займы	тыс.тенге	2 932 323 037	2 706 101 321	3 417 111 859	3 249 486 582	3 606 783 918	3 642 219 825
Резервы	тыс.тенге	150 427 821	139 371 823	203 774 487	152 423 910	208 431 003	213 520 944
Обязательства по отсроченному налогу	тыс.тенге	218 369 213	264 599 978	380 738 225	312 831 545	411 455 537	444 753 385
Финансовая гарантия	тыс.тенге	8 038 985	12 259 980	10 767 166	11 204 645	11 063 374	12 671 640
К уплате за приобретение дополнительной доли в "Северо-Каспийском Проекте"	тыс.тенге	-	-	-	-	-	-
Предоплата по договорам поставки нефти	тыс.тенге	-	738 572 306	581 577 501	557 042 501	596 890 001	544 605 001
Прочие долгосрочные обязательства	тыс.тенге	21 186 312	52 509 205	46 426 823	49 129 693	45 713 246	25 118 257
	тыс.тенге	3 330 345 368	3 913 414 613	4 640 396 061	4 332 118 876	4 880 337 079	4 882 889 052
<b>Текущие обязательства</b>							
Займы	тыс.тенге	296 545 652	366 438 649	884 140 278	781 829 072	920 903 520	494 648 502
Резервы	тыс.тенге	116 508 954	94 394 277	78 812 199	80 963 393	80 387 886	96 530 424
Подоходный налог к уплате	тыс.тенге	4 114 767	2 301 839	10 081 239	7 363 950	14 936 357	52 089 666
Торговая кредиторская задолженность	тыс.тенге	174 016 256	260 137 009	513 851 048	310 605 936	631 041 389	635 145 233
Прочие налоги к уплате	тыс.тенге	40 015 053	34 014 457	101 198 347	72 899 374	105 591 723	116 861 114
Финансовая гарантия	тыс.тенге	1 121 173	1 211 481	1 170 697	1 486 307	2 624 991	1 643 699
Производные финансовые инструменты	тыс.тенге	-	-	-	-	-	-
Предоплата по договорам поставки нефти	тыс.тенге	174 880	249 967 500	332 330 000	318 310 000	341 080 000	363 070 000
Прочие текущие обязательства	тыс.тенге	144 413 935	119 042 249	202 444 812	146 347 204	174 285 919	166 683 523
	тыс.тенге	776 910 670	1 127 507 461	2 124 028 620	1 719 805 236	2 270 851 785	1 926 672 161
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	тыс.тенге	512 223 823	563 884 281	1 928 662	542 093 277	1 632 311	45 670 256
<b>Итого обязательств</b>	тыс.тенге	4 619 479 861	5 604 806 355	6 766 353 343	6 594 017 389	7 152 821 175	6 855 231 469
<b>Итого капитала и обязательств</b>	тыс.тенге	10 709 657 658	11 883 077 270	13 549 958 201	12 688 112 464	13 599 704 341	13 793 534 265

		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	66,82	74,39	75,16
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	323,31	329,63	355,90
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	318,31	341,08	363,07

