



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (МСФО)

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017	Δ, %
Выручка с учетом пошлин (продажи) ¹	1 695 764	2 003 575	18,2
Минус: экспортные пошлины и акциз с продаж	(150 156)	(145 644)	(3,0)
ИТОГО ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ	1 545 608	1 857 931	20,2
РАСХОДЫ И ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(351 294)	(456 037)	29,8
Производственные и операционные расходы	(201 862)	(216 530)	7,3
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(108 981)	(106 629)	(2,2)
Транспортные расходы	(132 984)	(141 982)	6,8
Износ, истощение и амортизация	(129 845)	(140 998)	8,6
Налоги, за исключением налога на прибыль	(381 131)	(492 269)	29,2
Расходы на геолого-разведочные работы	(1 195)	(963)	(19,4)
ИТОГО ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	(1 307 292)	(1 555 408)	19,0
ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ	238 316	302 523	26,9
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	34 116	45 504	33,4
(Убыток)/прибыль от курсовых разниц, нетто	28 300	(241)	-
Финансовые доходы	11 071	10 098	(8,8)
Финансовые расходы	(34 282)	(25 127)	(26,7)
Прочие (расходы)/доходы, нетто	(17 982)	(7 557)	(58,0)
ИТОГО ПРОЧИЕ (РАСХОДЫ)/ДОХОДЫ	21 223	22 677	6,9
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	259 539	325 200	25,3
Расход по текущему налогу на прибыль	(21 290)	(43 695)	105,2
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль	(28 524)	(11 827)	(58,5)
ИТОГО РАСХОД ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	(49 814)	(55 522)	11,5
ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД	209 725	269 678	28,6
Минус: прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия	(9 546)	(16 404)	71,8
ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»	200 179	253 274	26,5

 Подробнее о финансовых результатах читайте в финансовой отчетности по стандартам МСФО в Приложении 2, с. 194

 Полный анализ финансовых результатов представлен в онлайн-версии Годового отчета на сайте Компании: <https://ar2017.gazprom-neft.ru/interactive-analysis>

ВЫРУЧКА

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017	Δ, %
НЕФТЬ			
Экспорт	225 137	367 299	63,1
Продажи на экспорт	266 661	413 662	55,1
<i>Минус:</i> экспортные пошлины	(41 524)	(46 363)	11,7
Международный рынок	12 683	22 480	77,2
Экспорт в СНГ	23 528	29 732	26,4
Экспорт и продажи в СНГ	23 657	30 117	27,3
<i>Минус:</i> экспортные пошлины	(129)	(385)	198,4
Внутренний рынок	94 809	83 393	(12,0)
ИТОГО ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ НЕФТИ	356 157	502 904	41,2
ГАЗ			
Международный рынок	1 853	1 237	(33,2)
Внутренний рынок	30 116	36 351	20,7
ИТОГО ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ГАЗА	31 969	37 588	17,6
НЕФТЕПРОДУКТЫ			
Экспорт	184 272	198 597	7,8
Продажи на экспорт	215 837	228 346	5,8
<i>Минус:</i> экспортные пошлины	(31 565)	(29 749)	(5,8)
Международный рынок	99 440	112 912	13,5
Продажи на международном рынке	175 247	180 803	3,2
<i>Минус:</i> акциз с продаж	(75 807)	(67 891)	(10,4)
СНГ	71 838	75 898	5,7
Экспорт и продажи в СНГ	72 969	77 154	5,7
<i>Минус:</i> экспортные пошлины	(1 131)	(1 256)	11,1
Внутренний рынок	743 721	868 225	16,7
ИТОГО ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ НЕФТЕПРОДУКТОВ	1 099 271	1 255 632	14,2
ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА²	58 211	61 807	6,2
ИТОГО	1 545 608	1 857 931	20,2

