

Выдержки из анализа руководством финансового состояния и результатов деятельности Группы

Выручка

Выручка от продаж (млн ₽)

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
НЕФТЬ						
Экспорт (без СНГ), нетто	225 137	-	-	-	-	-
Продажи на экспорт	266 661	413 662	552 692	586 357	405 104	(30,9)
Минус: экспортные пошлины	(41 524)	-	-	-	-	-
Международный рынок	12 683	22 480	37 938	28 339	15 136	(46,6)
Экспорт в СНГ, нетто	23 528	-	-	-	-	-
Экспорт и продажи в СНГ	23 657	30 117	38 993	41 067	18 713	(54,4)
Минус: экспортные пошлины	(129)	-	-	-	-	-
Внутренний рынок	94 809	83 393	88 848	88 797	64 757	(27,1)
ИТОГО ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ НЕФТИ	356 157	549 652	718 471	744 560	503 710	(32,3)
ГАЗ						
Международный рынок	1 853	1 237	1 010	863	249	(71,1)
Внутренний рынок	30 116	36 351	35 805	29 891	31 770	6,3
ИТОГО ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ГАЗА	31 969	37 588	36 815	30 754	32 019	4,1



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
НЕФТЕПРОДУКТЫ						
Экспорт (без СНГ), нетто	184 272	-	-	-	-	-
Продажи на экспорт	215 837	228 346	330 290	328 434	261 703	(20,3)
Минус: экспортные пошлины	(31 565)	-	-	-	-	-
Международный рынок	99 440	112 912	165 880	156 423	117 131	(25,1)
Продажи на международном рынке	175 247	180 803	257 803	249 131	220 890	(11,3)
Минус: акциз с продаж	(75 807)	(67 891)	(91 923)	(92 708)	(103 759)	11,9
СНГ	71 838	76 058	91 334	86 752	77 029	(11,2)
Экспорт и продажи в СНГ	72 969	77 154	92 245	87 623	77 801	(11,2)
Минус: экспортные пошлины	(1 131)	-	-	-	-	-
Минус: акциз с продаж	-	(1 096)	(911)	(871)	(772)	(11,4)
Внутренний рынок	743 721	866 234	1 075 927	1 046 521	928 001	(11,3)
ИТОГО ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ НЕФТЕПРОДУКТОВ	1 099 271	1 283 550	1 663 431	1 618 130	1 383 864	(14,5)
ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА¹	58 211	63 799	70 575	91 864	80 027	(12,9)
ИТОГО	1 545 608	1 934 589	2 489 292	2 485 308	1 999 620	(19,5)

Производственные и операционные расходы

Производственные и операционные расходы (млн ₽)

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ УГЛЕВОДОРОДОВ²	106 765	111 837	109 090	126 769	121 921	(3,8)
₽ / т н. э.	1 782	1 767	1 669	1 876	1 792	(4,5)
\$ ³ / барр. н. э.	3,63	4,13	3,63	3,95	3,39	(14,2)

1 – Состоит в основном из выручки от реализации транспортных, строительных и коммунальных услуг.

2 – Затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, оплату труда, горюче-смазочные материалы и электроэнергию, на мероприятия по увеличению нефтеотдачи и прочие подобные расходы на добывающих предприятиях Группы.

3 – Пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период.



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
Дочерние компании на территории Российской Федерации	80 392	85 898	81 385	97 586	96 433	(1,2)
₽ / т н. э.	1 647	1 653	1 510	1 725	1 632	(5,4)
\$ / барр. н. э.	3,35	3,86	3,29	3,64	3,09	(15,1)
в том числе: расходы на добычу по зрелым месторождениям	65 960	67 923	65 870	81 343	80 169	(1,4)
₽ / т н. э.	1 692	1 812	1 660	1 543	1 495	(3,1)
\$ / барр. н. э.	3,44	4,24	3,61	3,25	2,83	(12,9)
расходы на добычу по новым месторождениям	14 432	17 975	15 515	16 243	16 264	0,1
₽ / т н. э.	1 470	1 242	1 104	4 196	2 973	(29,1)
\$ / барр. н. э.	2,99	2,90	2,40	8,85	5,62	(36,5)
Дочерние компании за пределами Российской Федерации (включая СРП) ¹	9 655	8 381	9 311	9 899	9 866	(0,3)
₽ / т н. э.	4 144	3 059	2 975	3 322	3 809	14,7
\$ / барр. н. э.	8,43	7,15	6,47	7,00	7,20	2,9
Совместные операции	16 718	17 558	18 394	19 284	15 622	(19,0)
₽ / т н. э.	1 924	2 061	2 232	2 396	2 480	3,5
\$ / барр. н. э.	3,92	4,82	4,86	5,05	4,69	(7,1)
РАСХОДЫ НА ПЕРЕРАБОТКУ	53 132	55 318	58 919	66 104	68 704	3,9
Расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний ²	30 619	31 191	32 251	35 637	37 100	4,1
₽/т	893	966	920	1 050	1 121	6,8
\$/барр	1,82	2,26	2,00	2,21	2,12	(4,1)
Расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий ³	12 453	12 259	12 496	13 450	14 562	8,3
₽/т	1 639	1 568	1 590	1 786	2 000	12,0

