



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 31 ДЕКАБРЯ И
30 СЕНТЯБРЯ 2021 ГОДА, А ТАКЖЕ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2021 И 2020 ГОДОВ**

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

*Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ПАО «НК «Роснефть» как материнской организации, контролирующей другие организации, и должен рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью ПАО «НК «Роснефть» и примечаниями к ней за периоды, закончившиеся 31 декабря и 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года (далее – **консолидированная финансовая отчетность**).*

*В раскрытии показателей обозначения «**Роснефть**», **компания «Роснефть**», «**Компания**» и «**Группа**» включают ПАО «НК «Роснефть», его дочерние общества и совместные операции, если не указано иное.*

Представленные запасы нефти и газа включают пропорциональную долю запасов ассоциированных организаций и совместных предприятий и 100% долю запасов дочерних обществ, если не указано иное.

Все суммы в рублях указаны в миллиардах, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако удельные показатели посчитаны с использованием фактических показателей до округления.

Для пересчета тонн жидких углеводородов (кроме газового конденсата и пропан-бутановой фракции (ПБТ) АО «Роспан Интернешнл») в баррели (барр.) применяется коэффициент 7,404. Для пересчета тонн газового конденсата по АО «Роспан Интернешнл» в баррели используется коэффициент 8,3, для ПБТ – 10,385. Для пересчета 1 000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента (барр. н.э.) используется коэффициент 6,09.

Данный отчет содержит заявления прогнозного характера, которые связаны с рисками и неопределенностью. Фактические результаты деятельности «Роснефти» могут существенно отличаться от результатов, представленных в прогнозных заявлениях, в результате влияния различных факторов.

Оглавление

Обзор	5
Финансовые и операционные показатели Компании	5
События отчетного периода	7
Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности	7
Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ	8
Обменный курс рубля к доллару США и к евро, темпы инфляции	9
Налог на добычу полезных ископаемых, экспортные пошлины и акцизы	9
Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий	10
Консолидированный отчет о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 31 декабря и 30 сентября 2021 года, и за 12 месяцев 2021 и 2020 годов	11
Операционные сегменты и межсегментная реализация	12
Сегмент «Разведка и добыча»	13
ЕВИТДА «Разведка и добыча»	13
Операционные показатели	14
Добыча жидких углеводородов	14
Добыча газа	15
Финансовые показатели	16
Финансовый результат от ассоциированных организаций и совместных предприятий	16
Операционные затраты по добыче углеводородов	16
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	16
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)	17
Сегмент «Переработка, коммерция и логистика»	18
ЕВИТДА «Переработка, коммерция и логистика»	18
Операционные показатели	19
Производство нефтепродуктов на НПЗ	19
Финансовые показатели	20
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	20
Финансовый результат от ассоциированных организаций и совместных предприятий	26
Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика»	27
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке	29
Транспортные и прочие коммерческие расходы	31
Акцизы	32
Экспортные таможенные пошлины	32
Корпоративный сегмент	33
Отдельные показатели консолидированной финансовой отчетности	34
Затраты и расходы	34
Общехозяйственные и административные расходы	34
Износ, истощение и амортизация	34
Налоги, кроме налога на прибыль	35
Финансовые доходы и расходы	35
Прочие доходы и расходы	35
Курсовые разницы	36

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Налог на прибыль	36
Чистая прибыль	36
Ликвидность и капитальные затраты	37
Движение денежных средств	37
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	37
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	37
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности	37
Капитальные затраты	38
Финансовые обязательства и ликвидные активы	39
Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности (в рублях)	40
Расчет EBITDA.....	40
Расчет свободного денежного потока	41
Расчет маржи EBITDA	41
Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «НК «Роснефть».....	41
Расчет коэффициента ликвидности	41
Расчет доходности на средний задействованный капитал (ROACE).....	42
Расчет доходности на средний собственный капитал (ROAE)	42
Консолидированные финансовые показатели деятельности в долларовом эквиваленте	43
Консолидированный отчет о прибылях и убытках.....	43
Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте	44
Расчет свободного денежного потока	44
Расчет маржи EBITDA	45
Расчет маржи чистой прибыли	45
Расчет коэффициента ликвидности	45
Приложение 1: Риски и возможности, связанные с изменением климата	46
Приложение 2: Налогообложение.....	49
Приложение 3: EBITDA по сегментам.....	57
Приложение 4: Среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России.....	58

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

ОБЗОР

ПАО «НК «Роснефть» – вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность по геологоразведке и добыче нефти и газа, а также переработке, маркетингу и сбыту нефти, газа и нефтепродуктов преимущественно в России.

В конце 2021 года Советом директоров утверждена стратегия «Роснефть-2030: надежная энергия и глобальный энергетический переход». Ключевыми приоритетами новой стратегии являются снижение углеродного следа, операционное лидерство и увеличение эффективности. Реализация стратегии Компании будет способствовать достижению целей «Стратегии социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года», Парижского соглашения по климату, а также 17 целей устойчивого развития ООН.

Объем доказанных запасов нефти, газового конденсата, прочих ЖУВ и рыночного газа Компании, по оценке независимого аудитора DeGolyer and MacNaughton, составил 38,3 млрд барр. н.э. по классификации SEC и 42,2 млрд барр. н.э. по классификации PRMS по состоянию на 31 декабря 2021 года.

ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
Финансовые результаты, млрд руб.						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 537	2 320	9,4%	8 761	5 757	52,2%
ЕВИТДА	676	638	6,0%	2 330	1 209	92,7%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	187	314	(40,4)%	883	132 ¹	>100%
Капитальные затраты	360	227	58,6%	1 049	785	33,6%
Свободный денежный поток ²	164	375	(56,3)%	1 044	425	>100%
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 110	5 088	0,4%	4 985	5 186	(3,9)%
Добыча ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	3 989	3 979	0,3%	3 905	4 141	(5,7)%
Добыча ЖУВ (млн тонн)	49,5	49,3	0,4%	192,1	204,5	(6,1)%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки) ³	1 121	1 109	1,0%	1 080	1 045	3,3%
Добыча газа (млрд куб. м)	16,94	16,76	1,1%	64,75	62,83	3,1%
Переработка сырой нефти на заводах в РФ (тыс. тонн в сутки)	255	262	(2,7)%	261	254	2,8%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции в РФ (млн тонн)	22,62	23,29	(2,9)%	91,85	90,01	2,0%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции вне РФ (млн тонн)	3,01	3,04	(1,0)%	11,46	11,40	0,5%

¹ Показатель пересмотрен в связи с завершением распределения цены приобретений 2020 года.

² В расчет свободного денежного потока включены проценты за пользование денежными средствами, начисленные по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Проценты за пользование денежными средствами включают сумму начисленных процентов за отчетный период, которые зачтены в счет поставок нефти по долгосрочным договорам в размере 9 млрд руб. зачета процентов и 1 млрд руб. оплаты процентов за четвертый квартал 2021 года; 10 млрд руб. зачета процентов и 1 млрд руб. оплаты процентов за третий квартал 2021 года; 41 млрд руб. зачета процентов и 4 млрд руб. оплаты процентов за 12 месяцев 2021 года и 28 млрд руб. зачета процентов и 14 млрд руб. оплаты процентов за 12 месяцев 2020 года

³ Посчитано от неокругленных данных.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Справочно: Финансовые показатели Компании в долларовом эквиваленте

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
Финансовые результаты, млрд долл. США¹						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	35,2	32,2	9,3%	121,1	83,1	45,7%
ЕБИТДА	9,3	8,7	6,9%	31,7	17,2	84,3%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	2,5	4,3	(41,9)%	11,9	2,0	>100%
Капитальные затраты	4,9	3,2	53,1%	14,2	10,8	31,5%
Свободный денежный поток	2,3	5,1	(54,9)%	14,3	6,2	>100%

¹ Пересчитано с использованием среднемесячных курсов доллара США, рассчитанных по данным ЦБ РФ, за соответствующие периоды (Приложение 4).

События отчетного периода

«Роснефть» завершила выплату дивидендов за 1 полугодие 2021 года

10 ноября 2021 года ПАО «НК «Роснефть» завершило выплату дивидендов за первое полугодие 2021 года, утвержденных на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «НК «Роснефть» 30 сентября 2021 года. Общая сумма выплат составила 191 042,72 млн руб.

«Роснефть» приобретает 37,5% акций НПЗ РСК в Германии

В декабре «Роснефть» подписала Договор купли-продажи 37,5% доли в НПЗ РСК (г. Шведт) у компании Shell. Ожидается, что сделка будет закрыта после одобрения регулируемыми органами.

Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, являются:

- изменение цен на нефть и нефтепродукты;
- обменный курс рубля к доллару США и к евро, темпы инфляции;
- соблюдение ограничений по добыче в рамках достигнутого Соглашения ОПЕК+;
- изменение налогов, в первую очередь налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД), акцизы, в том числе обратный акциз на нефтяное сырье и экспортные пошлины;
- изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
- изменение цен на электроэнергию.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

В представленной таблице приведены средние цены на сырую нефть и нефтепродукты в России и в мире за анализируемые периоды в долларах США и рублях¹.

	За 3 месяца, закончившихся			За 12 месяцев, закончившихся		
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	% изменения	31 декабря 2021	31 декабря 2020	% изменения
Мировой рынок	долл. США за баррель			долл. США за баррель		
Нефть «Brent»	79,7	73,5	8,5%	70,8	41,7	69,9%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	77,7	70,5	10,2%	68,6	41,7	64,4%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	76,9	70,4	9,3%	68,0	40,0	70,1%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	76,8	70,3	9,3%	68,1	40,2	69,3%
Нефть «Дубай»	78,3	71,7	9,3%	69,3	42,2	64,1%
	долл. США за тонну			долл. США за тонну		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	714	654	9,1%	620	337	83,9%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	729	664	9,8%	632	353	79,3%
Naphtha (CFR Japan)	745	676	10,2%	646	380	70,2%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	429	400	7,4%	385	220	75,3%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	425	395	7,6%	383	219	74,8%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	454	433	4,8%	409	249	64,3%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	674	596	13,1%	576	358	60,7%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	675	595	13,5%	577	361	59,7%
Gasoil (FOB Singapore)	662	569	16,4%	561	354	58,3%
	тыс. руб. за баррель			тыс. руб. за баррель		
Нефть «Brent»	5,79	5,40	7,2%	5,21	3,01	73,4%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	5,64	5,18	8,9%	5,05	3,01	67,9%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	5,59	5,17	8,0%	5,01	2,88	73,7%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	5,58	5,16	8,0%	5,01	2,90	72,9%
Нефть «Дубай»	5,69	5,26	8,0%	5,10	3,04	67,6%
	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	51,8	48,1	7,8%	45,7	24,3	87,8%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	53,0	48,8	8,5%	46,6	25,4	83,1%
Naphtha (CFR Japan)	54,1	49,6	8,9%	47,6	27,4	73,8%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	31,2	29,4	6,1%	28,4	15,9	78,9%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	30,9	29,0	6,3%	28,2	15,8	78,5%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	33,0	31,8	3,5%	30,1	18,0	67,7%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	48,9	43,8	11,7%	42,4	25,8	64,1%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	49,0	43,7	12,1%	42,5	26,1	63,0%
Gasoil (FOB Singapore)	48,1	41,8	15,0%	41,3	25,6	61,6%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Нефть	32,4	29,8	8,8%	29,0	14,9	95,0%
Мазут	23,2	21,0	10,5%	20,3	9,0	>100%
Дизельное топливо (летнее)	44,0	43,9	0,2%	42,8	38,1	12,2%
Дизельное топливо (зимнее)	52,6	46,0	14,5%	45,8	40,0	14,4%
Авиакеросин	49,5	42,7	16,1%	40,9	30,0	36,3%
Высокооктановый бензин	45,2	49,2	(8,3)%	46,4	40,5	14,6%

Источник: средние цены и изменение рассчитаны на основе неокругленных данных аналитических агентств.

