

АО «НК «КазМунайГаз»

Справочник

1-полугодие 2019 г.



АВГУСТ 2019

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	2018	1 кв 2019	2 кв 2019
Средняя цена Brent	долл. США/барр.	52,37	43,73	54,19	71,31	63,13	65,95
Средний курс	KZT/USD	222,25	341,76	326,08	344,71	377,73	379,14
Курс на конец периода	KZT/USD	339,47	333,29	332,33	384,20	380,04	380,53

Консолидированный отчет о финансовом положении

		2015	2016	2017	2018	31 Март 2018	30 Июнь 2018
Активы							
Долгосрочные активы							
Основные средства	млн тенге	2 651 338	2 953 136	4 080 164	4 515 170	4 488 942	4 465 930
Активы в форме права пользования	млн тенге	-	-	-	-	42 838	40 973
Активы по разведке и оценке	млн тенге	208 526	231 553	253 326	189 800	192 491	182 323
Инвестиционная недвижимость	млн тенге	29 261	29 480	27 423	24 188	24 125	23 972
Нематериальные активы	млн тенге	116 515	116 489	185 205	173 077	172 428	170 456
Долгосрочные банковские вклады	млн тенге	48 808	50 027	48 523	52 297	51 385	50 793
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	млн тенге	3 422 940	3 706 277	3 823 630	4 895 444	5 055 076	5 247 191
Активы по отсроченному налогу	млн тенге	107 481	71 909	98 681	97 881	84 449	80 188
НДС к возмещению	млн тенге	42 455	71 919	96 666	113 073	126 975	92 778
Авансы за долгосрочные активы	млн тенге	133 734	139 185	124 907	27 176	37 759	59 481
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	млн тенге	534 734	565 994	672 449	638 528	633 107	632 919
Прочие финансовые активы	млн тенге	-	-	4 161	4 753	5 307	5 455
Прочие долгосрочные активы	млн тенге	26 257	20 688	17 401	16 942	17 996	18 053
Текущие активы	млн тенге	7 322 050	7 956 657	9 432 537	10 748 329	10 932 878	11 070 512
Товарно-материальные запасы	млн тенге	125 507	98 777	250 369	312 299	250 762	270 593
НДС к возмещению	млн тенге	88 709	68 720	69 606	66 522	60 426	85 102
Предоплата по подоходному налогу	млн тенге	60 483	74 457	36 135	53 143	72 140	40 722
Торговая дебиторская задолженность	млн тенге	95 261	279 812	467 867	493 977	683 424	560 175
Краткосрочные банковские вклады	млн тенге	947 910	1 182 669	1 638 941	386 459	814 714	553 920
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	млн тенге	126 308	135 673	169 502	148 615	154 267	150 279
Прочие текущие активы	млн тенге	92 946	149 080	196 110	204 724	201 851	220 724
Денежные средства и их эквиваленты	млн тенге	768 577	878 438	1 263 987	1 539 453	837 390	899 330
	млн тенге	2 305 699	2 667 626	4 092 517	3 205 192	3 074 974	2 780 845
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	млн тенге	1 081 909	1 058 794	24 905	61 760	2 491	29 529
	млн тенге	3 387 608	3 926 420	4 117 421	3 266 952	3 077 465	2 810 374