## Консолидированный отчет о прибылях и убытках

За годы, закончившиеся 31 декабря

		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Выручка	тыс.тенге	1 093 805 922	1 857 435 356	2 458 835 090	783 699 724	1 891 909 135	1 860 262 849
Себестоимость	тыс.тенге	-1 090 380 226	-1 561 746 019	-2 379 902 871	-796 554 354	-1 488 119 894	-1 363 059 466
<b>Валовая прибыль</b>	тыс.тенге	<b>3 425 696</b>	<b>295 689 337</b>	<b>78 932 219</b>	<b>-12 854 630</b>	<b>403 789 241</b>	<b>497 203 383</b>
Общие и административные расходы	тыс.тенге	-211 223 843	-117 675 164	-152 011 319	-32 002 103	-65 133 403	-67 583 391
Расходы по транспортировке и реализации	тыс.тенге	-195 320 579	-198 473 083	-288 527 270	-80 195 308	-155 841 708	-177 757 310
Обесценение основных средств и нематериальных активов	тыс.тенге	-67 125 848	-3 282 679	-25 641 552	-387 732	-39 312 851	-1 860 305
Обесценение гудвилла	тыс.тенге	-11 922 192	-	-	-	-	-
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто	тыс.тенге	-3 580 092	-5 620 831	-3 814 867	-2 697 586	1 234 556	-625 679
Прочий операционный доход	тыс.тенге	21 692 072	19 429 680	20 164 501	8 023 775	75 270	5 298 366
Прочий операционный расход	тыс.тенге	-19 529 597	-14 821 567	-30 093 073	-7 179 156	-1 723 600	-6 439 395
<b>Доход/(убыток) от операционной деятельности</b>	тыс.тенге	<b>-483 584 383</b>	<b>-24 754 307</b>	<b>-400 991 361</b>	<b>-127 292 740</b>	<b>143 087 505</b>	<b>248 235 669</b>
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	тыс.тенге	469 508 889	-12 894 441	67 182 980	-21 374 249	22 996 455	-22 250 319
Финансовый доход	тыс.тенге	172 979 474	167 891 688	121 735 274	29 970 847	81 045 153	27 970 331
Финансовые затраты	тыс.тенге	-198 337 046	-230 383 354	-294 897 464	-77 233 388	-197 226 229	-74 539 042
Восстановление обесценения/(обесценение) инвестиций в совместные предприятия	тыс.тенге	-9 342 198	-5 503 379	14 845 359	-	-	-
Обесценение активов, классифицированных как предназначенных для продажи	тыс.тенге	-85 744	-92 601	-67 594	-	-	-
Обесценение займов выданных	тыс.тенге	-10 969 792	-1 346 447	-	-	-	-
Убыток от выбытия/приобретения дочерней организации, нетто	тыс.тенге	-	-	-	-	3 249 302	15 109 600
<b>Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто</b>	тыс.тенге	<b>112 807 416</b>	<b>270 190 990</b>	<b>414 565 236</b>	<b>164 694 513</b>	<b>172 624 498</b>	<b>195 597 852</b>
<b>Прибыль/ (убыток) до учета подоходного налога</b>	тыс.тенге	<b>52 976 616</b>	<b>163 108 149</b>	<b>-77 627 570</b>	<b>-31 235 017</b>	<b>225 776 684</b>	<b>390 124 091</b>
Расходы по подоходному налогу	тыс.тенге	-231 527 690	-163 791 137	-192 029 803	-41 150 287	-67 792 769	-95 551 936
<b>Прибыль/(убыток) от продолжающейся деятельности</b>	тыс.тенге	<b>-178 551 074</b>	<b>-682 988</b>	<b>-269 657 373</b>	<b>-72 385 304</b>	<b>157 983 915</b>	<b>294 572 155</b>
<b>Прекращенная деятельность</b>							
Прибыль/(убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	тыс.тенге	673 234 095	360 854 031	789 183 404	276 470 838	-2 488 170	-6 052 685
<b>Прибыль/(убыток) за год</b>	тыс.тенге	<b>494 683 021</b>	<b>360 171 043</b>	<b>519 526 031</b>	<b>204 085 534</b>	<b>155 495 745</b>	<b>288 519 470</b>

	12M 2015	12M 2016	12M 2017	3M 2018	6M 2018	9M 2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl 52.37	43.73	54.19	66.82	70.58	72.13
Средний курс	KZT/US\$ 222.25	341.76	326.08	323.31	326.49	336.40
Курс на конец периода	KZT/US\$ 339.47	333.29	332.33	318.31	341.08	363.07