¹ Разная динамика цен, выраженных в долларах США, и цен, выраженных в рублях, связана с номинальным укреплением среднего курса рубля по отношению к доллару США на 1,2% в четвертом квартале 2021 года по сравнению с третьим кварталом 2021 года.

Ориентиром внутренних оптовых цен на природный газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ потребителям РФ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. С 1 июля 2021 года индексация регулируемой цены на газ, предназначенный для последующей реализации как для промышленных потребителей, так и для населения, составила 3%.

Цены по поставкам газа с проектов добычи Компании за рубежом преимущественно определяются контрактными условиями, которые не зависят от краткосрочных колебаний спотовых цен на газ.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Обменный курс рубля к доллару США и к евро, темпы инфляции

Изменение курса доллара США и евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США и евро, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

Далее в таблице представлены данные об изменении обменного курса и темпах инфляции за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Рублевая инфляция в годовом выражении (ИЦП)	28,3%	28,2%	24,5%	(2,9)%
Средний курс доллара США (руб./долл. США) за период ¹	72,61	73,47	73,65	72,15
Курс доллара США на конец периода (руб./долл. США)	74,29	72,76	74,29	73,88
Средний курс евро (руб./евро) за период	83,07	86,66	87,19	82,45
Курс евро на конец периода (руб./евро)	84,07	84,88	84,07	90,68

Источник: Рассчитано на основании данных Центрального Банка Российской Федерации

¹ См. динамику среднемесячных курсов в Приложении 4.

Налог на добычу полезных ископаемых, экспортные пошлины и акцизы

В таблице приведена информация о средних ставках НДС и таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения ¹	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения ¹
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
НДС						
Нефть (руб. за тонну)	22 364	20 279	10,3%	19 273	8 721	>100%
Экспортная пошлина на нефть						
Нефть (долл. за тонну)	70,5	64,6	9,1%	59,1	45,9	28,9%
Нефть (руб. за тонну)	5 124	4 749	7,9%	4 352	3 271	33,1%
Нефть (руб. за баррель)	692	641	7,9%	588	442	33,1%
Экспортная пошлина на нефтепродукты						
Бензин (руб. за тонну)	1 533	1 420	8,0%	1 302	978	33,1%
Нафта (руб. за тонну)	2 815	2 608	7,9%	2 388	1 795	33,0%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	1 533	1 420	8,0%	1 302	978	33,1%
Темные нефтепродукты (руб. за тонну)	5 124	4 749	7,9%	4 352	3 271	33,1%

¹ Посчитано от неокругленных данных.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

В представленной таблице приведены ставки акцизов на нефтепродукты:

Акцизы (руб. за тонну)	с 1 января по 31 декабря 2020	с 1 января по 31 декабря 2021	с 1 января по 31 декабря 2022
Автомобильный бензин			
не соответ. классу 5	13 100	13 624	14 169
соответ. классу 5	12 752	13 262	13 793
Прямогонный бензин	14 720	15 532	16 345
Дизельное топливо	8 835	9 188	9 556
Авиационный керосин	2 800	2 800	2 800
Моторные масла	5 616	5 841	6 075
Бензол, параксилол, ортоксилол	3 058	3 187	3 316
Средние дистилляты	9 535 ¹	определяется по формуле ²	определяется по формуле ²

¹На период с 01.01.2020 по 31.03.2020; с 01.04.2020 по 31.12.2020 ставка акциза на средние дистилляты определяется по формуле: $9\,585 - (\text{ЦДТэксп} - 48\,300) \times 0,65$, если $\text{ЦДТэксп} \leq 48\,300$ руб/т, и 9 585, если $\text{ЦДТэксп} > 48\,300$ руб/т (ЦДТэксп – средняя цена экспортной альтернативы для дизельного топлива класса 5, определяемая для налогового периода в соответствии с п.27 ст.200 НК РФ);

² В соответствии с формулой, установленной Налоговым кодексом РФ, ставка акциза на средние дистилляты равна ставке акциза на дизельное топливо, увеличенной на 750 руб.; ставка дополнительно может увеличиваться на размер «отрицательного демпфера» по дизельному топливу.

Налоговая нагрузка Компании на выручку составила 53,6% за 12 месяцев 2021 года. Наибольшая часть налоговой нагрузки за 12 месяцев 2021 года (порядка 88,3%) формируется за счет НДС, НДС и экспортных пошлин. Доля фискальных изъятий в финансовом результате Компании (операционной прибыли до вычета фискальных платежей) составила 76,4% за 12 месяцев 2021 года.

Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ПАО «Транснефть» (далее Транснефть) – субъект естественных монополий. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Основным перевозчиком на железнодорожном транспорте России выступает ОАО «РЖД», которое является субъектом естественных монополий на транспорте.

С 1 января 2021 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила в среднем 3,6%, железнодорожные тарифы были проиндексированы на 3,7%.

За 12 месяцев 2021 года индексация тарифов на транспортировку газа не производилась.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Консолидированный отчет о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 31 декабря и 30 сентября 2021 года, и за 12 месяцев 2021 и 2020 годов.

	в млрд руб.					
	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий						
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	2 474	2 270	9,0%	8 561	5 628	52,1%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	31	29	6,9%	112	77	45,5%
Доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	32	21	52,4%	88	52	69,2%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 537	2 320	9,4%	8 761	5 757	52,2%
Затраты и расходы						
Производственные и операционные расходы	196	176	11,4%	654	767	(14,7)%
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке	504	407	23,8%	1 572	691	>100%
Общехозяйственные и административные расходы	33	33	–	149	127	17,3%
Транспортные и прочие коммерческие расходы	164	161	1,9%	640	661	(3,2)%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	3	1	>100%	8	15	(46,7)%
Износ, истощение и амортизация	179	171	4,7%	668	663	0,8%
Налоги, кроме налога на прибыль	849	821	3,4%	3 103	2 121	46,3%
Экспортная пошлина	140	125	12,0%	463	334	38,6%
Итого затраты и расходы	2 068	1 895	9,1%	7 257	5 379	34,9%
Операционная прибыль	469	425	10,4%	1 504	378	>100%
Финансовые доходы	34	39	(12,8)%	129	95	35,8%
Финансовые расходы	(63)	(56)	12,5%	(229)	(220)	4,1%
Прочие доходы	6	16	(62,5)%	34	518 ¹	(93,4)%
Прочие расходы	(116)	(20)	>100%	(188)	(463)	(59,4)%
Курсовые разницы	(26)	10	–	2	(163)	–
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования	–	–	–	–	2	–
Прибыль до налогообложения	304	414	(26,6)%	1 252	147¹	>100%
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(68)	(69)	(1,4)%	(240)	19	–
Чистая прибыль	236	345	(31,6)%	1 012	166¹	>100%
Чистая прибыль, относящаяся к:						
– акционерам ПАО «НК «Роснефть»	187	314	(40,4)%	883	132 ¹	>100%
– неконтролирующим долям	49	31	58,1%	129	34	>100%

¹ Некоторые показатели были пересмотрены в связи с завершением распределения цены приобретений 2020 года.

ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ И МЕЖСЕГМЕНТНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ

Деятельность Компании преимущественно осуществляется на территории Российской Федерации. Так как географические регионы в Российской Федерации имеют по существу схожие экономические и правовые условия, Компания не раскрывает отдельно информацию по географическим сегментам. Компания также осуществляет совместную деятельность за рубежом, включая геологоразведочные и добычные проекты в Иракском Курдистане, Египте и нефтеперерабатывающие активы в Германии, а также имеет долю в перерабатывающем активе в Индии.

Операционные сегменты

По состоянию на отчетную дату деятельность Роснефти можно разделить на два основных операционных сегмента по природе их деятельности:

- *Разведка и добыча.* Включает в себя активы, осуществляющие геологоразведочные работы, добычу нефти и газа на суше и шельфе территории Российской Федерации и за рубежом, а также нефтесервисные работы на территории Российской Федерации;
- *Переработка, коммерция и логистика.* Включает в себя активы, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья, а также деятельность, связанную с закупкой, транспортировкой и реализацией нефти, нефтепродуктов и нефтехимии третьим лицам на территории Российской Федерации и за рубежом;
- Другие виды деятельности входят в «Корпоративный» сегмент и включают банковские, финансовые услуги и прочие услуги корпоративного сервиса.

Межсегментная реализация

Внутригрупповая реализация представляет собой операционную активность как деятельность отдельных друг от друга сегментов в вертикально интегрированной компании, использующих ценообразование в сделках между взаимозависимыми лицами для расчетов между сегментами.

В целях расчета показателя «Выручка» сегмента «Разведка и добыча» цены сегмента «Разведка и добыча» (закупочные цены сегмента «Переработка, коммерция и логистика») пересчитываются с использованием экспортных рыночных цен на нефть и газовый конденсат и цен реализации газа конечным потребителям на внутреннем рынке за минусом транспортных затрат, экспортных пошлин, затрат на хранение, расходов на продажу и прочих расходов сегмента «Переработка, коммерция и логистика», относящихся к реализации. Указанные цены устанавливаются на узле сбора нефти и газового конденсата (точка реализации) или в точке входа в Единую газотранспортную систему ПАО «Газпром», в которых сегмент «Разведка и добыча» передает нефть, газовый конденсат или газ сегменту «Переработка, коммерция и логистика». Все внутригрупповые операции, включая операции от деятельности нефтесервисных и прочих сервисных предприятий, элиминируются на консолидированном уровне.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

СЕГМЕНТ «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА»

Сегмент включает в себя деятельность по добыче нефти, нефтесервисным услугам, а также геологоразведочную деятельность на территории Российской Федерации и за рубежом. Сегмент включает выручку, сформированную в результате передачи ЖУВ и газа сегменту «Переработка, коммерция и логистика» для последующей переработки и реализации третьей стороне, и все операционные затраты, связанные с добычей и разведкой, а также выручку и затраты нефтесервисных обществ.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31	30		31	31	
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 110	5 088	0,4%	4 985	5 186	(3,9)%
Добыча ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	3 989	3 979	0,3%	3 905	4 141	(5,7)%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки) ¹	1 121	1 109	1,0%	1 080	1 045	3,3%
Добыча углеводородов (млн барр. н.э.) ²	438,8	439,0	(0,0)%	1 705,5	1 786,3	(4,5)%
Добыча углеводородов (млн т н.э.)	63,4	63,0	0,6%	245,3	256,2	(4,3)%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	613	571	7,4%	2 178	1 204	80,9%
Капитальные затраты ³	323	205	57,6%	956	706	35,4%
Операционные затраты по добыче углеводородов	88,6	85,7	3,4%	334,6	356,7	(6,2)%
Удельные показатели на барр. н.э.						
ЕВИТДА, руб./барр. н.э. ^{1,2}	1 354	1 269	6,7%	1 245	661	88,4%
Капитальные затраты, руб./барр. н.э.	736	467	57,6%	561	395	42,0%
Операционные затраты, руб./барр. н.э.	202	195	3,6%	196	200	(2,0)%
Операционные затраты, долл. США/барр. н.э. ⁴	2,8	2,7	3,7%	2,7	2,8	(3,6)%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

² Исключая ассоциированные организации и совместные предприятия.

³ См. раздел «Капитальные затраты».

⁴ Рассчитано за отчетные периоды с использованием ежемесячных курсов доллара США за соответствующие периоды (Приложение 4).