² — Состоит в основном из выручки от реализации транспортных, строительных и коммунальных услуг.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017	Δ, %
РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ УГЛЕВОДОРОДОВ	106 765	111 837	4,8
руб. / т н. э.	1 782	1 767	(0,8)
долл. США ¹ / барр. н. э.	3,63	4,13	13,8
ДО на территории Российской Федерации	80 392	85 898	6,8
руб. / т н. э.	1 647	1 653	0,4
долл. США ¹ / барр. н. э.	3,35	3,87	15,5
в том числе расходы на добычу по зрелым месторождениям	65 960	67 923	3,0
руб. / т н. э.	1 692	1 812	7,1
долл. США ¹ / барр. н. э.	3,44	4,24	23,3
в том числе расходы на добычу по новым месторождениям	14 432	17 975	24,5
руб. / т н. э.	1 470	1 242	(15,5)
долл. США ¹ / барр. н. э.	2,99	2,9	(3,0)
ДО за пределами Российской Федерации (включая СРП ²)	9 655	8 381	(13,2)
руб. / т н. э.	4 144	3 059	(26,2)
долл. США ¹ / барр. н. э.	8,43	7,15	(15,2)
Совместные операции	16 718	17 558	5,0
руб. / т н. э.	1 924	2 061	7,1
долл. США ¹ / барр. н. э.	3,92	4,82	23,0
РАСХОДЫ НА ПЕРЕРАБОТКУ	53 132	55 318	4,1
Расходы на переработку нефти на нефтеперерабатывающих заводах ДО	30 619	31 191	1,9
руб/т	893	966	8,2
долл. США ¹ / барр.	1,82	2,26	24,2
Расходы на переработку нефти на нефтеперерабатывающих заводах совместных предприятий ³	12 453	12 259	(1,6)
руб/т	1 639	1 568	(4,3)
долл. США ¹ / барр.	3,33	3,67	10,2
Расходы на производство масел и фасованной продукции	10 060	11 868	18,0
РАСХОДЫ НА ТРАНСПОРТИРОВКУ ДО НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ ЗАВОДОВ	29 561	29 265	(1,0)
ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	12 404	20 110	62,1
ИТОГО	201 862	216 530	7,3

Расходы на добычу углеводородов включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для добычи углеводородов, расходы на оплату труда, ГСМ и электроэнергию, затраты на мероприятия по увеличению нефтеотдачи и прочие подобные расходы на добывающих предприятиях Группы.

1 — Пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период.

2 — СРП – соглашение о разделе продукции.

3 — По совместным предприятиям указана стоимость услуг процессинга.

Рост удельных операционных расходов на добычу углеводородов в ДО на территории Российской Федерации на 0,4 % год к году обусловлен увеличением расходов по зрелым месторождениям. Последние, в свою очередь, выросли в результате:

- снижения объемов добычи в условиях ограничения ОПЕК+;
- роста тарифов естественных монополий;
- роста доли прокатного оборудования установок электроцентробежных насосов (УЭЦН);
- инфляционного давления на стоимость услуг и ресурсов;
- роста расходов на переработку попутного нефтяного газа (ПНГ).

Снижение удельных операционных расходов на добычу углеводородов в ДО за пределами Российской Федерации в долларах США на 1 барр. н. э. на 15,2 % год к году обусловлено ростом добычи в Ираке и оптимизацией расходов на ремонт скважин на месторождениях в Сербии.

Рост удельных операционных расходов на добычу углеводородов по совместным операциям на 7,1 % год к году в основном обусловлен:

- снижением добычи в условиях ограничения ОПЕК+;
- ростом тарифов естественных монополий;
- ростом доли прокатного оборудования УЭЦН и стоимости его обслуживания;
- инфляционным давлением на стоимость услуг и ресурсов.

Расходы на переработку нефти на нефтеперерабатывающих заводах ДО включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для переработки углеводородов, расходы на оплату труда и электроэнергию и прочие подобные расходы на перерабатывающих предприятиях Группы.

Удельные операционные расходы на переработку нефти на нефтеперерабатывающих заводах ДО увеличились на 8,2 % год к году, что обусловлено:

- снижением объема производства вследствие плановых ремонтов;
- ростом закупки МТБЭ для поддержания уровня производства бензинов в связи с ремонтом установок «большого кольца» на Московском НПЗ;
- ростом расходов на природный газ для собственных нужд завода.

Удельные операционные расходы на переработку нефти на нефтеперерабатывающих заводах совместных предприятий снизились на 4,3 % год к году в связи с оптимизацией расхода реагентов, химических реактивов и присадок.

Рост прочих операционных расходов год к году на 62,1 % в основном обусловлен ростом оказания услуг совместным предприятиям.

КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают в себя сбытовые расходы, расходы розничной сети Группы, вознаграждения и оплату труда (за исключением вознаграждений и оплаты труда в добывающих ДО и на собственных нефтеперерабатывающих заводах) социальные выплаты, страхование, юридические, консультационные и аудиторские услуги, прочие расходы.