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

За годы, закончившиеся 31 декабря

	12M 2015	12M 2016	12M 2017	3M 2018	6M 2018	9M 2018
Прибыль до учета подоходного налога от продолжающейся деятельности	тыс.тенге 52 976 616	163 108 149	-77 627 570	-31 235 017	464 956 496	858 881 635
Убыток до учета подоходного налога от прекращенной деятельности	тыс.тенге 653 693 071	357 713 189	787 700 098	276 339 316	3 562 055	-6 371 846
<b>Прибыль до учета подоходного налога</b>	тыс.тенге 706 669 687	520 821 338	710 072 528	245 104 299	468 518 551	852 509 789
<b>Корректировки на:</b>						
Износ, истощение и амортизация (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге 183 178 710	220 212 743	238 989 272	66 880 193	135 467 791	210 580 620
Долю в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге -112 968 216	-271 366 603	-414 949 811	-164 694 513	-337 319 011	-532 916 863
Финансовые затраты (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге 217 714 440	240 996 723	306 486 612	80 299 758	277 568 754	352 013 011
Финансовый доход (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге -173 330 897	-169 141 081	-123 001 285	-30 328 734	-111 354 338	-139 736 806
Нереализованные убытки / (доходы) от производных инструментов	тыс.тенге 2 543 060	341 709	247 552	-228 645	106 449	87 829
Реализованные доход от производных инструментов	тыс.тенге 241 176	728 846	3 601 271	1 655 596	2 403 914	2 360 281
(Доход) / Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	тыс.тенге 3 580 092	5 620 831	3 814 867	2 697 586	1 463 030	2 093 714
Убыток от выбытия дочерней организации	тыс.тенге -	-	-	-	-	-
Обесценение основных средств и нематериальных активов и гудвилла (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге 245 573 288	23 801 948	24 659 555	1 058 946	39 700 583	41 603 030
Убытки от обесценения, признанные по переоценке справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	тыс.тенге -	-	6 633 358	-	2 091 012	2 280 663
Обесценение инвестиций в СП	тыс.тенге 9 342 198	5 500 379	-14 845 359	-	-	-
Обесценение НДС к возмещению	тыс.тенге 51 548 508	-3 417 616	-24 153 881	-27 290	1 125 804	-794 955
Обесценение займов выданных	тыс.тенге 10 969 792	1 346 447	-	-	-	-
Обесценение активов для продажи	тыс.тенге 85 744	92 601	-	-	-	-
Прибыль от продажи ДО	тыс.тенге -427 840 668	-	-	-	251 680	387 293
Убыток от продажи СП	тыс.тенге 6 151 234	-	-	-	-	-
Изъятие долевых инструментов	тыс.тенге -	-	-12 678	-	-	-
Изменение доли владения в ДО	тыс.тенге -	9 550	-	-	-	-
Кор-на нереализованной прибыли СП	тыс.тенге -	-	20 722 047	-	-	-
Доходы по долгосрочному договору на поставку нефти	тыс.тенге -	-	-245 447 608	-	-163 265 000	-252 382 802
Резервы (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге 111 172 893	30 588 191	10 104 178	4 158 215	20 409 982	34 022 886
(Восстановление) / начисление резерва по устаревшим товарно-материальным запасам (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге -4 484 560	5 318 172	4 030 308	145 483	762 552	904 206
Признание выплат на основе акций	тыс.тенге 1 589 628	1 347 558	-	-	-	-
Нереализованную (положительно) / отрицательно курсовую разницу	тыс.тенге -321 841 594	-18 988 571	-74 684 799	56 376 419	1 231 224	-17 694 045
<b>Прибыль от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	тыс.тенге 509 694 515	593 697 065	432 282 227	263 097 313	339 162 977	590 741 941
Изменение в товарно-материальных запасах	тыс.тенге 57 113 535	23 309 510	-25 219 023	-5 991 662	-16 443 808	-26 215 690
Изменение в НДС к получению	тыс.тенге -1 186 992	-6 666 694	-131 181	8 247 183	1 117 481	3 674 385
Изменение в торговой дебиторской задолженности и прочих активах	тыс.тенге -110 105 376	-199 108 793	36 815 267	-172 238 285	-212 676 177	-272 296 955
Изменение в прочих налогах к уплате	тыс.тенге -47 542 464	-39 469 136	45 229 702	-1 650 921	-7 362 569	-4 025 042
Изменение в торговой кредиторской задолженности	тыс.тенге 39 745 815	132 824 726	-43 902 350	-5 544 533	111 353 544	65 204 569
Изменения в авансах под поставку нефти	тыс.тенге -	1 012 020 000	167 152 608	80 787 667	163 072 674	168 062 180
Изменение в прочих долгосрочных обязательствах	тыс.тенге -	-	-	-	-	-
Изменение в прочих обязательствах	тыс.тенге -24 663 004	2 220 436	-9 361 611	-3 375 643	-61 623 521	-51 436 764