Итого активов	млн тенге	10 709 658	11 883 077	13 549 958	14 015 281	14 010 343	13 880 886
Капитал и обязательства							
Капитал							
Уставный капитал	млн тенге	696 363	696 377	709 345	916 541	916 541	916 541
Дополнительный оплаченный капитал	млн тенге	243 655	243 655	243 876	40 794	40 794	40 794
Прочий капитал	млн тенге	3 111	222	83	83	83	83
Резерв от пересчета валюты отчетности	млн тенге	1 408 326	1 372 772	1 295 091	1 764 198	1 723 884	1 728 943
Нераспределенная прибыль	млн тенге	2 988 543	3 163 685	3 665 192	4 341 062	4 640 790	4 909 271
Относящийся к акционерам материнской компании	млн тенге	5 336 998	5 476 711	5 913 587	7 062 589	7 322 092	7 595 632
Неконтрольная доля участия	млн тенге	753 180	801 560	870 018	80 480	79 233	75 738
Итого капитала	млн тенге	6 090 178	6 278 271	6 783 605	7 143 068	7 401 325	7 671 370
Долгосрочные обязательства							
Займы	млн тенге	2 932 323	2 706 101	3 417 112	3 822 648	3 711 336	3 709 471
Резервы	млн тенге	150 428	139 372	203 774	229 797	235 496	246 000
Обязательства по отсроченному налогу	млн тенге	218 369	264 600	380 738	479 598	493 873	515 912
Финансовые гарантии	млн тенге	8 039	12 260	10 767	11 501	11 014	6 147
Обязательства по аренде	млн тенге	-	-	-	-	39 384	38 212
К уплате за приобретение дополнительной доли в "Северо-Каспийском Проекте"	млн тенге	-	-	-	-	-	-
Предоплата по договорам поставки нефти	млн тенге	-	738 572	581 578	480 250	320 298	165 384
Прочие долгосрочные обязательства	млн тенге	21 186	52 509	46 427	40 262	33 082	32 631
	млн тенге	3 330 345	3 913 415	4 640 396	5 064 056	4 844 483	4 713 757
Текущие обязательства							
Займы	млн тенге	296 546	366 439	884 140	330 590	348 226	285 845
Резервы	млн тенге	116 509	94 394	78 812	98 471	86 520	65 624
Подоходный налог к уплате	млн тенге	4 115	2 302	10 081	13 272	11 790	9 626
Торговая кредиторская задолженность	млн тенге	174 016	260 137	513 851	632 739	604 875	583 441
Прочие налоги к уплате	млн тенге	40 015	34 014	101 198	105 026	109 735	108 520
Финансовые гарантии	млн тенге	1 121	1 211	1 171	1 831	1 799	1 171
Обязательства по аренде	млн тенге	-	-	-	-	13 408	13 964
Производные финансовые инструменты	млн тенге	-	-	-	-	-	-
Предоплата по договорам поставки нефти	млн тенге	175	249 968	332 330	384 200	380 040	227 600
Прочие текущие обязательства	млн тенге	144 414	119 042	202 445	236 988	208 142	199 968
	млн тенге	776 911	1 127 507	2 124 029	1 803 117	1 764 535	1 495 759
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	млн тенге	512 224	563 884	1 929	5 039	-	-
Итого обязательств	млн тенге	4 619 480	5 604 806	6 766 353	6 872 211	6 609 018	6 209 516
Итого капитала и обязательств	млн тенге	10 709 658	11 883 077	13 549 958	14 015 281	14 010 343	13 880 886