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы снизились на 2,2 % год к году в основном по иностранным ДО в результате укрепления курса рубля.

ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ

Транспортные расходы включают затраты на доставку нефти и нефтепродуктов до конечного покупателя. Такие затраты состоят из транспортировки по трубопроводу, морского фрахта, железнодорожных перевозок, погрузочно-разгрузочных работ и прочих транспортных затрат.

Транспортные расходы выросли год к году на 6,8 % вследствие роста объема реализации нефти на экспорт.

ИЗНОС, ИСТОЩЕНИЕ И АМОРТИЗАЦИЯ

Износ, истощение и амортизация включают истощение нефтегазовых активов, амортизацию прочих основных средств и обесценение нефтегазовых активов.

Рост расходов по износу, истощению и амортизации на 8,6 % год к году связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации инвестиционной программы и ростом добычи.

НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ (МЛН РУБ.)

Виды налога	2016	2017	Δ, %
Налог на добычу полезных ископаемых	237 300	329 579	38,9
Акциз	112 102	128 229	14,4
Взносы по социальному страхованию	18 530	20 433	10,3
Прочие налоги	13 199	14 028	6,3
ИТОГО	381 131	492 269	29,2

Налоги, за исключением налога на прибыль, выросли на 29,2 % год к году. Рост расхода по НДС на 38,9 % обусловлен ростом ставки налога по Налоговому кодексу Российской Федерации и введением дополнительного повышающего коэффициента, а также увеличением объемов добычи и цен на нефть. Рост расхода по акцизам на 14,4 % год к году обусловлен повышением ставок.

ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ АССОЦИИРОВАННЫХ И СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ АССОЦИИРОВАННЫХ И СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ (МЛН РУБ.)

Компании	2016	2017	Δ, %
«Славнефть»	13 916	10 347	(25,6)
«СеверЭнергия» [«Арктикгаз»]	14 472	19 861	37,2
«Мессояханефтегаз»	(947)	9 976	-
«Нортгаз»	3 009	3 433	14,1
Прочие компании	3 666	1 887	(48,5)
ИТОГО	34 116	45 504	33,4

Доля Группы в прибыли «Славнефти» снизилась год к году главным образом за счет снижения добычи, роста амортизации и снижения дохода по курсовым разницам. Доля в прибыли компании «СеверЭнергия» выросла год к году на 37,2 % вследствие роста EBITDA и снижения финансовых расходов. Доля в прибыли «Мессояханефтегаза» выросла год к году вследствие начала коммерческой добычи с четвертого квартала 2016 г.

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие расходы, которые в 2017 г. в основном были представлены обесценением авансов, снизились год к году на 58 %.

ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ СТАТЬИ

На величину прибыли (убытка) от курсовых разниц в основном влияет переоценка части кредитного портфеля Группы, выраженного в иностранной валюте.

ЛИКВИДНОСТЬ И ИСТОЧНИКИ КАПИТАЛА

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017	Δ, %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	321 297	421 700	31,2
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(323 854)	(312 889)	(3,4)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(68 430)	(50 521)	(26,2)
ЧИСТОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ/(УМЕНЬШЕНИЕ) ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ	(70 987)	58 290	-

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017	Δ, %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, до эффекта изменений в оборотном капитале, налога на прибыль, процентов и дивидендов	361 567	439 319	21,5
Изменения в оборотном капитале	15 216	52 809	>200
Уплаченный налог на прибыль	(22 158)	(36 530)	64,9
Проценты уплаченные	(36 476)	(39 449)	8,2
Дивиденды полученные	3 148	5 551	76,3
ИТОГО	321 297	421 700	31,2

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 31,2 % год к году в основном в результате роста операционной прибыли и изменения в оборотном капитале.

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017	Δ, %
Капитальные затраты	(384 817)	(357 090)	(7,2)
Приобретение ДО, долей в совместной деятельности и инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(2 028)	(8 345)	>200
(Размещение)/поступление денежных средств с депозитов	48 517	(5 933)	-
Погашение/(выдача) займов и прочих инвестиций	(2 104)	44 938	-
Прочие операции	16 578	13 541	(18,3)
ИТОГО	(323 854)	(312 889)	(3,4)

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, снизились на 3,4 % вследствие меньшего объема капитальных затрат и погашения ранее выданных займов совместному предприятию «Мессояханефтегаз».