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности</b>	тыс.тенге 423 256 029	1 518 827 114	602 865 639	163 331 119	316 598 601	473 708 264
Поступления от производных инструментов	тыс.тенге 6 694 868	330 120	62 577	47 874	-2 242 282	-1 902 291
Уплатенный подоходный налог	тыс.тенге -187 135 282	-106 406 440	-91 203 343	-31 993 777	-61 530 812	-83 425 232
Вознаграждение полученное	тыс.тенге 118 778 446	61 212 115	104 803 503	36 875 214	72 028 260	98 046 645
Вознаграждение уплаченное	тыс.тенге -212 864 705	-197 781 983	-216 639 835	-39 099 313	-110 698 700	-173 551 081
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>	тыс.тенге 148 729 356	1 276 180 926	399 888 541	129 161 117	214 155 067	312 876 665
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности:</b>						
Чистое изъятие / (размещение) вкладов в банках	тыс.тенге 313 189 387	-269 568 073	-457 272 356	493 527 048	1 170 308 562	1 323 352 390
Приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов по разведке и оценке	тыс.тенге -557 448 149	-464 811 894	-464 352 881	-86 188 213	-221 198 143	-310 826 458
Поступления денежных средств от продажи основных средств, нематериальных активов, активов по разведке и оценке и инвестиционной недвижимости	тыс.тенге 22 350 510	1 379 771	1 408 198	1 169 269	3 296 130	8 053 620
Поступления от продажи активов, классифицированных как предназначенных для продажи	тыс.тенге -	-	-	-	-	-
Поступления денежных средств от продажи дочерней организации	тыс.тенге 1 372 498 443	-	9 151 261	-	3 494 379	17 967 179
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	тыс.тенге 172 719 434	118 607 550	271 782 500	15 295 854	78 726 436	137 058 771
Приобретение дочерней компании	тыс.тенге -	-	180 678	-	-	0
Приобретение и вклады в совместные предприятия	тыс.тенге -41 435 041	-160 057 189	-2 625	-111	-111	-977 291
Выплаты по погашению облигаций	тыс.тенге -	-	-	12 443	93 951	172 053
Приобретение долевых инструментов	тыс.тенге -	-	-332 401	-	-	-
Реализация совместного предприятия	тыс.тенге -	-	-	-	-	-
Займы, выданные связанным сторонам	тыс.тенге -58 939 789	-222 725 040	-184 707 890	-5 905 911	-35 451 457	-50 829 294
Возврат вкладов в совместные предприятия	тыс.тенге -	1 672 268	1 714 856	126	14 159 220	30 409 110
Погашение векселя АК	тыс.тенге -	6 889 431	118 367	-	-	1 999 889
Денежные средства дочерней организации, классифицированной как предназначенной для продажи	тыс.тенге -	-	-	-	2 000 000	-
<b>Чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>	тыс.тенге 1 222 934 795	-863 610 724	-821 975 336	417 910 505	1 015 428 967	1 180 493 365
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности:</b>						
Поступления по займам	тыс.тенге 281 752 106	316 799 290	1 508 170 132	58 311 083	1 316 683 298	1 266 750 499
Погашение займов	тыс.тенге -1 902 374 221	-530 514 370	-689 074 491	-52 572 064	-1 331 016 313	-1 905 738 978
Дивиденды, выплаченные акционеру	тыс.тенге -6 768 531	-90 853 335	-45 877 517	-1 371	-36 273 040	-36 273 040
Дивиденды, выплаченные неконтрольной доле участия	тыс.тенге -15 851 249	-5 248 975	-12 415 761	-92 846	-6 272 386	-6 334 007
Распределения Самру-Казына	тыс.тенге -	-2 202 898	-	-	-	-
Приобретение неконтрольной доли участия	тыс.тенге -	-	-	-618 308 435	-628 003 278	-634 209 525
Выпуск собственных акций дочерней организацией	тыс.тенге -	-	-	-	-	-
Выпуск акций	тыс.тенге 12 700 436	1	1	-	7	7
<b>Чистое движение денежных средств, (использованных в) / полученных от финансовой деятельности</b>	тыс.тенге -1 630 541 459	-312 020 287	760 802 364	-612 663 633	-684 881 712	-1 315 805 044
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	тыс.тенге 243 150 206	-3 531 543	22 436 735	-38 054 742	43 165 853	108 223 223
Влияние изменения в резервах	тыс.тенге -	-	-	-17 192	-18 790	-40 474
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	тыс.тенге -15 727 102	97 018 372	361 152 304	-103 663 945	587 849 385	285 747 735
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	тыс.тенге 826 443 718	808 434 139	905 452 511	1 266 604 815	1 266 604 815	1 266 604 815
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	тыс.тенге 810 716 616	905 452 511	1 266 604 815	1 162 940 870	1 854 454 200	1 552 352 550