		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Средняя цена Brent	долл. США/барр.	52,37	43,73	54,19	71,31	63,13	65,95
Средний курс	KZT/USD	222,25	341,76	326,08	344,71	377,73	379,14
Курс на конец периода	KZT/USD	339,47	333,29	332,33	384,20	380,04	380,53

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

За годы, закончившиеся 31 декабря

		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Выручка	млн тенге	1 093 806	1 857 435	4 793 763	6 988 964	1 765 271	1 637 309
Себестоимость	млн тенге	-1 090 380	-1 561 746	(3 704 457)	(5 353 492)	(1 351 183)	(1 160 396)
Валовая прибыль	млн тенге	3 426	295 689	1 089 306	1 635 472	414 088	476 913
Общие и административные расходы	млн тенге	-211 224	-117 675	(200 434)	(247 128)	(40 660)	(70 040)
Расходы по транспортировке и реализации	млн тенге	-195 321	-198 473	(440 568)	(659 447)	(186 973)	(171 150)
Обесценение основных средств и нематериальных активов	млн тенге	-67 126	-3 283	(24 660)	(165 522)	(368)	(24 872)
Обесценение гудвилла	млн тенге	-11 922	-	0	0	0	0
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, неттс	млн тенге	-3 580	-5 621	(3 815)	(3 517)	(266)	(370)
Прочий операционный доход	млн тенге	21 692	19 430	20 165	23 035	4 032	6 111
Прочий операционный расход	млн тенге	-19 530	-14 822	(33 595)	(24 144)	(5 062)	(2 116)
Доход(убыток) от операционной деятельности	млн тенге	-483 584	-24 754	406 398	558 749	184 791	214 476
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	млн тенге	469 509	-12 894	67 055	(38 320)	3 368	(1 183)
Финансовый доход	млн тенге	172 979	167 892	122 574	161 027	29 606	32 190
Финансовые затраты	млн тенге	-198 337	-230 383	(306 356)	(427 655)	(85 393)	(75 454)
Восстановление обесценения/(обесценение) инвестиций в совместные предприятия	млн тенге	-9 342	-5 503	14 845	0	0	0
Обесценение активов, классифицированных как предназначенных для продажи	млн тенге	-86	-93	(68)	(168)	0	0
Обесценение займов выданных	млн тенге	-10 970	-1 346	0	0	0	0
Прибыль/Убыток от выбытия/приобретения дочерней организации, неттс	млн тенге	-	-	0	18 359	17 481	0
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	млн тенге	112 807	270 191	414 950	697 326	219 022	226 228
Прибыль/ (убыток) до учета подоходного налога	млн тенге	52 977	163 108	719 399	969 318	368 875	396 257
Расходы по подоходному налогу	млн тенге	-231 528	-163 791	(190 285)	(279 260)	(59 681)	(83 053)
Прибыль(убыток) от продолжающейся деятельности	млн тенге	-178 551	-683	529 114	690 058	309 194	313 204
Прекращенная деятельность							
Прибыль(убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	млн тенге	673 234	360 854	(3 666)	3 453	6	0
Прибыль(убыток) за год	млн тенге	494 683	360 171	525 448	693 511	309 200	313 204

	2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Средняя цена Brent	43,37	43,73	54,19	71,31	63,13	65,95
Средний курс	222,25	341,76	326,08	344,71	377,73	379,14
Курс на конец периода	339,47	333,29	332,33	384,20	380,04	380,53