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017	Δ, %
Поступление/(погашение) займов и кредитов	(63 929)	3 556	-
Выплата дивидендов акционерам Компании	(2 598)	(50 382)	>200
Прочие операции	(1 903)	(3 695)	94,2
ИТОГО	(68 430)	(50 521)	(26,2)

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, снизились на 26,2 % год к году в основном в результате снижения нетто суммы погашения и привлечения кредитов и займов. В третьем квартале 2017 г. были выплачены дивиденды за 2016 г.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017	Δ, %
Разведка и добыча	245 256	223 916	(8,7)
ДО	228 084	207 900	(8,8)
совместные операции	17 172	16 016	(6,7)
Нефтепереработка	50 095	81 370	62,4
Маркетинг и сбыт	9 728	12 466	28,1
Прочие	14 724	16 227	10,2
ПОДЫТОГ, КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	319 803	333 979	4,4
Изменения в сумме авансов выданных и материалах по капитальному строительству	65 014	23 111	(64,5)
ИТОГО	384 817	357 090	(7,2)

Капитальные вложения в сегменте «Разведка и добыча» снизились на 8,7 % вследствие:

- завершения первого этапа строительства инфраструктуры Новопортовского месторождения;
- завершения строительства объектов инфраструктуры нефтяной части по Бадре;
- снижения объемов бурения на зрелых месторождениях.

Рост капитальных вложений в сегменте «Нефтепереработка» на 62,4 % обусловлен реализацией второго этапа программы модернизации на Омском и Московском НПЗ (реконструкция установки каталитического крекинга и строительство установки «Евро+» на Московском НПЗ).


ДОЛГ И ЛИКВИДНОСТЬ (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017
Краткосрочные кредиты и займы	80 187	131 760
Долгосрочные кредиты и займы	596 221	548 654
Денежные средства и денежные эквиваленты	(33 621)	(90 608)
Краткосрочные депозиты	(886)	(5 779)
ЧИСТЫЙ ДОЛГ	641 901	584 027
Краткосрочные займы и кредиты / общий долг (%)	11,9	19,4
Отношение чистого долга к показателю EBITDA за предыдущие 12 месяцев	1,6	1,19

Кредитный портфель Группы диверсифицирован и включает синдицированные и двусторонние кредиты, облигации и прочие инструменты.

Средний срок погашения долга на 31 декабря 2017 г. остался на уровне 2016 г. и составил 3,6 года.

Средняя процентная ставка увеличилась незначительно – с 5,52 % на 31 декабря 2016 г. до 5,54 % на 31 декабря 2017 г.

 [Подробнее о долге в подразде
«Долговой портфель и кредитные рейтинги», с. 177](#)

СПРАВОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

РАСЧЕТ EBITDA (МЛН РУБ.)

Показатели	2016	2017	Δ, %
ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД	209 725	269 678	28,6
Итого расход по налогу на прибыль	49 814	55 522	11,5
Финансовые расходы	34 282	25 127	(26,7)
Финансовые доходы	(11 071)	(10 098)	(8,8)
Износ, истощение и амортизация	129 845	140 998	8,6
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	(28 300)	241	–
Прочие (расходы)/доходы, нетто	17 982	7 557	(58,0)
EBITDA	402 277	489 025	21,6
<i>Минус:</i> доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(34 116)	(45 504)	33,4
<i>Плюс:</i> доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	88 037	107 446	22
ИТОГО СКОРРЕКТИРОВАННАЯ EBITDA	456 198	550 967	20,8

РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ (%)

Показатели	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2017 г.	Δ, п. п.
Рентабельность по скорректированной EBITDA	29,52	29,65	0,1
Рентабельность по чистой прибыли	13,57	14,51	0,9
Рентабельность активов (ROA)	8,33	9,84	1,5
Рентабельность капитала (ROE)	15,58	17,38	1,8
Скорректированная доходность на средний используемый капитал (ROACE)	11,77	13,9	1,9

РАСЧЕТ СКОРРЕКТИРОВАННОГО ROACE (%)

Показатели	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2017 г.
Скорректированная EBITDA	456 198	550 967
Износ, истощение и амортизация	(158 919)	(178 449)
Эффективный расход по налогу на прибыль от EBIT	(62 429)	(71 605)
СКОРРЕКТИРОВАННЫЙ EBIT¹	234 850	300 913
СРЕДНИЙ ИСПОЛЬЗУЕМЫЙ КАПИТАЛ	1 994 626	2 164 614
СКОРРЕКТИРОВАННЫЙ ROACE	11,77	13,9

1 — Скорректированный показатель EBIT представляет собой EBIT Группы и долю в EBIT ассоциированных и совместных предприятий.