		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	66,82	74,39	75,16
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	323,31	329,63	355,90
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	318,31	341,08	363,07

## Добыча нефти и конденсата □

ДОБЫЧА НЕФТИ		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
<b>Операционные активы</b>							
АО "Озенмунайгаз" + ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	тыс. тонн	5 519,5	5 564,2	5 488,3	1 352,2	1 375,3	1 380,0
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	тыс. тонн	2 823,0	2 832,0	2 840,0	695,4	703,8	745,0
АО "Каражанбасмунай" (50%)	тыс. тонн	1 069,2	1 063,5	1 070,6	265,1	270,9	273,0
ТОО "СП "Казгермунай" (66,5%)	тыс. тонн	1 994,9	1 952,5	1 862,0	448,0	436,6	467,0
АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" (33%)	тыс. тонн	807,0	640,0	523,6	119,2	119,7	122,0
АО "Тургай-Петролеум" (16,5%)	тыс. тонн	146,5	110,8	91,1	19,8	19,8	19,0
ТОО "Амангельды Газ" (конденсат) (100%)	тыс. тонн	18,6	21,4	20,6	6,2	4,9	3,0
АО "Мангистаумунайгаз" (50%)	тыс. тонн	3 136,7	3 145,0	3 177,9	785,4	794,4	806,0
ТОО "Казахойл Актобе" (50%)	тыс. тонн	400,7	380,7	351,1	70,2	71,1	79,0
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	тыс. тонн	242,1	292,0	386,9	92,4	94,1	96,0
<b>Итого операционные активы</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>16 158,1</b>	<b>16 002,1</b>	<b>15 812,2</b>	<b>3 854,0</b>	<b>3 890,6</b>	<b>3 990,0</b>
<b>Неоперационные активы</b>							
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	тыс. тонн	5 431,5	5 511,1	5 739,3	1 486,1	1 461,8	1 345,0
"Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в." (10%)	тыс. тонн	1 079,6	1 046,6	1 124,7	284,7	280,4	262,0
"Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в." (8,44%)	тыс. тонн	-	79,2	686,0	237,3	274,0	276,0
<b>Итого неоперационные активы</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>6 511,1</b>	<b>6 637,0</b>	<b>7 550,0</b>	<b>2 008,0</b>	<b>2 016,2</b>	<b>1 883,0</b>
<b>Всего с учетом операционной доли</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>22 669,2</b>	<b>22 639,1</b>	<b>23 362,2</b>	<b>5 862,0</b>	<b>5 906,8</b>	<b>5 873,0</b>