Консолидированный отчет о движении денежных средств

За годы, закончившиеся 31 декабря

	2015	2016	2017	2018	3М 2019	6М 2019
Прибыль до учёта подоходного налога от продолжающейся деятельности	млн тенге	52 977	163 108	719 399	969 318	765 132
Убыток до учёта подоходного налога от прекращённой деятельности	млн тенге	653 893	357 713	(9 327)	3 493	6
Прибыль до учёта подоходного налога	млн тенге	706 870	520 821	710 073	972 811	765 138
Корректировки на:						
Износ, истощение и амортизация (вкл. по прекращённой деятельности)	млн тенге	183 179	220 213	238 989	285 216	83 357
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (вкл. по прекращённой деятельности)	млн тенге	-112 968	-271 367	-414 950	-697 326	-219 022
Финансовые затраты (вкл. по прекращённой деятельности)	млн тенге	217 714	240 997	306 487	427 740	85 393
Финансовый доход (вкл. по прекращённой деятельности)	млн тенге	-173 331	-169 141	-123 001	-161 093	-29 606
Нереализованные убытки / (доходы) от производных инструментов	млн тенге	2 543	342	248	-415	269
Реализованные убытки / (доходы) от производных инструментов	млн тенге	241	729	3 601	1 435	-11 250
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	млн тенге	3 580	5 621	3 815	3 517	266
(Доход) / Убыток от выбытия дочерней организации	млн тенге	-	-	-	514	-17 631
Обесценение основных средств и нематериальных активов и гудвилла (вкл. по прекращённой деятельности)	млн тенге	245 573	23 602	24 660	165 522	368
Убытки от обесценения, признанные по переоценке справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	млн тенге	-	-	6 633	2 291	-
Обесценение инвестиций в СП	млн тенге	9 342	-5 503	-14 945	-	-
Обесценение НДС к возмещению	млн тенге	51 549	-3 418	-24 158	4 215	-
Обесценение налогов выданных	млн тенге	10 970	1 346	-	-	-
Обесценение активов для продажи	млн тенге	86	93	-	-	4
Прибыль от продажи ДО	млн тенге	-427 841	-	-	0	-
Убыток от продажи СП	млн тенге	6 151	-	-	-	-
Изъятие долевых инструментов	млн тенге	-	-	-13	-	-
Изменение доли владения в ДО	млн тенге	-	10	-	-	-
Кор-ка нереализованной прибыли СГ	млн тенге	-	-	20 722	-	-
Кор-ка МСФО 16	млн тенге	-	-	-	-	-2 364
Кор-ка на погашение авансов под поставку нефти	млн тенге	-	-	-245 448	-336 510	-153 938
Резервы (вкл. по прекращённой деятельности)	млн тенге	111 173	30 588	10 104	40 286	-4 468
(Восстановление) / начисление резерва по устаревшим товарно-материальным запасам (вкл. по прекращённой деятельности)	млн тенге	-4 485	5 318	4 030	4 339	-2 667
(Восстановление) / начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим активам (вкл. по прекращённой деятельности)	млн тенге	-	-	-	-	11 190
Признание выплат на основе акций	млн тенге	1 590	1 348	-	-	-
Нереализованную (положительную) / отрицательную курсовую разницу	млн тенге	-321 842	-18 889	-74 665	-24 706	-3 491
Прибыль от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	млн тенге	599 895	593 697	432 282	737 249	94 102
Изменение в товарно-материальных запасах	млн тенге	57 114	23 310	-25 219	-50 210	61 889
Изменение в НДС к получению	млн тенге	-1 187	-6 667	-131	-16 470	-9 770
Изменение в торговой дебиторской задолженности и прочих активах	млн тенге	-110 105	-199 109	38 615	62 334	-154 676
Изменение в прочих налогах к уплате	млн тенге	-47 542	-39 469	45 230	-35 431	2 529
Изменение в торговой кредиторской задолженности	млн тенге	39 746	132 825	-43 902	18 325	8 678
Изменения в авансах под поставку нефти	млн тенге	-	1 012 020	167 153	168 062	-
Изменение в прочих долгосрочных обязательствах	млн тенге	-	-	-	-	-