ЛИКВИДНОСТЬ

Показатели	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2017 г.	Δ, %
Коэффициент текущей ликвидности	1,37	0,9	(34,3)
Коэффициент срочной ликвидности	0,66	0,43	(34,8)
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,26	0,21	(19,2)

ЛЕВЕРЕДЖ

Показатели	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2017 г.	Δ, п. п.
Чистый долг / итого активы (%)	25,18	19,93	(5,3)
Чистый долг / капитал (%)	44,45	35,2	(9,3)
Лeverедж (%)	30,8	25,97	(4,8)
			Δ, %
Чистый долг / рыночная капитализация	0,64	0,51	(20,3)
Чистый долг / EBITDA	1,6	1,19	(25,6)
Итого долг / EBITDA	1,68	1,39	(17,3)

ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы, включают:

- изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- изменение курса российского рубля к доллару США и инфляцию;
- налогообложение;
- изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.

ИЗМЕНЕНИЕ РЫНОЧНЫХ ЦЕН НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основными факторами, влияющими на результаты деятельности Группы.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

Рост цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке за 12 месяцев 2017 г. оказал положительное влияние на результат Группы.

ДИНАМИКА ЦЕН НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ

Источники: Platts (международный рынок), Thomson Reuters Kortes (внутренний рынок)

Виды топлива	2016	2017	Δ, %
МЕЖДУНАРОДНЫЙ РЫНОК (ДОЛЛ. США / БАПП.)			
Нефть Brent	43,73	54,09	23,7
Нефть Urals (ср. Med и NWE)	42,02	52,94	26

Виды топлива	2016	2017	Δ, %
МЕЖДУНАРОДНЫЙ РЫНОК (ДОЛЛ. США / Т)			
Бензин Premium (ср. NWE)	467,05	557,58	19,4
Нафта (ср. Med и NWE)	377,85	477,1	26,3
Дизельное топливо (ср. NWE)	398,58	493,65	23,9
Газойль 0,1 % (ср. Med)	391,21	483,49	23,6
Мазут 3,5 % (ср. NWE)	199,93	290,96	45,5
ВНУТРЕННИЙ РЫНОК (РУБ/Т)			
Высокооктановый бензин	34 574	36 820	6,5
Низкооктановый бензин	29 858	31 931	6,9
Дизельное топливо	27 965	32 619	16,6
Мазут	6 051	9 594	58,6

ИЗМЕНЕНИЕ КУРСА РОССИЙСКОГО РУБЛЯ К ДОЛЛАРУ США И ИНФЛЯЦИЯ

Руководство Группы определило, что российский рубль является валютой представления отчетности Группы. Функциональная валюта каждого ДО – валюта экономической среды, в которой общество ведет свою деятельность, для большинства обществ – российский рубль.

Показатели	2016	2017
Изменение индекса потребительских цен (ИПЦ) (%)	5,4	2,5
Средний курс рубля к доллару США за период (руб.)	67,03	58,35
Курс рубля к доллару США на начало периода (руб.)	72,88	60,66
Курс рубля к доллару США на конец периода (руб.)	60,66	57,6
Изменение курса рубля к доллару США за период (%)	(17)	(5)

НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

СРЕДНИЕ СТАВКИ НАЛОГОВ И СБОРОВ, ДЕЙСТВОВАВШИЕ В ОТЧЕТНЫХ ПЕРИОДАХ ДЛЯ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ В РОССИИ

Показатели	2016	2017	Δ, %
ЭКСПОРТНАЯ ТАМОЖЕННАЯ ПОШЛИНА (ДОЛЛ. США / Т)			
Нефть	75,61	86,74	14,7
Светлые нефтепродукты	30,21	25,99	(14)
Дизельное топливо	30,21	25,99	(14)
Бензин	46,07	25,99	(43,6)
Нафта	53,63	47,67	(11,1)
Темные нефтепродукты	61,96	86,74	40
НАЛОГ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ (РУБ/Т)			
Нефть	5 770	8 134	41