ДОБЫЧА НЕФТИ		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
<b>Операционные активы</b>							
АО "Озенмунайгаз" + ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	тыс. барр.*	41 948,5	42 287,8	41 710,7	10 277,0	10 452,4	10 488,0
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	тыс. барр.*	21 455,1	21 523,3	21 584,1	5 284,7	5 349,0	5 662,0
АО "Каражанбасмунай" (50%)	тыс. барр.*	8 125,7	8 082,9	8 136,2	2 015,1	2 058,6	2 074,8
ТОО "СП "Казгермунай" (66,5%)	тыс. барр.*	15 161,0	14 838,7	14 151,2	3 404,8	3 318,4	3 549,2
АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" (33%)	тыс. барр.*	6 133,1	4 864,2	3 979,6	905,9	909,9	927,2
АО "Тургай-Петролеум" (16,5%)	тыс. барр.*	1 113,2	842,1	692,4	150,6	150,7	144,4
ТОО "Амангельды Газ" (конденсат) (100%)	тыс. барр.*	141,3	163,0	156,9	47,1	37,0	22,8
АО "Мангистаумунайгаз" (50%)	тыс. барр.*	23 838,7	23 901,6	24 152,4	5 968,8	6 037,1	6 125,6
ТОО "Казахойл Актобе" (50%)	тыс. барр.*	3 045,0	2 893,2	2 668,5	533,8	540,0	600,4
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	тыс. барр.*	1 839,9	2 219,1	2 940,4	702,3	715,2	729,6
<b>Итого операционные активы</b>	<b>тыс. барр.*</b>	<b>122 801,5</b>	<b>121 616,1</b>	<b>120 172,5</b>	<b>29 290,0</b>	<b>29 568,3</b>	<b>30 324,0</b>
<b>Неоперационные активы</b>							
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	тыс. барр.*	41 279,5	41 884,4	43 618,9	11 294,0	11 109,6	10 222,0
"Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в." (10%)	тыс. барр.*	8 204,8	7 954,5	8 547,7	2 163,7	2 131,3	1 991,2
"Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в." (8,44%)	тыс. барр.*	-	602,1	5 213,3	1 803,4	2 082,4	2 097,6
<b>Итого неоперационные активы</b>	<b>тыс. барр.*</b>	<b>49 484,3</b>	<b>50 441,0</b>	<b>57 379,9</b>	<b>15 261,1</b>	<b>15 323,3</b>	<b>14 310,8</b>
<b>Всего с учетом операционной доли</b>	<b>тыс. барр.*</b>	<b>172 285,8</b>	<b>172 057,1</b>	<b>177 552,4</b>	<b>44 551,1</b>	<b>44 891,6</b>	<b>44 634,8</b>

Добыча природного и попутного газа		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
<b>Операционные активы</b>							
АО "Озенмунайгаз" + ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	млн м3	637,4	613,7	618,3	145,7	161,6	164,2
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	млн м3	187,9	191,2	198,1	52,1	53,0	58,6
АО "Каражанбасмунай" (50%)	млн м3	342,3	19,1	18,0	5,3	5,5	5,6
ТОО "СП "Казгермунай" (66,5%)	млн м3	321,4	397,9	372,4	100,0	74,5	79,5
АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" (33%)	млн м3	138,4	132,0	121,9	23,3	25,7	24,1
АО "Тургай-Петролеум" (16,5%)	млн м3	14,6	11,0	8,4	1,9	1,9	1,9
ТОО "Амангельды Газ" (газ) (100%)	млн м3	300,1	326,9	343,7	111,1	93,3	57,0
АО "Мангистаумунайгаз" (50%)	млн м3	366,0	378,4	377,7	100,8	96,5	95,6
ТОО "Казахойл Актобе" (50%)	млн м3	302,4	307,5	301,1	53,7	55,1	69,0
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	млн м3	165,1	186,8	175,1	29,7	42,8	49,4
<b>Итого операционные активы</b>	<b>млн м3</b>	<b>2 775,7</b>	<b>2 564,4</b>	<b>2 534,7</b>	<b>623,5</b>	<b>609,8</b>	<b>605,0</b>
<b>Неоперационные активы</b>							
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	млн м3	2 978,0	3 016,1	3 171,9	814,8	800,0	734,3
"Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в." (10%)	млн м3	1 823,4	1 765,9	1 892,4	499,2	478,5	444,0
"Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в." (8,44%)	млн м3	0,0	48,7	397,3	138,1	159,0	161,0
<b>Итого неоперационные активы</b>	<b>млн м3</b>	<b>4 801,4</b>	<b>4 830,7</b>	<b>5 461,6</b>	<b>1 452,0</b>	<b>1 437,5</b>	<b>1 339,3</b>
<b>Всего с учетом операционной доли</b>	<b>млн м3</b>	<b>7 577,1</b>	<b>7 395,1</b>	<b>7 996,3</b>	<b>2 075,6</b>	<b>2 047,3</b>	<b>1 944,3</b>