Изменение в прочих обязательствах	млн тенге	-24 663	2 220	-9 362	-129 692	-43 212
Поступление денежных средств от операционной деятельности	млн тенге	423 256	1 518 827	602 866	754 166	-38 624
Поступления от производных инструментов	млн тенге	6 695	330	63	-	-
Уплаченный подоходный налог	млн тенге	-187 135	-106 406	-91 203	-186 199	-50 058
Вознаграждение полученное	млн тенге	118 778	61 212	104 804	134 365	29 697
Вознаграждение уплаченное	млн тенге	-212 865	-197 782	-216 640	-248 341	-38 909
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	млн тенге	148 729	1 276 181	399 889	453 990	-97 894
Денежные потоки от инвестиционной деятельности						
Чистое изъятие / (размещение) вкладов в банк	млн тенге	313 189	-269 568	-457 272	1 295 272	-428 457
Приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов по разведке и оцен	млн тенге	-557 448	-464 812	-464 353	-430 306	-123 850
Поступления денежных средств от продажи основных средств, нематериальных активов, активов по разведке и оценке и инвестиционной недвижимости	млн тенге	22 351	1 380	1 408	8 711	317
Поступления от продажи активов, классифицированных как предназначенных для продаж	млн тенге	-	-	-	-	-
Поступления денежных средств от продажи дочерней организации	млн тенге	1 372 498	-	9 151	18 112	56 760
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	млн тенге	172 719	118 808	271 783	160 061	1 696
Приобретение дочерней компании	млн тенге	-	-	181	0	0
Приобретение и вклады в совместные предприятия	млн тенге	-41 435	-160 057	-3	-1 467	0
Выплаты по погашению облигаций	млн тенге	-	0	-	244	85
Приобретение долевых инструментов	млн тенге	-	-	-332	-	-
Реализация совместного предприятия	млн тенге	-	-	-	2 000	-
Займы, выданные связанным сторонам	млн тенге	-58 940	-222 725	-184 708	-64 716	-14 482
Займы, погашенные связанными сторонами	млн тенге	-	125 002	337	40 984	0
Возврат вкладов в совместные предприятия	млн тенге	-	1 672	1 715	93 072	-
Погашение векселя АК	млн тенге	-	6 889	118	29 174	-
Денежные средства дочерней организации, классифицированной как предназначенной для продажи	млн тенге	-	-	0	0	-
Чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	млн тенге	1 222 935	-863 611	-821 975	1 151 140	-507 931
Денежные потоки от финансовой деятельности						
Поступления по займам	млн тенге	281 752	316 799	1 508 170	1 249 907	245 520
Погашение займов	млн тенге	-1 902 374	-530 514	-689 074	-2 069 977	-305 399
Дивиденды, выплаченные акционеру	млн тенге	-6 769	-90 853	-45 878	-36 273	-
Дивиденды, выплаченные неконтрольной доле участия	млн тенге	-15 851	-5 249	-12 416	-6 390	-23
Распределение Самрук-Казына	млн тенге	-	-2 203	-	-	-17 730
Погашение арендных обязательств	млн тенге	-	-	-	-	-4 666
Приобретение неконтрольной доли участия	млн тенге	-	-	-	-642 524	-1 477
Выпуск собственных акций дочерней организации	млн тенге	-	-	-	0	-
Выпуск акций	млн тенге	12 700	0	0	0	-
Чистое движение денежных средств, (использованных в) / полученных от финансовой деятельности	млн тенге	-1 630 541	-312 020	760 802	-1 505 257	-83 775
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	млн тенге	243 150	-3 532	22 437	179 468	22
Влияние изменения в резервах	млн тенге	-	-	-	-98	-18 880
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	млн тенге	-15 727	97 018	361 152	279 243	-708 458
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	млн тенге	826 444	808 434	905 453	1 268 605	1 545 848
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	млн тенге	810 717	905 453	1 268 605	1 545 848	899 330