ЕВИТДА «Разведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31	30		31	31	
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
	млрд руб.			млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 609	1 459	10,3%	5 551	3 057	81,6%
<i>в т. ч. доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	<i>19</i>	<i>14</i>	<i>35,7%</i>	<i>55</i>	<i>23</i>	<i>>100%</i>
Затраты, без амортизации	1 024	929	10,2%	3 530	2 019	74,8%
<i>в т. ч.:</i>						
Операционные затраты по добыче углеводородов ¹	89	86	3,4%	335	357	(6,2)%
Расходы, связанные с пандемией (COVID-19)	1	–	100%	4	9	(55,6)%
Общехозяйственные и административные расходы	13	11	18,2%	52	59	(11,9)%
Стоимость закупок углеводородов	8	4	100%	25	13	92,3%
Расходы на транспортировку и прочие ²	27	26	3,8%	98	87	12,6%
ГРП	6	2	>100%	16	22	(27,3)%
Налоги, кроме налога на прибыль	877	803	9,2%	3 008	1 472	>100%
Эффект изменения остатков нефти	3	(3)	>100%	(8)	–	–
Эффект от зачета предоплат	27	41	(34,1)%	153	157	(2,5)%
ЕВИТДА	612	571	7,2%	2 174	1 195	81,9%
Расходы, связанные с пандемией (COVID-19)	1	–	100%	4	9	(55,6)%
ЕВИТДА скорректированная	613	571	7,4%	2 178	1 204	80,9%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

² Прочие затраты включают уточнение оценочных экологических резервов. Эффект составил 1,2 млрд руб. за четвертый квартал 2021 года и 0,2 млрд руб. за третий квартал 2021 года, а также 2,1 млрд руб. за 12 месяцев 2021 и 2020 годов.

Операционные показатели

Добыча жидких углеводородов

Роснефть осуществляет добычу жидких углеводородов на основных добывающих активах, расположенных в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Урало-Поволжье, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин-1, включаемых в отчетность Роснефти по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: Славнефть – 49,96%, Удмуртнефть – 49,57% и Мессояханефтегаз – 50,0%. Компания также участвует в международных проектах в Египте и Иракском Курдистане.

В таблице ниже представлены объемы добычи жидких углеводородов (ЖУВ) Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
	млн баррелей			млн баррелей		
РН-Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	127,8	129,3	(1,2)%	505,5	481,3	5,0%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	30,7	30,7	–	122,9	136,0	(9,6)%
Проект Восток Ойл (Восточная Сибирь) ¹	31,3	32,3	(3,1)%	116,6	114,2	2,1%
Башнефть-Добыча (Урало-Поволжье)	28,8	23,1	24,7%	88,6	82,8	7,0%
Самаранефтегаз (Урало-Поволжье)	20,3	20,3	–	80,4	79,7	0,9%
Оренбургнефть (Урало-Поволжье)	18,7	18,8	(0,5)%	73,5	71,6	2,7%
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	16,1	16,1	0,0%	64,7	68,0	(4,9)%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	12,2	12,4	(1,6)%	49,7	57,1	(13,0)%
Таас-Юрях Нефтегазодобыча (Дальний Восток)	9,4	9,4	–	37,7	35,7	5,6%
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	9,3	9,1	2,2%	33,6	33,2	1,2%
Роспан Интернешнл (Западная Сибирь) ²	6,3	8,2	(23,2)%	24,7	11,9	>100%
РН-Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	5,7	5,9	(3,4)%	23,2	23,5	(1,3)%
Конданефть (Западная Сибирь)	5,5	5,6	(1,8)%	22,2	19,6	13,3%
Востсибнефтегаз (Восточная Сибирь)	4,2	4,3	(2,3)%	17,8	22,4	(20,5)%
Шельфовые проекты (Дальний Восток) ⁴	4,0	3,8	5,3%	16,3	18,8	(13,3)%
Башнефть-Полнос (Тимано-Печора) ⁵	2,4	2,0	20,0%	9,1	7,5	21,3%
Харампурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,9	1,8	5,6%	7,3	7,5	(2,7)%
Соровскнефть (Западная Сибирь)	1,2	1,1	9,1%	4,4	5,6	(21,4)%
Томскнефть (Западная Сибирь) ³	–	2,9	–	13,4	19,5	(31,3)%
Прочие ⁶	7,3	7,2	1,4%	29,3	136,0	(78,5)%
Итого добыча ЖУВ дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами	343,1	344,3	(0,3)%	1 340,9	1 431,9	(6,4)%
Славнефть (Западная и Восточная Сибирь)	11,3	9,6	17,7%	36,4	35,9	1,4%
Мессояханефтегаз (Западная Сибирь)	4,9	5,0	(2,0)%	19,8	20,5	(3,4)%
Удмуртнефть (Урало-Поволжье)	5,5	5,3	3,8%	20,6	19,1	7,9%
Прочие	2,2	1,9	15,8%	7,5	8,1	(7,4)%
Итого доля в добыче ассоциированных организаций и совместных предприятий	23,9	21,8	9,6%	84,3	83,6	0,8%
Итого добыча ЖУВ	367,0	366,1	0,2%	1 425,2	1 515,5	(6,0)%
Среднесуточная добыча ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	3 989	3 979	0,3%	3 905	4 141	(5,7)%

¹ Включая Ванкорские проекты.

² Включая объемы, направленные на получение пропан-бутана технического.

³ Общество вышло из периметра группы «Роснефть» в третьем квартале 2021 года.

⁴ Исключая роялти и долю государства.

⁵ Относится к 100% консолидируемой доле в добыче.

⁶ Строка «Прочие» включает объемы добычи Варьеганнефтегаз, РН-Северная нефть, Сахалинморнефтегаз, отдельных активов Самаранефтегаз, Оренбургнефть, Няганьнефтегаз, выбывших в конце 2020 года, в размере 107,6 млн барр. за 12 месяцев 2020 года.

В четвертом квартале 2021 года добыча жидких углеводородов Компании составила 367,0 млн барр., увеличившись на 0,2% относительно уровня добычи третьего квартала 2021 года на фоне постепенного смягчения ограничений в рамках Соглашения ОПЕК+. Среднесуточная добыча жидких углеводородов увеличилась на 0,3% до 3 989 тыс барр. в сутки. С учетом продажи активов в 3 квартале 2021 года рост среднесуточной добычи составил 1% квартал к кварталу.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

За 12 месяцев 2021 года добыча жидких углеводородов Компании составила 1 425,2 млн барр., что обусловлено выбытием ряда низкорентабельных активов. Без учета активов, выбывших в 2020 году, среднесуточная добыча жидких углеводородов увеличилась на 1,5% год к году. По действующим на конец года активам (исключая активы, выбывшие в 2020-2021 годах) рост среднесуточной добычи жидких углеводородов составил 2,3% год к году.

За 12 месяцев 2021 года проходка в эксплуатационном бурении превысила 10,9 млн м, практически сохранившись на уровне прошлого года. Количество вновь введенных в эксплуатацию скважин превысило 3,2 тыс. ед., увеличившись на 26% год к году. Количество наиболее эффективных новых горизонтальных скважин выросло на 30%, достигнув 2,3 тыс. ед., а их доля в общем количестве введенных скважин составила 70%.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи используемого газа¹ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31	30		31	31	
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
	млрд куб. м			млрд куб. м		
Роспан Интернешнл (Западная Сибирь)	2,82	3,46	(18,5)%	11,00	6,24	76,3%
Сибнефтегаз (Западная Сибирь)	2,66	2,68	(0,7)%	10,55	9,79	7,8%
Проект Восток Ойл (Восточная Сибирь) ^{2,3}	1,71	1,60	6,9%	6,07	5,65	7,4%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	1,58	1,50	5,3%	6,03	6,09	(1,0)%
Проект Зохран (Египет) ⁴	1,24	1,29	(3,9)%	5,08	3,89	30,6%
РН-Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	1,31	1,28	2,3%	4,96	4,84	2,5%
РН-Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	0,98	1,00	(2,0)%	3,92	3,93	(0,3)%
Шельфовые проекты (Дальний Восток) ^{3,4}	0,79	0,36	>100%	2,49	2,66	(6,4)%
РН-Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,38	0,36	5,6%	1,49	1,58	(5,7)%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь) ³	0,32	0,28	14,3%	1,23	1,32	(6,8)%
Харампурнефтегаз (Западная Сибирь)	0,25	0,22	13,6%	0,95	0,95	–
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	0,20	0,21	(4,8)%	0,74	1,00	(26,0)%
Самаранефтегаз (Урало-Поволжье)	0,11	0,10	10,0%	0,43	0,44	(2,3)%
Оренбургнефть (Урало-Поволжье)	0,12	0,10	20,0%	0,42	0,42	–
Башнефть-Добыча (Урало-Поволжье) ³	0,13	0,09	44,4%	0,39	0,40	(2,5)%
Rosneft Vietnam B.V. (Вьетнам) ⁵	0,00	0,08	(100)%	0,34	0,60	(43,3)%
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	0,08	0,07	14,3%	0,29	0,29	–
Томскнефть (Западная Сибирь) ⁵	–	0,15	–	0,54	0,85	(36,5)%
Прочие ⁶	1,03	0,72	43,1%	2,95	7,25	(59,3)%
Итого добыча газа дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами	15,71	15,55	1,0%	59,87	58,19	2,9%
Мессояханефтегаз (Западная Сибирь)	0,25	0,23	8,7%	0,91	0,40	>100%
Пургаз (Западная Сибирь)	0,83	0,86	(3,5)%	3,48	3,83	(9,1)%
Славнефть (Западная и Восточная Сибирь)	0,10	0,08	25,0%	0,31	0,28	10,7%
Прочие	0,05	0,04	25,0%	0,18	0,13	38,5%
Итого доля в добыче ассоциированных организаций и совместных предприятий	1,23	1,21	1,7%	4,88	4,64	5,2%
Итого добыча газа	16,94	16,76	1,1%	64,75	62,83	3,1%
Природный газ	9,17	9,97	(8,0)%	36,76	30,26	21,5%
Попутный газ	7,77	6,79	14,4%	27,99	32,57	(14,1)%
Среднесуточная добыча газа (млн куб. м в сутки)	184,1	182,2	1,0%	177,4	171,7	3,3%

¹ Данные по добыче газа рассчитаны как извлеченный объем газа за минусом газа, сожженного на факелах, и газа, использованного в процессе производства ЖУВ. Валовая добыча газа составила 19,6 млрд куб. м в четвертом квартале 2021 года, 19,8 млрд куб. м в третьем квартале 2021 года, 75,8 млрд куб. м и 74,3 млрд куб. м за 12 месяцев 2021 и 2020 годов соответственно.

² Включая Ванкорские проекты.

³ С учетом газа, закачиваемого в пласт для целей поддержания пластового давления.

⁴ Исключая роялти и долю государства.

⁵ Общество вышло из периметра группы «Роснефть» в третьем квартале 2021 года.

⁶ Строка «Прочие» включает объемы добычи Варьганнефтегаз, РН-Северная нефть, Сахалинморнефтегаз, отдельных активов Самаранефтегаз, Оренбургнефть, Няганьнефтегаз, выбывших в конце 2020 года, в размере 5,97 млрд куб. м за 12 месяцев 2020 года.

Объем добычи газа за 12 месяцев 2021 года составил 64,75 млрд куб. м, что на 3,1% выше аналогичного периода прошлого года. Без учета активов, выбывших в 2020 году, среднесуточная добыча газа увеличилась на 14,2% год к году. По действующим на конец 2021 года активам (исключая активы, выбывшие в 2020–2021 гг.) рост среднесуточной добычи газа составил 15,9% год к году. Положительная динамика показателя в основном обусловлена наращиванием добычи природного газа на проекте «Роспан», увеличением реализации газа, добываемого на месторождении Зохран (Египет), а также увеличением добычи газа «Сибнефтегазом».

Финансовые показатели

Финансовый результат от ассоциированных организаций и совместных предприятий

Финансовый результат от ассоциированных организаций и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» составил 19 млрд руб. и 14 млрд руб. в четвертом и в третьем кварталах 2021 года, соответственно. Существенный рост до 55 млрд руб. по отношению к 12 месяцам 2020 года обусловлен в основном ценовым фактором.