Резервы		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Запасы нефти и газоконденсата А, В, С1 (доказанные)	млн тонн	727,4	712,1	682,9			

\* Данная информация представлена исключительно в информационных целях

		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	66,82	74,39	75,16
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	323,31	329,63	355,90
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	318,31	341,08	363,07

## Транспортировка нефти

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
АО "КазТрансОйл"	млн тонн	47,5	43,8	46,3	11,1	11,3	11,5
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	млн тонн	7,9	7,0	8,3	2,0	1,9	2,1
АО "МунайТас"	млн тонн	1,9	2,4	1,9	0,5	0,6	0,5
Каспийский трубопроводный консорциум	млн тонн	8,9	9,2	11,4	3,1	3,2	3,0
	млн тонн	66,3	62,4	67,9	16,7	17,0	17,1
ООО "Батумский нефтяной терминал"	млн тонн	3,6	3,4	2,1	0,3	0,3	0,2

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
АО "КазТрансОйл"	млн барр.*	361,3	332,9	351,8	84,6	85,8	87,3
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	млн барр.*	60,3	53,5	62,8	15,2	14,2	15,9
АО "МунайТас"	млн барр.*	14,5	17,9	14,2	3,6	4,6	3,5
Каспийский трубопроводный консорциум	млн барр.*	67,4	69,9	86,9	23,6	24,2	22,9
	млн барр.*	503,6	474,2	515,8	127,0	128,8	129,6
ООО "Батумский нефтяной терминал"	млн барр.*	27,5	25,7	16,0	2,3	2,4	1,8

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Экспорт	%	59%	57%	54%	53%	54%	50%
Транзит	%	13%	14%	19%	19%	18%	18%
Внутренний рынок (НПЗ РК)	%	27%	29%	27%	29%	28%	31%

Морская транспортировка нефти		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Каспийское море	тыс. тонн	2 724	2 875	2 480	979	812	515
Открытые моря (Черное, Средиземное море)	тыс. тонн	4 308	4 206	4 471	734	921	997
	тыс. тонн	7 032	7 081	6 951	1 713	1 733	1 512

Морская транспортировка нефти		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Каспийское море	тыс. барр.*	2 724	2 875	2 480	7 440	6 168	3 915
Открытые моря (Черное, Средиземное море)	тыс. барр.*	4 308	4 206	4 471	5 579	7 000	7 577
	тыс. барр.*	7 032	7 081	6 951	13 020	13 169	11 492

## Транспортировка газа

Транспортировка газа по магистральным газопроводам		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
АО "Интергаз Центральная Азия" (100%)	млрд м3	84,0	66,8	76,7	19,133	19,979	21,637
ТОО "Азиатский Газопровод (50%)	млрд м3	15,7	17,6	19,6	5,938	6,398	6,107
Газопровод "Бейнеу-Бозой-Шымкент" (50%)	млрд м3	0,6	1,1	2,2	1,145	0,845	0,847
АО "КазТрансГаз Аймак" (100%)	млрд м3	2,5	2,6	2,5	0,811	0,568	0,560
	млрд м3	102,750	88,1	101,0	27,027	27,790	29,151

Транспортировка газа по магистральным газопроводам		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Экспорт	%	12%	15%	18%	20%	21%	18%
Транзит	%	73%	66%	65%	59%	70%	75%
Внутренний рынок	%	15%	19%	17%	22%	9%	7%