		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Средняя цена Brent	долл. США/барр.	52,37	43,73	54,19	71,31	63,13	65,95
Средний курс	KZT/USD	222,25	341,76	326,08	344,71	377,73	379,14
Курс на конец периода	KZT/USD	339,47	333,29	332,33	384,20	380,04	380,53

Добыча нефти и конденсата

ДОБЫЧА НЕФТИ		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Операционные активы							
АО "Озенмунайгаз" + ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	тыс. тонн	5 519,5	5 564,2	5 488,3	5 487,6	1 360,1	1 390,9
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	тыс. тонн	2 823,0	2 832,0	2 840,0	2 894,5	715,0	714,5
АО "Каражанбасмунай" (50%)	тыс. тонн	1 069,2	1 063,5	1 070,6	1 081,0	267,0	269,8
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	тыс. тонн	1 499,9	1 468,0	1 400,0	1 354,0	311,4	281,4
АО "ПетроКазахстан Инк" (33%)	тыс. тонн	1 448,4	1 235,3	1 076,7	998,0	227,9	216,6
ТОО "Амангельды Газ" (конденсат) (100%)	тыс. тонн	18,6	21,4	20,6	19,0	5,0	4,3
АО "Мангистаумунайгаз" (50%)	тыс. тонн	3 136,7	3 145,0	3 177,9	3 187,0	782,8	795,8
ТОО "Казахойл Актобе" (50%)	тыс. тонн	400,7	380,7	351,1	296,0	80,7	81,3
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	тыс. тонн	242,1	292,0	386,9	376,0	100,6	100,3
Итого операционные активы	тыс. тонн	16 158,1	16 002,1	15 812,2	15 693,1	3 850,6	3 854,9
Неоперационные активы							
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	тыс. тонн	5 431,5	5 511,1	5 739,3	5 724,0	1 521,3	1 470,7
"Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в." (10%)	тыс. тонн	1 079,6	1 046,6	1 124,7	1 095,0	270,6	263,9
"Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в." (8,44%)	тыс. тонн	-	79,2	686,0	1 094,0	296,6	175,6
Итого неоперационные активы	тыс. тонн	6 511,1	6 637,0	7 550,0	7 913,0	2 088,5	1 910,3
Всего с учетом операционной доли	тыс. тонн	22 669,2	22 639,1	23 362,2	23 606,1	5 939,0	5 765,2

ДОБЫЧА НЕФТИ		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Операционные активы							
АО "Озенмунайгаз" + ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	тыс. барр.*	41 948,5	42 287,8	41 710,7	41 705,8	9 833,2	10 056,2
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	тыс. барр.*	21 455,1	21 523,3	21 584,1	21 998,2	5 198,3	5 194,3
АО "Каражанбасмунай" (50%)	тыс. барр.*	8 125,7	8 082,9	8 136,2	8 215,6	1 783,5	1 802,1
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	тыс. барр.*	11 399,2	11 156,9	10 640,0	10 290,4	2 299,7	2 077,8
АО "ПетроКазахстан Инк" (33%)	тыс. барр.*	11 008,0	9 388,2	8 183,2	7 584,8	1 765,2	1 678,1
ТОО "Амангельды Газ" (конденсат) (100%)	тыс. барр.*	141,3	163,0	156,9	144,4	38,1	33,0
АО "Мангистаумунайгаз" (50%)	тыс. барр.*	23 838,7	23 901,6	24 152,4	24 221,2	5 660,0	5 753,8
ТОО "Казахойл Актобе" (50%)	тыс. барр.*	3 045,0	2 893,2	2 668,5	2 249,6	605,2	609,8
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	тыс. барр.*	1 839,9	2 219,1	2 940,4	2 857,6	725,1	722,8
Итого операционные активы	тыс. барр.*	122 801,5	121 616,1	120 172,5	119 267,6	27 908,3	27 927,7
Неоперационные активы							
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	тыс. барр.*	41 279,5	41 884,4	43 618,9	43 502,4	12 139,7	11 736,5
"Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в." (10%)	тыс. барр.*	8 204,8	7 954,5	8 547,7	8 322,0	2 127,0	2 074,6
"Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в." (8,44%)	тыс. барр.*	-	602,1	5 213,3	8 314,4	2 351,2	1 392,3
Итого неоперационные активы	тыс. барр.*	49 484,3	50 441,0	57 379,9	60 138,8	16 617,8	15 203,5
Всего с учетом операционной доли	тыс. барр.*	172 285,8	172 057,1	177 552,4	179 406,4	44 526,1	43 131,2