Операционные затраты по добыче углеводородов

Производственные и операционные расходы по добыче углеводородов в сегменте «Разведка и добыча» включают затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, оплату труда рабочих, проведение мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов, приобретение ГСМ, электроэнергию и прочие аналогичные затраты добывающих активов Компании.

Производственные и операционные расходы по добыче углеводородов в четвертом квартале 2021 года увеличились на 3,4% по сравнению с третьим кварталом 2021 года и составили 88,6 млрд руб. Удельные операционные затраты на добычу в четвертом квартале 2021 года увеличились на 3,6% и составили 202 руб. на барр. н.э. или 2,8 долл. на барр. н.э., что обусловлено сезонным увеличением затрат на электроэнергию, а также работ по обслуживанию и ремонту объектов инфраструктуры.

Удельные операционные затраты на добычу углеводородов за 12 месяцев 2021 года сократились на 2,0% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года и составили 196 руб. на барр. н.э. или 2,7 долл. на барр. н.э., что обусловлено реализацией мероприятий по повышению эффективности в условиях ограничения добычи в рамках Соглашения ОПЕК+, а также оптимизацией портфеля активов.

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа ¹

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа, включают в себя в основном затраты на разведочное бурение, сейсморазведку и геолого-геофизические работы. Затраты на разведочное бурение капитализируются в случае обнаружения коммерческих запасов нефти и газа или списываются как расходы текущего периода.

Затраты в четвертом квартале 2021 года и в третьем квартале 2021 года составили 3 млрд руб. и 1 млрд руб. соответственно. За 12 месяцев 2021 и 2020 годов затраты составили 8 млрд руб. и 15 млрд руб. соответственно.

¹ Исключая межсегментный оборот 3 млрд руб. в четвертом квартале 2021 года и 1 млрд руб. в третьем квартале 2021 года, а также 8 млрд руб. за 12 месяцев 2021 года и 7 млрд руб. за 12 месяцев 2020 года.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)

НДПИ

Ниже представлены фактические ставки НДПИ за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31	30		31	31	
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
	тыс. руб., за исключением %					
Средние ставки НДПИ на нефть (на тонну) ¹	22,36	20,28	10,3%	19,27	8,72	>100%
Фактические расходы по НДПИ на тонну нефти	14,32	12,71	12,7%	12,41	6,70	85,2%
Фактические расходы по НДПИ на тонну нефтяного эквивалента ²	11,39	10,18	11,9%	9,93	5,44	82,5%
	руб., за исключением %					
Фактические расходы по НДПИ на тыс. куб. м природного газа	636	622	2,3%	615	537	14,5%
Фактические расходы по НДПИ на тонну газового конденсата ³	9 341	8 574	8,9%	8 572	5 123	67,3%

¹ Фактическая ставка НДПИ на нефть ниже, чем средняя ставка за анализируемые периоды, за счет применения налоговых мер стимулирования и применения НДД, в рамках которого установлена особая формула расчета ставок налога. Налоговые меры стимулирования добычи, согласно налоговому законодательству, установлены в виде пониженных ставок и налоговых вычетов (см. Приложение 2).

² Расчет включает консолидированный объем нефти и газа.

³ Основные объемы конденсата, облагаемые по ставке НДПИ для газового конденсата, добываются на месторождениях Роспана, ставки для которого с учетом понижающего коэффициента в формуле ее расчета, а также вычета в связи с получением при переработке газового конденсата пропан-бутана технического приведены в таблице.

НДД

В четвертом квартале 2021 года и в третьем квартале 2021 года расходы по НДД составили 187 млрд руб. и 181 млрд руб., соответственно. За 12 месяцев 2021 и 2020 года расходы по НДД составили 649 млрд руб. и 90 млрд руб., соответственно. Существенный рост налога на дополнительный доход в 2021 году связан с изменениями в налоговом законодательстве, в связи с которыми были приняты решения о переводе на НДД ряда участков недр в 2021 году, а также ростом цены на нефть.

СЕГМЕНТ «ПЕРЕРАБОТКА, КОММЕРЦИЯ И ЛОГИСТИКА»

Сегмент включает деятельность по переработке нефти и газа, производству нефтехимической продукции на территории Российской Федерации и за рубежом, а также реализации нефти, газа и нефтепродуктов контрагентам на территории Российской Федерации и за рубежом. Выручка сегмента формируется в результате реализации нефти, газа, продукции нефтехимии, нефтепродуктов третьим сторонам; все операционные затраты, связанные с переработкой, коммерцией и логистикой, относятся в сегмент «Переработка, коммерция и логистика».

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Компанией:

	За 3 месяца, закончившихся			За 12 месяцев, закончившихся		
	31	30	% изме- нения	31	31	% изме- нения
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
Операционные результаты, млн тонн						
Переработка сырой нефти на заводах	26,33	27,09	(2,8)%	106,13	103,98	2,1%
<i>переработка на НПЗ в России</i>	21,38	22,08	(3,2)%	87,33	85,72	1,9%
<i>переработка на НПЗ вне РФ</i>	2,90	2,95	(1,7)%	11,00	10,97	0,3%
<i>внешний процессинг¹</i>	2,05	2,06	(0,5)%	7,80	7,29	7,0%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	68	77	(11,7)%	211	47	>100%
Капитальные затраты заводов ²	17	15	13,3%	51	44	15,9%
Операционные затраты по переработке в РФ	44,3	38,8	14,2%	149,9	136,8	9,6%
Операционные затраты по переработке вне РФ	10,9	8,5	28,2%	35,5	34,0	4,4%
Удельные показатели, руб. на тонну³						
Капитальные затраты по переработке	700	599	16,9%	519	455	14,1%
Операционные затраты по переработке в РФ	2 072	1 757	17,9%	1 716	1 596	7,5%
Операционные затраты по переработке вне РФ ⁴	2 862	2 881	(0,7)%	3 227	3 099	4,1%

¹ Не включает переработку на Nayaга в Индии.

² См. раздел «Капитальные затраты».

³ Посчитано от неокругленных данных.

⁴ В 4 квартале 2021 для расчета удельных операционных расходов на тонну исключен расход по квоте на выброс парниковых газов в сумме 2,6 млрд руб., относящийся к 9 месяцам 2021 года.

ЕВИТДА «Переработка, коммерция и логистика»

	За 3 месяца, закончившихся			За 12 месяцев, закончившихся		
	31	30	% изме- нения	31	31	% изме- нения
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
	млрд руб.			млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 517	2 315	8,7%	8 749	5 821	50,3%
<i>в т. ч. доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	11	6	83,3%	29	25	16,0%
Затраты, без амортизации в т. ч.	2 469	2 247	9,9%	8 614	5 753	49,7%
Операционные затраты заводов по переработке в РФ ¹	44	39	14,2%	150	137	9,6%
Операционные затраты заводов по переработке вне РФ, затраты на присадки	29	23	26,1%	91	76	19,7%
Затраты сбытовых обществ	13,3	11,8	12,7%	46,9	43,0	9,1%
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке, включая межсегментный оборот	2 094	1 861	12,5%	7 078	3 857	83,5%
Административные расходы	11	13	(15,4)%	45	37	21,6%
<i>в т. ч. затраты на создание оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки</i>	(0,1)	1,8	—	1,0	(6,0)	—
Транспортные затраты и прочие	163	160	1,9%	634	655	(3,2)%
Налоги, кроме налога на прибыль	(25)	14	—	106	614	(82,7)%
Таможенные пошлины	140	125	12,0%	463	334	38,6%
Расходы, связанные с пандемией	—	1	—	1	1	—
ЕВИТДА ПКИЛ	48	69	(30,4)%	136	69	97,1%
<i>Эффект списания внутригрупповых запасов и прочее</i>	20	8	>100%	75	(22)	>100%
ЕВИТДА скорр. на эффект внутригрупповых запасов	68	77	(11,7)%	211	47	>100%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Операционные показатели

Производство нефтепродуктов на НПЗ

Роснефть осуществляет деятельность по переработке добытой и приобретенной нефти в Российской Федерации на Туапсинском НПЗ (Черноморское побережье), Комсомольском НПЗ (Дальний Восток), Ачинском НПЗ и Ангарской НХК (Восточная Сибирь), Куйбышевском, Новокуйбышевском, Сызранском, Саратовском НПЗ и Рязанской НПК (европейская часть России), НПЗ Башнефти (Башкирия) и прочих. Также компания производит переработку нефти в Германии.

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Компанией:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31	30		31	31	
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
	млн тонн			млн тонн		
Переработка сырой нефти в РФ ¹	23,43	24,14	(2,9)%	95,13	93,01	2,3%
Переработка сырой нефти за рубежом на заводах в Германии ²	2,90	2,95	(1,7)%	11,00	10,97	0,3%
Итого переработка нефти по Группе	26,33	27,09	(2,8)%	106,13	103,98	2,1%
Выпуск нефтепродуктов:						
Бензин	3,63	3,51	3,4%	14,23	13,30	7,0%
Нафта	1,12	1,31	(14,5)%	5,25	5,67	(7,4)%
Дизельное топливо	6,41	7,00	(8,4)%	27,39	27,80	(1,5)%
Топливо судовое маловязкое	1,00	0,64	56,3%	3,34	2,71	23,2%
Мазут	5,40	5,17	4,4%	21,44	22,17	(3,3)%
Керосин	0,71	0,88	(19,3)%	2,88	2,61	10,3%
Нефтехимическая продукция	0,36	0,28	28,6%	1,38	1,52	(9,2)%
Прочие	3,99	4,50	(11,3)%	15,94	14,23	12,0%
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах в РФ	22,62	23,29	(2,9)%	91,85	90,01	2,0%
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах вне РФ	3,01	3,04	(1,0)%	11,46	11,40	0,5%
на заводах в Германии	3,01	3,04	(1,0)%	11,46	11,40	0,5%
Итого производство НП и нефтехимической продукции	25,63	26,33	(2,7)%	103,31	101,41	1,9%

¹ С учетом переработки на ЯНОСе.

² Без учета поступивших присадок и прочего сырья для переработки.

В четвертом квартале 2021 года общий объем переработки нефти на заводах Компании в РФ составил 23,43 млн тонн. Снижение на 2,9% по сравнению с третьим кварталом 2021 года обусловлено падением спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке и проведением ремонтов.

Увеличение объема переработки нефти в РФ за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года на 2,3% до 95,13 млн тонн связано с восстановлением спроса и производства на фоне смягчения карантинных условий в 2021 году.

Снижение объема переработки на заводах в Германии в четвертом квартале 2021 года составило 1,7%, по сравнению с третьим кварталом 2021 года в связи с сезонным снижением спроса на нефтепродукты и новой волной ковидных ограничений после обнаружения нового штамма. Объем переработки в 2021 году увеличился на 0,3% по сравнению с 12 месяцами 2020 года, но не восстановился полностью до предковидного уровня.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий

Увеличение выручки в четвертом квартале 2021 года на 9,4% относительно третьего квартала 2021 года обусловлено ценовым фактором на внешнем рынке (цена на нефть Urals в руб. выросла на 8,9%), а также ростом объемов реализации нефти на экспорт. Увеличение выручки за 12 месяцев 2021 года на 52,2% относительно аналогичного периода прошлого года обусловлено ростом цены на нефть на 67,9%, что было отчасти нивелировано снижением объемов экспорта нефти и нефтепродуктов.