\* Данная информация представлена исключительно в информационных целях

\*\* Консолидированный объем транспортировки нефти учитывает объем транспортировки нефти каждой отдельной трубопроводной компании с учетом операционной доли КМГ. Некоторые объемы могут транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	66,82	74,39	75,16
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	323,31	329,63	355,90
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	318,31	341,08	363,07

## Объемы переработки и производства

Объемы переработки углеводородного сырья		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
АНПЗ (100%)	тыс. тонн	4 867,7	4 760,9	4 723,6	1 276,6	1 327,7	1 339,0
ПНХЗ (100%)	тыс. тонн	4 810,5	4 589,8	4 746,9	1 313,7	1 471,8	1 126,0
ПКОП (50%)	тыс. тонн	2 246,7	2 250,7	2 342,8	596,6	376,1	741,0
Caspi Bitum (50%)	тыс. тонн	187,5	311,8	358,9	55,6	130,7	140,5
<b>Итого РК</b>	тыс. тонн	<b>12 112,4</b>	<b>11 913,1</b>	<b>12 172,3</b>	<b>3 242,4</b>	<b>3 306,3</b>	<b>3 346,5</b>
Петромидия (100%)	тыс. тонн	4 949,7	5 407,9	5 662,5	1 526,6	1 560,1	1 650,8
Вега (100%)	тыс. тонн	328,7	354,3	373,0	76,7	117,3	119,9
<b>Итого КМГ И</b>	тыс. тонн	<b>5 278,4</b>	<b>5 762,2</b>	<b>6 035,4</b>	<b>1 603,3</b>	<b>1 677,4</b>	<b>1 770,7</b>
<b>Всего с учетом операционной доли</b>	тыс. тонн	<b>17 390,8</b>	<b>17 675,4</b>	<b>18 207,8</b>	<b>4 845,7</b>	<b>4 983,7</b>	<b>5 117,2</b>

Объемы переработки углеводородного сырья		2015	2016	2017	1кв 2018	2кв 2018	3кв 2018
АНПЗ (100%)	тыс. барр.*	36 994,7	36 182,6	35 899,7	9 701,8	10 090,6	10 176,4
ПНХЗ (100%)	тыс. барр.*	36 559,5	34 882,2	36 076,6	9 983,9	11 185,8	8 557,6
ПКОП (50%)	тыс. барр.*	17 074,6	17 105,6	17 805,4	4 534,2	2 858,1	5 631,6
Caspi Bitum (50%)	тыс. барр.*	1 425,2	2 369,4	2 727,9	422,3	993,3	1 067,8
<b>Итого РК</b>	тыс. барр.*	<b>92 053,9</b>	<b>90 539,8</b>	<b>92 509,6</b>	<b>24 642,3</b>	<b>25 127,9</b>	<b>25 433,4</b>
Петромидия (100%)	тыс. барр.*	37 617,4	41 100,3	43 034,9	11 602,1	11 856,9	12 546,3
Вега (100%)	тыс. барр.*	2 498,5	2 692,7	2 834,5	582,7	891,1	911,0
<b>Итого КМГ И</b>	тыс. барр.*	<b>40 115,8</b>	<b>43 793,0</b>	<b>45 869,4</b>	<b>12 184,9</b>	<b>12 748,0</b>	<b>13 457,3</b>
<b>Всего с учетом операционной доли</b>	тыс. барр.*	<b>132 169,7</b>	<b>134 332,8</b>	<b>138 379,0</b>	<b>36 827,2</b>	<b>37 875,9</b>	<b>38 890,7</b>

\* Данная информация представлена исключительно в информационных целях

## Список аббревиатур

<b>АК</b>	- Ассоциированная компания
<b>АО</b>	- Акционерное общество
<b>ДО</b>	- Дочерняя организация
<b>КМГ</b>	- КазМунайГаз
<b>НДС</b>	- Налог на добавленную стоимость
<b>НК</b>	- Национальная компания
<b>ПКОП</b>	- ПетроКазахстан Ойл Продактс
<b>СП</b>	- Совместное предприятие
<b>КМГ И</b>	- КМГ International