Добыча природного и попутного газа		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Операционные активы							
АО "Озенмунайгаз" + ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	млн м3	637,4	613,7	618,3	630,0	164,0	130,3
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	млн м3	187,9	191,2	198,1	221,0	65,9	64,3
АО "Каражанбасмунай" (50%)	млн м3	342,3	19,1	18,0	22,4	6,6	6,7
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	млн м3	241,7	299,2	280,0	262,4	69,8	49,9
АО "ПетроКазахстан Инк" (33%)	млн м3	232,8	241,6	222,6	195,4	47,5	39,9
ТОО "Амангельды Газ" (конденсат) (100%)	млн м3	300,1	326,9	343,7	349,0	92,5	89,6
АО "Мангистаумунайгаз" (50%)	млн м3	366,0	378,4	377,7	393,0	99,3	96,5
ТОО "Казахойл Актобе" (50%)	млн м3	302,4	307,5	301,1	249,0	83,2	87,6
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	млн м3	165,1	186,8	175,1	161,0	35,1	35,0
Итого операционные активы	млн м3	2 775,7	2 564,4	2 534,7	2 483,2	663,9	599,8
Неоперационные активы							
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	млн м3	2 978,0	3 016,1	3 171,9	3 125,0	830,3	805,5
"Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в." (10%)	млн м3	1 823,4	1 765,9	1 892,4	1 891,3	497,4	484,8
"Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в." (8,44%)	млн м3	0,0	48,7	397,3	637,0	174,7	103,6
Итого неоперационные активы	млн м3	4 801,4	4 830,7	5 461,6	5 653,3	1 502,4	1 393,9
Всего с учетом операционной доли	млн м3	7 577,1	7 395,1	7 996,3	8 136,5	2 166,3	1 993,8

Резервы		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Запасы нефти и газоконденсата А, В, С1 (доказанные)	млн тонн	801,2	712,1	682,9	668,2		

		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Средняя цена Brent	долл. США/барр.	52,37	43,73	54,19	71,31	63,13	65,95
Средний курс	KZT/USD	222,25	341,76	326,08	344,71	377,73	379,14
Курс на конец периода	KZT/USD	339,47	333,29	332,33	384,20	380,04	380,53

Транспортировка нефти

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
АО "КазТрансОйл"	млн тонн	47,5	43,8	46,3	45,3	11,0	11,2
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	млн тонн	7,9	7,0	8,3	8,0	2,0	2,1
АО "МунайТас"	млн тонн	1,9	2,4	1,9	2,0	0,4	0,5
Каспийский трубопроводный консорциум	млн тонн	8,9	9,2	11,4	12,7	3,4	3,0
	млн тонн	66,3	62,4	67,9	68,0	16,8	16,7
ООО "Батумский нефтяной терминал"	млн тонн	3,6	3,4	2,1	1,0	0,2	0,3

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
АО "КазТрансОйл"	млн барр.*	361,3	332,9	351,8	344,3	83,9	84,8
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	млн барр.*	60,3	53,5	62,8	60,8	15,1	15,7
АО "МунайТас"	млн барр.*	14,5	17,9	14,2	15,0	3,2	3,6
Каспийский трубопроводный консорциум	млн барр.*	67,4	69,9	86,9	96,3	25,5	22,6
	млн барр.*	503,6	474,2	515,8	516,5	127,7	126,6
ООО "Батумский нефтяной терминал"	млн барр.*	27,5	25,7	16,0	7,8	1,6	2,1

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Экспорт	%	59%	57%	54%	52%	53%	50%
Транзит	%	13%	14%	19%	18%	18%	19%
Внутренний рынок (НПЗ РК)	%	27%	29%	27%	30%	29%	31%

Морская транспортировка нефти		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Каспийское море	тыс. тонн	2 724,0	2 875,0	2 480,0	2 737,8	185,0	139,0
Открытые моря (Черное, Средиземное море)	тыс. тонн	4 308,0	4 206,0	4 471,0	4 338,7	2 671,0	2 494,0
	тыс. тонн	7 032,0	7 081,0	6 951,0	7 076,5	2 856,0	2 633,0

Морская транспортировка нефти		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Каспийское море	тыс. барр.*	2 724,0	2 875,0	2 480,0	2 807,6	1 406,0	1 056,4
Открытые моря (Черное, Средиземное море)	тыс. барр.*	4 308,0	4 206,0	4 471,0	32 974,2	20 299,6	18 954,4
	тыс. барр.*	7 032,0	7 081,0	6 951,0	53 781,8	21 705,6	20 010,8