В таблице представлен анализ выручки от реализации нефти, газа, нефтепродуктов, продуктов нефтехимии и прочей реализации за рассматриваемые периоды в млрд руб.^{1,2}:

	За 3 месяца, закончившихся					За 12 месяцев, закончившихся				
	31 декабря 2021		30 сентября 2021		% изменения	31 декабря 2021		31 декабря 2020		% изменения
	% от итоговой выручки		% от итоговой выручки			% от итоговой выручки		% от итоговой выручки		
млрд руб., за исключением %										
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	1 102	43,4%	895	38,5%	23,1%	3 493	39,8%	2 054	35,6%	70,1%
Европа и другие направления	514	20,2%	431	18,5%	19,3%	1 644	18,7%	900	15,6%	82,7%
Азия	588	23,2%	464	20,0%	26,7%	1 849	21,1%	1 154	20,0%	60,2%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	45	1,8%	51	2,2%	(11,8)%	185	2,1%	107	1,9%	72,9%
Реализация нефти на внутреннем рынке	107	4,2%	94	4,1%	13,8%	286	3,3%	88	1,5%	>100%
Итого реализация нефти	1 254	49,4%	1 040	44,8%	20,6%	3 964	45,2%	2 249	39,0%	76,3%
Реализация газа	75	3,0%	68	2,9%	10,3%	282	3,2%	240	4,2%	17,5%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	593	23,4%	608	26,1%	(2,5)%	2 338	26,8%	1 564	27,3%	49,5%
Европа и другие направления	456	18,0%	487	20,9%	(6,4)%	1 807	20,7%	1 237	21,6%	46,1%
Азия	137	5,4%	121	5,2%	13,2%	531	6,1%	327	5,7%	62,4%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	34	1,3%	32	1,4%	6,3%	105	1,2%	81	1,4%	29,6%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	469	18,5%	475	20,5%	(1,3)%	1 686	19,2%	1 373	23,8%	22,8%
Реализация бункерного топлива покупателям	16	0,6%	20	0,9%	(20,0)%	64	0,7%	48	0,8%	33,3%
Итого реализация нефтепродуктов	1 112	43,8%	1 135	48,9%	(2,0)%	4 193	47,9%	3 066	53,3%	36,8%
Реализация продуктов нефтехимии	33	1,3%	27	1,2%	22,2%	122	1,4%	73	1,3%	67,1%
Реализация в зарубежных странах	12	0,5%	11	0,5%	9,1%	44	0,5%	29	0,5%	51,7%
Реализация на внутреннем рынке	21	0,8%	16	0,7%	31,3%	78	0,9%	44	0,8%	77,3%
Итого реализация нефтепродуктов и нефтехимии	1 145	45,1%	1 162	50,1%	(1,5)%	4 315	49,3%	3 139	54,6%	37,5%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	31	1,2%	29	1,3%	6,9%	112	1,3%	77	1,3%	45,5%
Доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	32	1,3%	21	0,9%	52,4%	88	1,0%	52	0,9%	69,2%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 537	100,0%	2 320	100,0%	9,4%	8 761	100,0%	5 757	100,0%	52,2%

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО.

² Изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Объемы реализации

Далее в таблице представлено распределение объемов реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии¹:

	За 3 месяца, закончившихся				% изменения	За 12 месяцев, закончившихся				% изменения
	31 декабря 2021		30 сентября 2021			31 декабря 2021		31 декабря 2020		
	млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема		млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема	
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	212,5	49,5%	188,1	45,1%	13,0%	758,9	46,6%	807,8	48,6%	(6,1)%
Европа и др. направления	99,2	23,1%	88,1	21,1%	12,6%	348,7	21,4%	349,5	21,0%	(0,2)%
Азия	113,3	26,4%	100,0	24,0%	13,3%	410,2	25,2%	458,3	27,6%	(10,5)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	9,6	2,2%	11,1	2,7%	(13,5)%	43,7	2,7%	46,6	2,8%	(6,2)%
Реализация на внутреннем рынке	22,2	5,2%	21,5	5,2%	3,3%	64,4	4,0%	38,5	2,3%	67,3%
Итого нефть	244,3	56,9%	220,7	53,0%	10,7%	867,0	53,3%	892,9	53,7%	(2,9)%
	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		
Реализация в странах дальнего зарубежья	28,7	49,5%	25,4	45,1%	13,0%	102,5	46,6%	109,1	48,6%	(6,1)%
Европа и др. направления	13,4	23,1%	11,9	21,1%	12,6%	47,1	21,4%	47,2	21,0%	(0,2)%
Азия	15,3	26,4%	13,5	24,0%	13,3%	55,4	25,2%	61,9	27,6%	(10,5)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,3	2,2%	1,5	2,7%	(13,5)%	5,9	2,7%	6,3	2,8%	(6,2)%
Реализация на внутреннем рынке	3,0	5,2%	2,9	5,2%	3,3%	8,7	4,0%	5,2	2,3%	67,3%
Итого нефть	33,0	56,9%	29,8	53,0%	10,7%	117,1	53,3%	120,6	53,7%	(2,9)%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	12,8	22,2%	13,9	24,8%	(7,9)%	56,5	25,7%	58,7	26,2%	(3,7)%
Европа и др. направления	9,3	16,2%	10,7	19,1%	(13,1)%	41,6	18,9%	43,8	19,6%	(5,0)%
Азия	3,5	6,0%	3,2	5,7%	9,4%	14,9	6,8%	14,9	6,6%	–
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,7	1,2%	0,7	1,2%	–	2,4	1,1%	3,5	1,6%	(31,4)%
Реализация на внутреннем рынке	10,5	18,1%	10,8	19,2%	(2,8)%	39,7	18,1%	37,2	16,6%	6,7%
Реализация бункерного топлива покупателям	0,37	0,6%	0,48	0,9%	(22,9)%	1,65	0,8%	1,9	0,8%	(10,8)%
Итого реализация нефтепродуктов	24,4	42,1%	25,9	46,1%	(5,8)%	100,3	45,7%	101,3	45,2%	(1,0)%
Реализация продукции нефтехимии	0,57	1,0%	0,48	0,9%	18,7%	2,22	1,0%	2,4	1,1%	(6,3)%
Реализация в зарубежных странах	0,18	0,3%	0,18	0,4%	–	0,73	0,3%	0,8	0,4%	(7,6)%
Реализация на внутреннем рынке	0,39	0,7%	0,30	0,5%	30,0%	1,49	0,7%	1,6	0,7%	(5,7)%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия	57,9	100,0%	56,2	100,0%	3,0%	219,6	100,0%	224,3	100,0%	(2,1)%
	млрд куб. м		млрд куб. м			млрд куб. м		млрд куб. м		
Газ	16,31		14,68		11,1%	62,62		56,43		11,0%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Средние цены реализации

В таблице ниже представлены средние сложившиеся цены реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии по сделкам на экспорт и внутренний рынок, проведенным Роснефтью за анализируемые периоды (цена за единицу измерения, указанная в таблице, может отличаться от цен за единицу измерения нефти и нефтепродуктов, сообщаемых информационными агентствами, из-за различного состава и качества продукции, а также условий реализации)¹:

	За 3 месяца, закончившихся				% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся				% изме- нения
	31 декабря 2021		30 сентября 2021			31 декабря 2021		31 декабря 2020		
	тыс. руб./барр.	тыс. руб./т	тыс. руб./барр.	тыс. руб./т		тыс. руб./барр.	тыс. руб./т	тыс. руб./барр.	тыс. руб./т	
Средняя цена реализации на внешних рынках										
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	5,34	39,5	4,99	37,0	6,8%	4,83	35,7	2,73	20,2	76,7%
Европа и др. направления ²	5,17	38,3	4,92	36,4	5,2%	4,72	35,0	2,57	19,1	83,2%
Азия ²	5,51	40,8	5,07	37,5	8,8%	4,92	36,5	2,87	21,2	72,2%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	4,73	35,0	4,37	32,4	8,0%	4,22	31,2	2,29	16,9	84,6%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		46,0		43,8	5,0%		41,3		26,6	55,3%
Европа и др. направления		48,6		45,6	6,6%		43,4		28,2	53,9%
Азия		39,0		37,8	3,2%		35,6		22,0	61,8%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		48,0		44,6	7,6%		43,2		22,9	88,6%
Реализация нефтехимии		65,3		62,3	4,8%		60,3		35,9	68,0%
Средняя цена на внутреннем рынке										
Нефть	4,75	35,2	4,41	32,6	8,0%	4,42	32,7	2,28	16,9	93,5%
Нефтепродукты		44,8		43,9	2,1%		42,5		36,9	15,2%
Газ (тыс. руб./тыс. куб. м) ³		3,90		3,85	1,3%		3,76		3,55	5,9%
Реализация нефтехимии		55,7		53,7	3,7%		52,8		28,0	88,6%
Реализация бункерного топлива покупателям		42,8		41,2	3,9%		38,6		26,2	47,3%

¹ Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

² Цены реализации указаны без учета эффекта от зачета предоплат по долгосрочным контрактам и за исключением реализации ПАО «Транснефть» (58 млрд руб. в четвертом квартале 2021 года, 50 млрд руб. в третьем квартале 2021 года, а также 200 млрд руб. за 12 месяцев 2021 года и 121 млрд руб. за 12 месяцев 2020 года).

³ С учетом реализации газа за пределами РФ средняя цена составила: 4,60 и 4,67 тыс. руб./тыс. куб. м в четвертом и третьем кварталах 2021 года, а также 4,51 тыс. руб./тыс. куб. м за 12 месяцев 2021 года и 4,25 тыс. руб./тыс. куб. м за 12 месяцев 2020 года.

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

Увеличение выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья в четвертом квартале 2021 года относительно третьего квартала 2021 года связано с увеличением объемов реализации на 13,0% (положительный эффект на выручку в размере 118 млрд руб.) и ростом средней цены реализации на 6,8% (положительный эффект в размере 75 млрд руб.).

Увеличение выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года связано с ростом средней цены реализации на 76,7% (положительный эффект в размере 1 578 млрд руб.), который был частично нивелирован снижением объемов реализации на 6,1% (негативный эффект в размере 141 млрд руб.).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Уменьшение выручки от реализации нефти в странах ближнего зарубежья в четвертом квартале 2021 года относительно третьего квартала 2021 года связано со снижением объемов реализации на 13,5% (негативный эффект в размере 9 млрд руб.), которое было частично компенсировано ростом средней цены реализации на 8,0% (позитивный эффект в размере 3 млрд руб.).

Увеличение выручки от реализации нефти в странах ближнего зарубежья за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года связано с ростом средней цены реализации на 84,6% (позитивный эффект в размере 84 млрд руб.), который был частично нивелирован снижением объемов реализации на 6,2% (негативный эффект в размере 6 млрд руб.).

Реализация нефти на внутреннем рынке

Увеличение выручки от реализации нефти на внутреннем рынке в четвертом квартале 2021 года относительно третьего квартала 2021 года связано с ростом средней цены реализации на 8,0% (позитивный эффект в размере 8 млрд руб.) и увеличением объемов реализации на 3,3% (позитивный эффект в размере 5 млрд руб.).