1 – СРП – соглашение о разделе продукции.

2 – Затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, оплату труда и электроэнергию и прочие подобные расходы на перерабатывающих предприятиях Группы.

3 – По совместным предприятиям указана стоимость услуг процессинга.

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
\$/барр	3,34	3,67	3,46	3,76	3,78	0,5
Расходы на производство масел и битумов	10 060	11 868	14 172	17 017	17 042	0,1
РАСХОДЫ НА ТРАНСПОРТИРОВКУ ДО НПЗ	29 561	29 265	32 950	32 910	33 069	0,5
ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	12 404	20 110	27 659	34 905	33 697	(3,5)
ИТОГО	201 862	216 530	228 618	260 688	257 391	(1,3)

Снижение удельных операционных расходов на добычу углеводородов по зрелым месторождениям на 3,1 % год к году обусловлено оптимизационными мероприятиями в связи с сокращением добычи в рамках ОПЕК+, а удельных операционных расходов по новым месторождениям на 29,1 % – ростом добычи углеводородов. Рост удельных операционных расходов на добычу углеводородов по совместным операциям на 3,5 % год к году вызван снижением добычи ОАО «Томскнефть» ВНК (СО) в связи с ограничением добычи по соглашению ОПЕК+ и естественным истощением месторождений.

Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний выросли на 6,8 % год к году в связи:

- со снижением объема переработки на 2,4 %;
- с увеличением затрат на энергоресурсы;
- с ростом затрат на реализацию экологических программ на АО «Газпромнефть – ОНПЗ».

Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий выросли на 12,0 % год к году в связи со снижением объема переработки, с вводом новых процессов и ростом тарифов естественных монополий.

Снижение прочих операционных расходов год к году в основном обусловлено снижением прочей выручки в связи с сокращением оказываемых услуг. Снижение сдерживалось ростом затрат по борьбе с распространением коронавирусной инфекции COVID-19.

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы¹ снизились на 7,7 % год к году вследствие:

- оптимизации административных расходов для обеспечения финансовой устойчивости в условиях снижения цен на нефть и нефтепродукты;
- снижения начисления по оценочному обязательству вследствие снижения цены акции.

Транспортные расходы

Транспортные расходы² год к году остались практически на уровне прошлого года.

Износ, истощение и амортизация

Рост расходов по износу, истощению и амортизации³ на 22,5 % год к году связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации инвестиционной программы, а также признанным обесценением по нефтегазовым активам.

1 – Сбытовые расходы, расходы розничной сети Группы, вознаграждения и оплата труда (за исключением вознаграждений и оплаты труда на добывающих дочерних обществах и собственных НПЗ), социальные выплаты, страхование, юридические, консультационные и аудиторские услуги, прочие расходы.

2 – 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.

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

Налоги

Налоги, за исключением налога на прибыль (млн ₽)

Виды налога	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
Налог на добычу полезных ископаемых	237 300	329 579	487 492	464 773	291 715	(37,2)
Налог на дополнительный доход	-	-	-	14 348	29 296	104,2
Акциз	112 102	128 229	126 779	70 125	210 349	200,0
Взносы по социальному страхованию	18 530	20 433	22 113	25 707	27 997	8,9
Прочие налоги	13 199	14 028	16 400	16 240	18 033	11,0
ИТОГО	381 131	492 269	652 784	591 193	577 390	(2,3)

Расходы по НДС снизились на 37,2 % год к году в основном в связи с изменением цен на нефть.

Рост расходов по налогу на дополнительный доход (НДД) обусловлен увеличением количества месторождений, по которым уплачивается налог, с декабря 2019 г.

Рост расходов по акцизам год к году преимущественно обусловлен влиянием демпфирующей составляющей в связи со снижением цен экспортного паритета на автомобильный бензин и дизельное топливо на внешнем рынке в результате снижения цен на нефть и ухудшения эпидемиологической обстановки.

Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий

Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятий (млн ₽)

Компании	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
ОАО «НГК «Славнефть» (СП)	13 916	10 347	15 025	11 944	338	(97,2)
АО «Мессояханефтегаз» (СП)	(947)	9 976	28 172	25 814	9 037	(65,0)
ООО «СеверЭнергия» (ОАО «Арктикгаз»)	14 472	19 861	40 451	39 849	34 301	(13,9)
ЗАО «Нортгаз»	3 009	3 433	3 699	3 090	1 700	(45,0)
Прочие компании	3 666	1 887	3 357	3 209	2 671	(16,8)
ИТОГО	34 116	45 504	90 704	83 906	48 047	(42,7)

Снижение цен на нефть оказало негативное влияние на финансовый результат всех совместных предприятий год к году.



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Ликвидность и источники капитала

Денежные средства (млн ₽)

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	321 297	421 700	537 523	609 076	517 057	(15,1)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(323 854)	(312 889)	(335 038)	(363 589)	(374 165)	2,9
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности	(68 430)	(50 521)	(56 543)	(276 720)	(123 957)	(55,2)
ЧИСТОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ/(УМЕНЬШЕНИЕ) ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ	(70 987)	58 290	145 942	(31 233)	18 935	-

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности (млн ₽)

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности ¹	361 567	439 319	624 783	615 452	358 904	(41,7)
Изменения в оборотном капитале	15 216	52 809	326	39 505	206 073	>200
Уплаченный налог на прибыль	(22 158)	(36 530)	(61 157)	(53 087)	(18 785)	(64,6)
Проценты уплаченные	(36 476)	(39 449)	(46 492)	(59 057)	(55 418)	(6,2)
Дивиденды полученные	3 148	5 551	20 063	65 404	25 318	(61,3)
Прочие денежные потоки по операционной деятельности	-	-	-	859	965	12,3
ИТОГО	321 297	421 700	537 523	609 076	517 057	(15,1)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, уменьшились на 15,1 % год к году преимущественно в результате снижения цен на нефть и нефтепродукты в 2020 г. в условиях пандемии COVID-19 и ограничения добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

¹ – До эффекта изменений в оборотном капитале, налога на прибыль, процентов и дивидендов.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности (млн ₽)

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020
Капитальные затраты	(379 120)	(349 343)	(359 108)	(435 242)	(413 526)
(Приобретение)/продажа дочерних компаний, долей в совместной деятельности и инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(2 028)	(8 345)	(1 360)	(210)	1 951
Приобретение нефтегазовых лицензий и нематериальных активов	(5 697)	(7 747)	(16 089)	(27 392)	(30 091)
(Размещение)/поступление денежных средств с депозитов	48 517	(5 933)	6 710	(15 090)	15 000
Поступления от продажи основных средств за минусом налога	1 008	2 210	4 413	115 710	42 357
Погашение/(выдача) займов и прочих инвестиций	(2 104)	44 938	11 511	(4 755)	3 042
Проценты полученные	4 384	9 149	18 885	17 155	12 697
Прочие денежные потоки по инвестиционной деятельности	11 186	2 182	–	(13 765)	(5 595)
ИТОГО	(323 854)	(312 889)	(335 038)	(363 589)	(374 165)

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 2,9 % год к году в основном в связи со снижением поступлений от продажи основных средств. Отток денежных средств был частично компенсирован поступлениями денежных средств с депозитов, снижением капитальных затрат и ростом прочих денежных потоков по инвестиционной деятельности.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности (млн ₽)

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
(Погашение)/поступление займов и кредитов	(63 929)	3 556	5 484	(33 416)	(11 096)	(66,8)
Выплата дивидендов акционерам Компании	(2 598)	(50 382)	(70 774)	(227 120)	(93 494)	(58,8)
Выплата дивидендов неконтролирующим акционерам	(1 254)	(2 542)	(11 864)	(6 609)	(8 357)	26,4
Погашение основной части обязательств по аренде	–	–	–	(9 200)	(11 326)	23,1
Прочие операции	(649)	(1 153)	20 611	(375)	316	–
ИТОГО	(68 430)	(50 521)	(56 543)	(276 720)	(123 957)	(55,2)

Снижение чистых денежных средств, использованных в финансовой деятельности, год к году преимущественно обусловлено отсутствием выплат промежуточных дивидендов акционерам в 2020 г. и снижением выплат по кредитам.