Транспортировка газа по магистральным газопроводам		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
АО "Интергаз Центральная Азия" (100%)	млрд м3	84,0	66,8	76,7	80,1	17,7	16,9
ТОО "Азиатский Газопровод (50%)	млрд м3	15,7	17,6	19,6	24,6	5,9	5,7
Газопровод "Бейнеу-Бозой-Шымкент" (50%)	млрд м3	0,6	1,1	2,2	4,2	1,5	1,0
АО "КазТрансГаз Аймак" (100%)	млрд м3	2,5	2,6	2,5	2,6	0,7	0,6
	млрд м3	102,8	88,1	101,0	111,6	25,9	24,2

Транспортировка газа по магистральным газопроводам		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
Экспорт	%	12%	15%	18%	18%	21%	10%
Транзит	%	73%	66%	65%	67%	57%	75%
Внутренний рынок (НПЗ РК)	%	15%	19%	17%	14%	23%	15%

* 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	2018	1кв 2019	2кв 2019
Средняя цена Brent	долл. США/барр.	52,37	43,73	54,19	71,31	63,13	65,95
Средний курс	KZT/USD	222,25	341,76	326,08	344,71	377,73	379,14
Курс на конец периода	KZT/USD	339,47	333,29	332,33	384,20	380,04	380,53

Объемы переработки и производства

Объемы переработки углеводородного сырья		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
АНПЗ (100%)	тыс. тонн	4 867,7	4 760,9	4 723,6	5 267,7	1 262,6	1 436,2
ПНХЗ (100%)	тыс. тонн	4 810,5	4 589,8	4 746,9	5 340,3	1 380,9	1 094,3
ПКОП (50%)	тыс. тонн	2 246,7	2 250,7	2 342,8	2 366,3	622,1	692,7
Caspi Bitum (50%)	тыс. тонн	187,5	311,8	358,9	409,5	40,5	140,3
Итого РК	тыс. тонн	12 112,4	11 913,1	12 172,3	13 383,7	3 306,2	3 363,4
Петромидия (100%)	тыс. тонн	4 949,7	5 407,9	5 662,5	5 924,9	1515,6	1610,6
Vera (100%)	тыс. тонн	328,7	354,3	373,0	406,0	79,0	122,6
Итого КМГ И	тыс. тонн	5 278,4	5 762,2	6 035,4	6 330,9	1 594,6	1 733,2
Всего с учетом операционной доли	тыс. тонн	17 390,8	17 675,4	18 207,8	19 714,6	4 900,8	5 096,6

Объемы переработки углеводородного сырья		2015	2016	2017	2018	1кв 2019	2кв 2019
АНПЗ (100%)	тыс. барр.*	36 994,7	36 182,6	35 899,7	40 034,8	9 595,8	10 915,2
ПНХЗ (100%)	тыс. барр.*	36 559,5	34 882,2	36 076,6	40 586,1	10 494,8	8 316,7
ПКОП (50%)	тыс. барр.*	17 074,6	17 105,6	17 805,4	17 983,6	4 728,3	5 264,3
Caspi Bitum (50%)	тыс. барр.*	1 425,2	2 369,4	2 727,9	3 111,8	307,8	1 066,0
Итого РК	тыс. барр.*	92 053,9	90 539,8	92 509,6	101 716,3	25 126,7	25 562,1
Петромидия (100%)	тыс. барр.*	37 617,4	41 100,3	43 034,9	45 029,1	11 518,6	12 240,3
Vera (100%)	тыс. барр.*	2 498,5	2 692,7	2 834,5	3 085,6	600,5	931,7
Итого КМГ И	тыс. барр.*	40 115,8	43 793,0	45 869,4	48 114,7	12 119,1	13 172,0
Всего с учетом операционной доли	тыс. барр.*	132 169,7	134 332,8	138 379,0	149 831,0	37 245,8	38 734,1

* Данная информация представлена исключительно в информационных целях

Список аббревиатур

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