Увеличение выручки от реализации нефти на внутреннем рынке за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года связано с ростом средней цены реализации на 93,5% (позитивный эффект в размере 138 млрд руб.) и увеличением объемов реализации на 67,3% (позитивный эффект в размере 60 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья в четвертом и третьем кварталах 2021 года¹:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2021			30 сентября 2021			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	9	0,1	57,6	6	0,1	53,7	50,0%	0,0%	7,3%
Нафта	44	1,0	47,1	55	1,2	44,4	(20,0)%	(16,7)%	6,1%
Дизтопливо	92	2,0	45,5	114	2,8	41,5	(19,3)%	(28,6)%	9,6%
Мазут	186	5,8	31,8	184	6,0	30,6	1,1%	(3,3)%	3,9%
Топливо судовое маловязкое	27	0,6	41,4	19	0,5	40,1	42,1%	20,0%	3,2%
Прочее	19	0,4	–	14	0,3	–	–	–	–
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	377	9,9	37,5	392	10,9	36,0	(3,8)%	(9,2)%	4,2%
Нефтепродукты, произведенные и приобретенные вне территории РФ	216	2,9	75,6	216	3,0	72,3	–	(3,3)%	4,6%
Итого реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья	593	12,8	46,0	608	13,9	43,8	(2,5)%	(7,9)%	5,0%

¹ Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Уменьшение выручки от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья в четвертом квартале 2021 года относительно третьего квартала 2021 года связано со снижением объемов реализации на 7,9% (негативный эффект в размере 47 млрд руб.), которое было частично компенсировано ростом средней цены реализации на 5,0% (позитивный эффект в размере 32 млрд руб.).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за 12 месяцев 2021 и 2020 годов¹:

	За 12 месяцев, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2021			31 декабря 2020			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	25	0,5	50,1	15	0,5	30,4	66,7%	–	64,8%
Нафта	200	4,8	41,7	130	5,3	24,6	53,8%	(9,4)%	69,5%
Дизтопливо	481	12,4	38,8	318	13,3	24,0	51,3%	(6,8)%	61,7%
Мазут	695	23,8	29,1	404	24,0	16,8	72,0%	(0,8)%	73,2%
Топливо судовое маловязкое	95	2,5	37,9	40	1,8	22,0	>100%	38,9%	72,3%
Прочее	58	1,3	–	23	1,1	–	–	–	–
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	1 554	45,3	34,2	930	46,0	20,2	67,1%	(1,5)%	69,3%
Нефтепродукты, произведенные и приобретенные вне территории РФ	784	11,2	70,2	634	12,7	49,9	23,7%	(11,8)%	40,7%
Итого реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья	2 338	56,5	41,3	1 564	58,7	26,6	49,5%	(3,7)%	55,3%

¹ Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года связано с ростом средней цены реализации на 55,3% (позитивный эффект в размере 834 млрд руб.), который был частично нивелирован уменьшением объемов реализации на 3,7% (негативный эффект в размере 62 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья в четвертом квартале 2021 года относительно третьего квартала 2021 года связано с ростом средней цены реализации на 7,6% (позитивный эффект в размере 2 млрд руб.).

Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года связано с ростом средней цены реализации на 88,6% (позитивный эффект в размере 49 млрд руб.), который был частично нивелирован уменьшением объемов реализации на 31,4% (негативный эффект в размере 25 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке в четвертом и третьем кварталах 2021 года¹:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2021			30 сентября 2021			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	173	3,5	50,2	182	3,5	51,5	(4,9)%	–	(2,5)%
Дизельное топливо	202	4,1	49,3	197	4,2	46,3	2,5%	(2,4)%	6,5%
Мазут	27	1,0	25,5	14	0,7	21,8	92,9%	42,9%	17,0%
Керосин	35	0,7	49,0	40	0,9	44,7	(12,5)%	(22,2)%	9,6%
Прочее	32	1,2	–	42	1,5	–	–	–	–
Итого	469	10,5	44,8	475	10,8	43,9	(1,3)%	(2,8)%	2,1%

¹ Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Уменьшение выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в четвертом квартале 2021 года относительно третьего квартала 2021 года связано со снижением объемов реализации на 2,8% (негативный эффект в размере 15 млрд руб.), которое было частично компенсировано ростом средней цены реализации на 2,1% (позитивный эффект в размере 9 млрд руб.).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за 12 месяцев 2021 и 2020 годов¹:

	За 12 месяцев, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2021			31 декабря 2020			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	673	13,6	49,7	581	12,7	45,6	15,8%	7,1%	9,0%
Дизельное топливо	692	14,9	46,5	598	13,9	42,8	15,7%	7,2%	8,6%
Мазут	69	3,2	21,4	31	2,9	10,9	>100%	10,3%	96,3%
Керосин	121	2,8	42,5	86	2,6	33,0	40,7%	7,7%	28,8%
Прочее	131	5,2	–	77	5,1	–	–	–	–
Итого	1 686	39,7	42,5	1 373	37,2	36,9	22,8%	6,7%	15,2%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Увеличение выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года связано с ростом средней цены реализации на 15,2% (позитивный эффект в размере 223 млрд руб.) и с увеличением объемов реализации на 6,7% (позитивный эффект в размере 90 млрд руб.).

Реализация бункерного топлива покупателям

Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (топливо судовое маловязкое, мазут, дизельное топливо) в морских портах Дальнего Востока, в Северной, Северо-Западной и на юге Европейской части России, в портах рек Волго-Донского бассейна и Сибири, а также в портах за пределами Российской Федерации.

Выручка от реализации бункерного топлива в четвертом квартале 2021 года снизилась по сравнению с третьим кварталом 2021 года по причине уменьшения объемов реализации на 22,9% (негативный эффект в размере 5 млрд руб.), которое было частично компенсировано ростом средней цены реализации на 3,9% (позитивный эффект в размере 1 млрд руб.). Выручка от реализации бункерного топлива за 12 месяцев 2021 года выросла по сравнению с аналогичным периодом 2020 года за счет роста средней цены реализации на 47,3% (позитивный эффект в размере 21 млрд руб.), который был частично нивелирован уменьшением объемов реализации на 10,8% (негативный эффект в размере 5 млрд руб.).

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в зарубежных странах в четвертом квартале 2021 года выросла по сравнению с третьим кварталом 2021 года в связи с ростом средней цены реализации на 4,8% (позитивный эффект в размере 1 млрд руб.). Выручка от реализации продукции нефтехимии в зарубежных странах за 12 месяцев 2021 года выросла по сравнению с аналогичным периодом 2020 года в связи с ростом средней цены реализации на 68,0% (позитивный эффект в размере 17 млрд руб.), который был частично нивелирован уменьшением объемов реализации на 7,6% (негативный эффект в размере 2 млрд руб.).

Выручка от реализации продукции нефтехимии на внутреннем рынке в четвертом квартале 2021 года выросла по сравнению с третьим кварталом 2021 года в связи с увеличением объемов реализации на 30,0% (позитивный эффект в размере 4 млрд руб.) и с ростом средней цены реализации на 3,7% (позитивный эффект в размере 1 млрд руб.). Выручка от реализации продукции нефтехимии на внутреннем рынке за 12 месяцев 2021 года выросла по сравнению с аналогичным периодом 2020 года в связи с ростом средней цены реализации на 88,6% (позитивный эффект в размере 37 млрд руб.), который был частично нивелирован уменьшением объемов реализации на 5,7% (негативный эффект в размере 3 млрд руб.).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Реализация газа

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены на газ, реализованный Компанией¹:

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	млрд руб.		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
Выручка	млрд руб.				млрд руб.		
На территории РФ	58,6	51,4	14,0%	214,9	184,5	16,5%	
За пределами РФ	16,3	17,3	(5,8)%	67,4	55,3	21,9%	
Итого	74,9	68,7	9,0%	282,3	239,8	17,7%	
Объем продаж	млрд куб. м				млрд куб. м		
На территории РФ	15,07	13,32	13,1%	57,23	51,98	10,1%	
За пределами РФ	1,24	1,36	(8,8)%	5,39	4,45	21,1%	
Итого	16,31	14,68	11,1%	62,62	56,43	11,0%	
Средняя цена	тыс. руб./тыс. куб. м				тыс. руб./тыс. куб. м		
На территории РФ	3,90	3,85	1,3%	3,76	3,55	5,9%	
За пределами РФ	13,19	12,68	4,0%	12,50	12,43	0,6%	
Средняя цена реализации Группы	4,60	4,67	(1,5)%	4,51	4,25	6,1%	

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Рост выручки от реализации газа в 2021 году обусловлен наращиванием добычи природного газа на проекте «Роспан», увеличением реализации газа, добываемого на месторождении Зохран (Египет), а также ростом средней цены в связи с индексацией оптовых цен на газ с 1 июля 2021 г.

Вспомогательные услуги и прочая реализация

В состав Группы входят сервисные общества, которые оказывают услуги бурения, строительства, ремонта и прочие услуги, в основном обществам Группы. Выручка от услуг, оказанных третьим лицам, отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Далее в таблице приведена расшифровка прочей выручки Группы за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся					За 12 месяцев, закончившихся				
	31 декабря 2021		30 сентября 2021		% изме- нения	31 декабря 2021		31 декабря 2020		% изме- нения
	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки		% от итого выручки				
	млрд руб., за исключением %									
Услуги бурения	2,1	6,8%	1,7	5,8%	23,5%	6,3	5,6%	1,5	2,0%	>100%
Продажа материалов	11,0	35,7%	9,4	32,0%	17,0%	35,9	32,1%	26,2	34,1%	37,0%
Ремонт и обслуживание	1,8	5,8%	1,7	5,8%	5,9%	5,7	5,1%	2,8	3,6%	>100%
Аренда	1,2	3,9%	1,9	6,5%	(36,8)%	6,0	5,4%	5,3	6,9%	13,2%
Транспорт	2,5	8,1%	4,3	14,6%	(41,9)%	14,6	13,1%	15,5	20,2%	(5,8)%
Реализация тепло- и электроэнергии	6,4	20,8%	6,0	20,4%	6,7%	22,9	20,5%	11,3	14,7%	>100%
Прочее	5,8	18,9%	4,4	14,9%	31,8%	20,4	18,2%	14,3	18,5%	42,7%
Итого	30,8	100,0%	29,4	100,0%	4,8%	111,8	100,0%	76,9	100,0%	45,4%

Финансовый результат от ассоциированных организаций и совместных предприятий

В четвертом квартале 2021 года и в третьем квартале 2021 года финансовый результат от ассоциированных организаций и совместных предприятий сегмента «Переработка, коммерция и логистика» составил 11 млрд руб. и 6 млрд руб., соответственно.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика»

Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика» включают¹:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31	30		31	31	
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
	млрд руб., за исключением %					
Затраты заводов в РФ	44,3	38,8	14,2%	149,9	136,8	9,6%
Затраты заводов за рубежом	10,9	8,5	28,2%	35,5	34,0	4,4%
Стоимость компонентов (присадок) для заводов вне РФ	17,4	15,2	14,5%	55,4	42,4	30,7%
Затраты сбытовых обществ	13,3	11,8	12,7%	46,9	43,0	9,1%
Операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»	85,9	74,3	15,6%	287,7	256,2	12,3%

¹ Изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

Производственные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика» выросли в четвертом квартале 2021 года относительно третьего квартала 2021 года на 15,6% до 85,9 млрд руб. Увеличение операционных расходов связано с сезонным увеличением расходов на ремонты в четвертом квартале 2021 года.

Рост производственных затрат на 12,3% за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года в основном обусловлен ростом тарифов естественных монополий и индексацией заработной платы. Рост затрат заводов вне РФ обусловлен ослаблением рубля по отношению к евро на 5,7% за 12 месяцев 2021 года.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Расходы НПЗ Компании

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании:

		За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
		31	30		31	31	
		декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
Операционные расходы заводов в РФ	млрд руб.	44,3	38,8	14,2%	149,9	136,8	9,6%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	2 150	1 820	18,1%	1 777	1 648	7,8%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	2 072	1 757	17,9%	1 716	1 596	7,5%
Операционные расходы заводов вне РФ¹	млрд руб.	10,9	8,5	28,2%	35,5	34,0	4,4%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии ²	руб./т	2 757	2 796	(1,4)%	3 098	2 982	3,9%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти ²	руб./т	2 862	2 881	(0,7)%	3 227	3 099	4,1%
Операционные расходы заводов итого	млрд руб.	55,2	47,3	16,7%	185,4	170,8	8,5%

¹Также на заводах за рубежом были приобретены компоненты (присадки) для вовлечения в процесс переработки: в четвертом квартале 2021 года – 17,4 млрд руб., в третьем квартале 2021 года – 15,2 млрд руб., за 12 месяцев 2021 года – 55,4 млрд руб., за 12 месяцев 2020 года – 42,4 млрд руб.