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Капитальные вложения (млн ₽)

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020
Разведка и добыча	262 433	214 791	211 251	273 690	276 278
дочерние компании	245 528	198 273	194 819	254 976	260 182
совместные операции	16 905	16 518	16 431	18 714	16 096
Нефтепереработка	69 742	75 063	96 693	140 484	115 457
Маркетинг и сбыт	9 949	13 970	13 076	16 199	15 431
Прочие ¹	36 996	45 519	38 088	4 869	6 360
КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	379 120	349 343	359 108	435 242	413 526

Капитальные вложения в сегменте «Разведка и добыча» год к году остались практически на прежнем уровне. Снижение капитальных вложений в сегменте «Переработка» на 17,8 % год к году в основном обусловлено этапностью реализации проектов глубокой переработки.

Долг и ликвидность (млн ₽)

Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	На 31.12.2018	На 31.12.2019	На 31.12.2020
Краткосрочные кредиты и займы	80 187	131 760	90 923	30 198	45 695
Долгосрочные кредиты и займы	596 221	548 654	684 530	685 030	738 530
Денежные средства и денежные эквиваленты	(33 621)	(90 608)	(247 585)	(202 404)	(237 011)
Краткосрочные депозиты	(886)	(5 779)	–	(15 076)	(131)
ЧИСТЫЙ ДОЛГ	641 901	584 027	527 868	497 748	547 083
Краткосрочные займы и кредиты / Общий долг, %	11,9	19,4	11,7	4,2	5,8
Отношение чистого долга к показателю EBITDA за предыдущие 12 месяцев	1,60	1,19	0,73	0,70	1,32

Кредитный портфель Группы диверсифицирован и включает синдицированные и двусторонние кредиты, облигации и прочие инструменты. Средний срок погашения долга увеличился с 3,18 г. по состоянию на 31 декабря 2019 г. до 3,23 г. по состоянию на 31 декабря 2020 г. Средняя процентная ставка снизилась с 6,18 % по состоянию на 31 декабря 2019 г. до 5,13 % по состоянию на 31 декабря 2020 г.

¹ – Для сопоставимости данных капитальные вложения за 2016–2018 гг. указаны без НМА.

Справочные материалы

Расчет EBITDA (млн ₽)

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД	209 725	269 678	400 993	422 088	120 633	(71,4)
Итого расход по налогу на прибыль	49 814	55 522	79 129	85 746	22 837	(73,4)
Финансовые расходы	34 282	25 127	21 476	32 772	28 746	(12,3)
Финансовые доходы	(11 071)	(10 098)	(7 506)	(22 906)	(11 378)	(50,3)
Износ, истощение и амортизация	129 845	140 998	175 451	181 372	222 151	22,5
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	(28 300)	241	33 558	(10 518)	23 654	-
Прочие доходы/(расходы), нетто	17 982	7 557	19 796	23 292	8 732	(62,5)
ЕБИТДА	402 277	489 025	722 897	711 846	415 375	(41,6)
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(34 116)	(45 504)	(90 704)	(83 906)	(48 047)	(42,7)
Плюс: доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	88 037	107 446	167 313	167 189	117 875	(29,5)
ИТОГО СКОРРЕКТИРОВАННАЯ ЕБИТДА	456 198	550 967	799 506	795 129	485 203	(39,0)

Рентабельность (%)

Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	На 31.12.2018	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Δ 2020/2019, п. п.
Рентабельность по скорректированной EBITDA	29,52	28,48	32,12	31,99	24,26	(7,7)
Рентабельность по чистой прибыли	13,57	13,94	16,11	16,98	6,03	(11,0)
Рентабельность активов (ROA)	8,33	9,84	12,43	11,49	2,98	(8,5)
Рентабельность капитала (ROE)	15,58	17,38	21,97	20,08	5,39	(14,7)
Скорректированная доходность на средний используемый капитал (ROACE)	11,77	13,90	19,66	17,42	6,21	(11,2)



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Расчет показателя «Скорректированный ROACE»¹ (%)

Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	На 31.12.2018	На 31.12.2019	На 31.12.2020
Скорректированная EBITDA	456 198	550 967	799 506	795 129	485 203
Износ, истощение и амортизация	(158 919)	(178 449)	(216 480)	(227 150)	(269 110)
Эффективный расход по налогу на прибыль от EBIT	(62 429)	(71 605)	(114 725)	(112 464)	(44 669)
СКОРРЕКТИРОВАННЫЙ EBIT²	234 850	300 913	468 301	455 515	171 424
СРЕДНИЙ ИСПОЛЬЗУЕМЫЙ КАПИТАЛ	1 994 626	2 164 614	2 381 424	2 615 316	2 760 238
СКОРРЕКТИРОВАННЫЙ ROACE	11,77	13,90	19,66	17,42	6,21