²В 4 квартале 2021 для расчета удельных операционных расходов на тонну исключен расход по квоте на выброс парниковых газов в сумме 2,6 млрд руб., относящийся к 9 месяцам 2021 года.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, в четвертом квартале 2021 года выросли по сравнению с третьим кварталом 2021 года на 14,2% и составили 44,3 млрд руб., что в основном связано с плановыми затратами на сезонные ремонтные работы.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года выросли на 9,6%. Операционные расходы на тонну выросли относительно 2020 года на 7,5% до 1 716 руб. за тонну, что обусловлено в основном ростом тарифов естественных монополий, индексацией заработной платы и ростом расходов на текущие ремонты согласно графика ремонтных работ.

Затраты заводов вне РФ в четвертом квартале 2021 года снизились на 2,4% до 8,3 млрд руб. без учета расхода по квоте на выброс парниковых газов в сумме 2,6 млрд руб., относящегося к 9 месяцам 2021 года, по сравнению с 8,5 млрд руб. в третьем квартале 2021 года, в том числе в результате укрепления курса рубля по отношению к евро на 4,1%.

Рост затрат заводов вне РФ на тонну за 12 мес. 2021 года на 4,1% по сравнению с 12 мес. 2020 года связан в основном с ослаблением рубля по отношению к евро на 5,7%.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке

Ниже приведены объемы и стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, а также стоимость переработки нефти и газа, вторичной переработки нефтепродуктов по договорам процессинга¹:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
Нефть и газ						
Стоимость приобретения нефти и газа (млрд руб.) ²	468	370	26,5%	1 434	527	172,1%
в т.ч. на внутреннем рынке	336	257	30,7%	995	244	>100%
на международном рынке	132	113	16,8%	439	283	55,1%
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	95,3	83,5	14,1%	325,9	244,8	33,1%
в т.ч. на внутреннем рынке	69,5	60,2	15,4%	230,3	102,6	>100%
на международном рынке	25,8	23,3	10,7%	95,6	142,2	(32,8)%
Объем покупного газа (млрд куб. м)	4,63	2,64	75,4%	16,24	10,43	55,7%
Нефтепродукты						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) ³	25	25	–	92	118	(22,0)%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	0,45	0,50	(10,0)%	1,85	3,06	(39,5)%
Услуги по переработке нефти, газа и вторичной переработке нефтепродуктов						
Стоимость переработки нефти, газа и нефтепродуктов по договорам процессинга (млрд руб.)	6,4	6,7	(4,5)%	27,3	30,1	(9,3)%
Объем нефти и нефтепродуктов по договорам процессинга (млн тонн)	2,0	2,0	–	7,7	7,9	(2,5)%
Объем газа по договорам процессинга (млрд куб. м)	2,5	2,6	(3,8)%	10,0	10,1	(1,0)%
Стоимость приобретенных товаров для розницы и прочее (млрд руб.)	4,9	5,4	(9,3)%	18,8	16,2	16,0%
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке (млрд руб.)	504	407	23,8%	1 572	691	>100%

¹Данные консолидированной отчетности МСФО, без учета внутригрупповых оборотов.

²Включает в себя затраты сегмента «Разведка и добыча» в сумме 8 млрд руб. в четвертом квартале 2021 года, 4 млрд руб. в третьем квартале 2021 года, 25 млрд руб. за 12 месяцев 2021 года и 13 млрд руб. за 12 месяцев 2020 года.

³Средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц может быть выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре покупаемой и продаваемой продукции.

Покупка нефти

Компания проводит закупки нефти на внешнем и внутреннем рынках у совместных предприятий, ассоциированных организаций и третьих лиц с целью ее переработки, а также для последующей реализации на экспорт.

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся		%, изменения	За 12 месяцев, закончившихся		%, изменения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
	млн баррелей			млн баррелей		
Международный рынок	25,8	23,3	10,7%	95,6	142,2	(32,8)%
Удмуртнефть	10,6	8,8	20,5%	29,8	19,1	56,0%
Славнефть	10,8	9,6	12,5%	36,0	38,4	(6,3)%
Мессояханефтегаз	4,9	5,0	(2,0)%	19,8	20,5	(3,4)%
Группа ННК	39,4	28,7	37,3%	119,8	–	–
Прочие	3,8	8,1	(53,1)%	24,9	24,6	1,2%
Итого	95,3	83,5	14,1%	325,9	244,8	33,1%

В четвертом квартале 2021 года объем операций по закупке нефти на международном рынке составил 25,8 млн барр., что на 10,7% больше по сравнению с 23,3 млн барр. в третьем квартале 2021 года.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Роснефть осуществляет сделки по обмену нефтью для проведения схем замещения с целью оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ. Выручка и затраты, связанные с этими операциями, показаны в виде чистого эффекта и признаны в составе статьи «Транспортные и прочие коммерческие расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

В четвертом квартале 2021 и в третьем квартале 2021 года объем операций по обмену нефтью составил 3,5 млн барр. и 2,8 млн барр. соответственно, а также 11,4 млн барр. и 16,9 млн барр. за 12 месяцев 2021 и 2020 года соответственно.

Покупка нефтепродуктов

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется в основном для покрытия текущих потребностей дочерних обществ Роснефти в нефтепродуктах. Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержены сезонным колебаниям. Цены закупок могут значительно варьироваться в зависимости от конкретного региона. Приобретение нефтепродуктов вне территории Российской Федерации осуществляется в основном для реализации на международном рынке.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц в четвертом и в третьем кварталах 2021:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2021			30 сентября 2021			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹			
Приобретение нефтепродуктов в России	14	0,28		13	0,27		7,7%	3,7%	
Высокооктановые бензины	6	0,11	49,1	7	0,14	48,9	(14,3)%	(21,4)%	0,4%
Дизельное топливо	5	0,10	53,2	3	0,06	50,9	66,7%	66,7%	4,5%
Прочие	3	0,07		3	0,07		–	–	
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	11	0,17	65,8	12	0,23	57,2	(8,3)%	(26,1)%	15,0%
Итого	25	0,45		25	0,50		–	(10,0)%	

¹Посчитано от неокругленных данных.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц за 12 месяцев 2021 и 2020 годов:

	За 12 месяцев, закончившихся						% изменения		
	31 декабря 2021			31 декабря 2020			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹			
Приобретение нефтепродуктов в России	44	0,95		26	0,71		69,2%	33,8%	
Высокооктановые бензины	19	0,38	48,4	10	0,23	44,4	90,0%	65,2%	9,0%
Дизельное топливо	15	0,31	49,6	13	0,28	42,3	15,4%	10,7%	17,3%
Прочие	10	0,26		3	0,20		>100%	30,0%	
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	48	0,90	53,9	92	2,35	36,2	(47,8)%	(61,7)%	48,9%
Итого	92	1,85		118	3,06		(22,0)%	(39,5)%	

¹Посчитано от неокругленных данных.

Средние цены закупки нефтепродуктов могут отклоняться от средних цен реализации в зависимости от различной региональной структуры проводимых закупок, а также различных видов нефтепродуктов.

Услуги по переработке нефти и газа и вторичной переработке нефтепродуктов

Операции по реализации ПАО «Сибур Холдинг» попутного нефтяного газа и покупке у ПАО «Сибур Холдинг» сухого отбензиненного газа (СОГ) отражены как нетто-эффект в консолидированной финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» в составе затрат на процессинг в размере 2,0 млрд руб. за четвертый квартал 2021 года и 2,2 млрд руб. за третий квартал 2021 года, а также 10,8 млрд руб. и 14,3 млрд руб. за 12 месяцев 2021 и 2020 года.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Транспортные и прочие коммерческие расходы

Расходы на транспортировку включают расходы Роснефти по доставке нефти на переработку и конечным покупателям, расходы по доставке нефтепродуктов с НПЗ конечным покупателям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным и железнодорожным транспортом, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы, расходы на морской фрахт и прочие расходы), а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам.

Увеличение транспортных расходов в четвертом квартале 2021 года на 1,9% по сравнению с третьим кварталом 2021 года обусловлено сезонным фактором и структурой отгрузок.

Транспортные расходы в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за четвертый и третий кварталы 2021 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже¹:

	За 3 месяца, закончившихся				% изменения	
	31 декабря 2021		30 сентября 2021		Стоимость, млрд руб.	Объем, млн тонн
	Стоимость, млрд руб.	Объем, млн тонн	Стоимость, млрд руб.	Объем, млн тонн		
НЕФТЬ						
Реализация за рубежом	68,0	30,0	63,0	26,9	7,9%	11,3%
<i>в т.ч. трубопровод</i>	67,5	28,7	62,6	26,0	7,8%	10,4%
Поставка на НПЗ	27,6	24,5	28,7	25,2	(3,8)%	(2,8)%
<i>в т.ч. трубопровод</i>	25,9	23,5	26,5	24,1	(2,3)%	(2,5)%
НЕФТЕПРОДУКТЫ						
Реализация за рубежом	38,7	14,1	37,3	15,1	3,8%	(6,6)%
<i>в т.ч. ж/д и смешанный</i>	36,6	11,7	35,5	11,8	3,1%	(0,8)%
ГАЗ		млрд куб. м		млрд куб. м		
<i>Трубопровод²</i>	11,2	9,3	12,3	10,0	(8,9)%	(7,0)%
Прочие транспортные расходы³	18,5		19,8		(6,6)%	
Итого	164		161		1,9%	

¹Посчитано от неокругленных данных.

² Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов.

³Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, понесенные Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов.

Транспортные затраты на продажу нефтепродуктов увеличились в основном за счет изменения структуры отгрузок и перераспределения маршрутов транспортировки.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за 12 месяцев 2021 года и 2020 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже¹:

	За 12 месяцев, закончившихся				% изменения	
	31 декабря 2021		31 декабря 2020		Стоимость, млрд руб.	Объем, млн тонн
	Стоимость, млрд руб.	Объем, млн тонн	Стоимость, млрд руб.	Объем, млн тонн		
НЕФТЬ						
Реализация за рубежом	248,8	108,4	238,2	104,6	4,5%	3,6%
<i>в т.ч. трубопровод</i>	245,0	103,3	233,0	101,2	5,2%	2,1%
Поставка на НПЗ	112,6	99,4	101,3	98,2	11,2%	1,2%
<i>в т.ч. трубопровод</i>	106,4	95,8	96,5	95,0	10,3%	0,8%
НЕФТЕПРОДУКТЫ						
Реализация за рубежом	161,4	60,9	163,0	59,9	(1,0)%	1,7%
<i>в т.ч. ж/д и смешанный</i>	149,2	47,2	147,4	44,7	1,2%	5,6%
ГАЗ		млрд куб. м		млрд куб. м		
<i>Трубопровод²</i>	44,5	36,9	36,7	32,2	21,3%	14,6%
Фрахт и прочие коммерческие расходы	–	–	48,7	15,4	–	–
Прочие транспортные расходы³	72,8		73,9		(1,5)%	
Итого	640		662		(3,3)%	

¹Посчитано от неокругленных данных.

²Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов.

³Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, понесенные Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов.

Изменение транспортных расходов за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года связано с изменением базисов поставки продукции и маршрутов транспортировки.

Акцизы

В четвертом квартале 2021 года отмечается значительный положительный эффект изменения демпфирующей составляющей «обратного акциза» вследствие увеличения мировых цен на бензин и дизельное топливо. Начисленный акциз (расход) составил 131 млрд руб. в четвертом квартале 2021 года по сравнению со 143 млрд руб. – в третьем квартале 2021 года, при этом «обратный акциз» в четвертом квартале составил – 174 млрд руб., по сравнению со 146 млрд руб. в третьем квартале 2021 года. Снижение по начисленному акцизу (расход) обусловлено незначительным снижением переработки в четвертом квартале 2021 года.