Ликвидность

Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	На 31.12.2018	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Δ 2020/2019, %
Коэффициент текущей ликвидности	1,37	0,88	1,18	1,51	0,97	(35,8)
Коэффициент срочной ликвидности	0,66	0,42	0,67	0,84	0,51	(39,3)
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,26	0,21	0,44	0,44	0,30	(31,8)

Лeverедж

Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	На 31.12.2018	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Δ 2020/2019, п. п.
Чистый долг / активы, %	25,18	19,93	14,99	13,01	12,84	(0,2)
Чистый долг / капитал, %	44,45	35,20	26,50	22,49	24,18	1,7
Лeverедж, %	30,80	25,97	20,74	18,23	18,84	0,6
						Δ 2020/2019, %
Чистый долг / рыночная капитализация	0,64	0,51	0,32	0,25	0,37	48,0
Чистый долг / EBITDA	1,60	1,19	0,73	0,70	1,32	88,6
Итого долг / EBITDA	1,68	1,39	1,07	1,00	1,89	89,0

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

2 – Возврат на средний используемый капитал.

Основные макроэкономические факторы

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 естественных монополий.

Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках – главный фактор, влияющий на результаты деятельности Группы. Они 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.

Снижение цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке в 2020 г. оказало негативное влияние на результат Группы.

Динамика цен на нефть и нефтепродукты

Виды топлива	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
МЕЖДУНАРОДНЫЙ РЫНОК, \$/БАРР						
Нефть Brent	43,73	54,09	71,16	64,25	41,80	(34,9)
Нефть Urals (ср. Med и NWE)	42,02	52,94	69,86	63,39	41,85	(34,0)
МЕЖДУНАРОДНЫЙ РЫНОК, \$/Т						
Бензин Premium (ср. NWE)	467,05	557,58	674,67	613,20	383,34	(37,5)
Нафта (ср. Med и NWE)	377,85	477,10	595,99	495,23	346,17	(30,1)
Дизельное топливо (ср. NWE)	398,58	493,65	641,23	590,95	367,08	(37,9)
Газойль 0,1 % (ср. Med)	391,21	483,49	632,07	580,92	359,35	(38,1)
Мазут 3,5 % (ср. NWE)	199,93	290,96	387,07	320,46	214,44	(33,1)
ВНУТРЕННИЙ РЫНОК, Р/Т						
Высокооктановый бензин	34 574	36 820	41 724	39 438	42 113	6,8
Дизельное топливо	27 965	32 619	41 070	40 530	38 963	(3,9)
Мазут	6 051	9 594	14 319	12 666	8 849	(30,1)

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



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

Руководство Группы определило, что российский рубль является валютой представления отчетности Группы. Функциональной валютой каждого дочернего общества является валюта экономической среды, в которой общество осуществляет свою деятельность. Для большинства обществ это российский рубль.

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020
Изменение индекса потребительских цен, %	5,4	2,5	4,30	3,02	4,78
Средний курс рубля к доллару США за период, Р	67,03	58,35	62,71	64,72	72,14
Курс рубля к доллару США на начало периода, Р	72,88	60,66	57,60	69,47	61,91
Курс рубля к доллару США на конец периода, Р	60,66	57,60	69,47	61,91	73,88
Изменение курса рубля к доллару США за период, %	(16,77)	(5,04)	20,61	(10,89)	19,34

Налогообложение

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России

Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	Δ 2020/2019, %
ЭКСПОРТНАЯ ТАМОЖЕННАЯ ПОШЛИНА, \$/т						
Нефть	75,61	86,74	128,48	93,71	45,87	(51,1)
Светлые нефтепродукты	30,21	25,99	38,52	28,07	13,72	(51,1)
Дизельное топливо	30,21	25,99	38,52	28,07	13,72	(51,1)
Бензин	46,07	25,99	38,52	28,07	13,72	(51,1)
Нафта	53,63	47,67	70,62	51,48	25,18	(51,1)
Темные нефтепродукты	61,96	86,74	128,48	93,71	45,87	(51,1)
НАЛОГ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, Р/т						
Нефть	5 770	8 134	12 455	13 039	8 720	(33,1)

⊕ Подробнее о налогообложении и специфике его применения к «Газпром нефти» читайте в Приложении 6 «Налогообложение нефтяной отрасли», с. 389