Экспортные таможенные пошлины

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Ставки экспортных таможенных пошлин приведены выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налог на добычу полезных ископаемых, экспортные пошлины и акцизы», а дополнительная информация об обложении таможенными пошлинами экспорта нефти и нефтепродуктов раскрыта в разделе «Налогообложение» в Приложении 2.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Ниже приведены суммы экспортных таможенных пошлин за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31	30		31	31	
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
	млрд руб., за исключением %					
Экспортные пошлины на нефть	103	85	21,2%	322	252	27,8%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	42	40	5,0%	146	112	30,4%
Эффект применения льготы, относящейся к 2019 году ¹	(5)	–	–	(5)	(30)	(83,3)%
Итого экспортные пошлины	140	125	12,0%	463	334	38,6%

¹ Единовременный эффект применения льготы, относящейся к 2019 году, связан с освобождением от уплаты вывозной таможенной пошлины осуществленных в течение 2019 года экспортных поставок нефти, добытой на отдельных участках недр, где действует режим НДС, ввиду принятия Федерального закона от 18.02.2020 года № 24-ФЗ.

Увеличение расхода по экспортной пошлине в четвертом квартале 2021 года по сравнению с третьим кварталом 2021 года обусловлено в основном повышением ставок экспортной пошлины ввиду роста цены на нефть «Urals» и роста объемов экспорта нефти.

Динамика расхода по экспортной пошлине за 12 месяцев 2021 года по сравнению с 12 месяцами 2020 года обусловлена увеличением ставок экспортной пошлины ввиду роста цены «Urals».

В таблице ниже представлены показатели, относящиеся к таможенным пошлинам на нефть за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения ¹	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения ¹
	31	30		31	31	
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
	тыс. руб./т, за исключением %					
Законодательно установленная ставка	5,12	4,75	7,9%	4,35	3,27	33,1%
Фактическая ставка при экспорте нефти в страны дальнего зарубежья ²	4,11 ³	3,75	9,7%	3,58 ³	2,76 ³	29,6%

¹ Посчитано от неокругленных данных.

² Отклонение средней фактической экспортной таможенной пошлины от принятой обусловлено нерегулярным ежемесячным объемом экспорта в связи с различными ставками экспортной таможенной пошлины, а также применением в 2020-2021 годах тарифных льгот и в 2020 году специальных формул расчета ставок экспортной таможенной пошлины («льготные» ставки) в соответствии с положениями ст. 3.1 и ст. 35 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».

³ Исключён единовременный эффект применения льготы, относящейся к 2019 году.

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕГМЕНТ

Сегмент включает в себя деятельность по услугам корпоративного сервиса и другим операциям.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31	30		31	31	
	декабря 2021	сентября 2021		декабря 2021	декабря 2020	
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВITDA	(5)	(10)	50,0%	(59)	(42)	(40,5)%
Капитальные затраты ¹	14	4	>100%	29	26	11,5%

¹ Раздел «Капитальные затраты».

ОТДЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Затраты и расходы

Общехозяйственные и административные расходы

Общехозяйственные и административные расходы включают в себя расходы по заработной плате и социальному обеспечению работников (исключая заработную плату и социальное обеспечение работников, занятых в производственных процессах), комиссионные платежи сторонним банкам, консультационные услуги, расходы на страхование (исключая расходы на страхование имущества предприятий нефтедобычи и нефтепереработки), расходы по обслуживанию социальной инфраструктуры, расходы на аренду, изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки и другие общехозяйственные расходы.

Исключая признание резерва под ожидаемые кредитные убытки в отчетных периодах, общехозяйственные и административные расходы в четвертом квартале 2021 года и в третьем квартале 2021 года составили 32,3 млрд руб. и 32,5 млрд руб., соответственно.

За 12 месяцев 2021 года общехозяйственные и административные расходы, исключая резерв под кредитные убытки, составили 146,7 млрд руб.

Износ, истощение и амортизация

Износ, истощение и амортизация включает в себя износ нефтедобывающих активов, а также прочих активов производственного и непроизводственного назначения.

В четвертом квартале 2021 года расходы по истощению и амортизации составили 179 млрд руб., что на 4,7% выше (в основном по активам нефтепромыслового назначения), чем в третьем квартале 2021 года, в котором расходы по истощению и амортизации составили 171 млрд руб. Рост в основном связан с увеличением объема ввода в эксплуатацию основных средств.

За 12 месяцев 2021 года расходы по истощению и амортизации составили 668 млрд руб., увеличившись на 0,8% по сравнению с 663 млрд руб. за аналогичный период 2020 года.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включают в себя налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД), акцизы, налог на имущество и прочие налоги. Информация о порядке расчета НДПИ и НДД приведена в разделе «Налогообложение» в Приложении 2.

Ниже приведены расходы по налогам, кроме налога на прибыль, признанные Компанией за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
	млрд руб., за исключением %					
Налог на добычу полезных ископаемых	665	601	10,6%	2 250	1 315	71,1%
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	187	181	3,3%	649	90	>100%
Акцизы	(43)	(3)	>100%	39	583	(93,3)%
<i>в т.ч. начисленный акциз</i>	<i>131</i>	<i>143</i>	<i>(8,4)%</i>	<i>524</i>	<i>503</i>	<i>4,2%</i>
<i>в т.ч. «Обратный акциз»</i>	<i>(174)</i>	<i>(146)</i>	<i>19,2%</i>	<i>(485)</i>	<i>80</i>	<i>–</i>
Страховые взносы	20	20	–	86	85	1,2%
Налог на имущество	9	11	(18,2)%	41	40	2,5%
Прочие налоги и платежи в бюджет, штрафы, пени	11	11	–	38	8	>100%
<i>в т.ч. сбор на выбросы CO2</i>	<i>8</i>	<i>8</i>	<i>–</i>	<i>29</i>	<i>1</i>	<i>>100%</i>
Итого налоги, кроме налога на прибыль	849	821	3,4%	3 103	2 121	46,3%

Сумма налогов, кроме налога на прибыль, за четвертый квартал 2021 года по сравнению с третьим кварталом 2021 года увеличилась на 3,4%. Причиной увеличения послужили совокупный рост НДПИ и НДД в результате увеличения цены на нефть «Urals». Увеличение суммы налога на добычу полезных ископаемых и налога на дополнительный доход было частично компенсировано снижением расходов по акцизам в связи с изменением «обратного акциза».

Финансовые доходы и расходы

В четвертом квартале 2021 года финансовые расходы нетто составили 29 млрд руб. по сравнению с 17 млрд руб. в третьем квартале 2021 года. Изменение показателя в основном связано с переоценкой справедливой стоимости производных финансовых инструментов и финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

За 12 месяцев 2021 и 2020 года финансовые расходы нетто составили 100 млрд руб. и 125 млрд руб., соответственно.

Прочие доходы и расходы

В четвертом квартале 2021 года прочие доходы составили 6 млрд руб. по сравнению с 16 млрд руб. в третьем квартале 2021 года. За 12 месяцев 2021 и 2020 года сумма прочих доходов составила 34 млрд руб. и 518 млрд руб. соответственно.

Прочие расходы включают эффект от обесценения активов, а также от выбытия основных средств в ходе операционной деятельности и прочие расходы. В четвертом квартале 2021 года прочие расходы составили 116 млрд руб. по сравнению с 20 млрд руб. в третьем квартале 2021 года. Увеличение связано с признанием обесценения по нефтеперерабатывающим и добычным активам. За 12 месяцев 2021 и 2020 года прочие расходы составили 188 млрд руб. и 463 млрд руб. соответственно.

Курсовые разницы

Эффект курсовых разниц связан главным образом с ежемесячной переоценкой валютных активов и обязательств Компании в рубли по курсу иностранной валюты на конец периода.

Курсовая разница составила расход в размере 26 млрд руб. в четвертом квартале 2021 года, по сравнению с доходом в размере 10 млрд руб. в третьем квартале 2021 года. За 12 месяцев 2021 года курсовая разница составила доход в размере 2 млрд руб., в 2020 году этот показатель составил расход в размере 163 млрд руб. в силу эффекта обесценения рубля в первом квартале 2020 года.

Эффект капитализации курсовых разниц по кредитам капитального характера, привлеченным в иностранной валюте, в составе курсовой разницы составил 30 млрд руб. за 12 месяцев 2021 года и 31 млрд руб. за 12 месяцев 2020 года.

Налог на прибыль

В следующей таблице приводится эффективная ставка налога на прибыль по МСФО за рассматриваемые периоды:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Эффективная ставка по налогу на прибыль по МСФО	22,4%	16,7%	19,2%	22,2% ¹

¹ Скорректирована на единовременный доход от сделки по приобретению активов группы «Таймырнефтегаз».

ПАО «НК «Роснефть»» придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для расчета налога на прибыль. Эффективная ставка налога на прибыль за рассматриваемые отчетные периоды отличается от законодательно установленной ставки в размере 20% из-за различий в порядке признания расходов и доходов для целей МСФО и налогообложения, а также применения налоговых льгот.

Чистая прибыль

В четвертом квартале 2021 года прибыль составила 236 млрд руб. (в т.ч. в доле акционеров 187 млрд руб.) по сравнению с 345 млрд руб. (в т.ч. в доле акционеров 314 млрд руб.) в третьем квартале 2021 года.

Существенный рост чистой прибыли в 2021 году (до 883 млрд руб. в доле акционеров) обусловлен увеличением операционной прибыли и снижением негативного влияния неденежных факторов. В 2020 году чистая прибыль составила 166 млрд руб. (в т.ч. в доле акционеров 132 млрд руб.).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Ликвидность и капитальные затраты

Движение денежных средств

Ниже представлены основные статьи отчета о движении денежных средств за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	236	477	(50,5)%	1 166	1 745	(33,2)%
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(406)	(483)	(15,9)%	(1 298)	(1 694)	(23,4)%
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(70)	374	–	(19)	530	–

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства от операционной деятельности в анализируемых периодах представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	236	477	(50,5)%	1 166	1 745	(33,2)%
<i>Зачет в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки (по среднему курсу)</i>	149	121	23,1%	515	448	15,0%
<i>Зачет прочих финансовых обязательств</i>	31	31	–	143	160	(10,6)%
<i>Проценты за пользование денежными средствами по долгосрочным договорам поставок нефти и нефтепродуктов¹</i>	10	11	(9,1)%	45	42	7,1%
<i>Поступление транша по долгосрочным предоплатам</i>	–	–	–	–	(1 004)	–
<i>Финансирование, произведенное в счет будущих поставок нефти и нефтепродуктов в рамках долгосрочных проектов</i>	74	16	>100%	182	12	>100%
<i>Нетто изменение операций дочерних банков</i>	24	(54)	–	42	(193)	–
Итого скорректированный операционный денежный поток	524	602	(13,0)%	2 093	1 210	73,0%

¹В расчет свободного денежного потока включены проценты за пользование денежными средствами, начисленные по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Проценты за пользование денежными средствами включают сумму начисленных процентов за отчетный период, которые зачтены в счет поставок нефти по долгосрочным договорам в размере 9 млрд руб. зачета процентов и 1 млрд руб. оплаты процентов за четвертый квартал 2021 года; 10 млрд руб. зачета процентов и 1 млрд руб. оплаты процентов за третий квартал 2021 года; 41 млрд руб. зачета процентов и 4 млрд руб. оплаты процентов 12 месяцев 2021 года и 28 млрд руб. зачета процентов и 14 млрд руб. оплаты процентов 12 месяцев 2020 года.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

В четвертом квартале 2021 года сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности составила 406 млрд руб.; незначительное снижение по сравнению с третьим кварталом 2021 года обусловлено погашением задолженности по приобретению активов 2020 года и приобретением оборотных финансовых активов в третьем квартале 2021 года.

На фоне существенного роста капитальных затрат (+ 33,6%) снижение потока от инвестиционной деятельности за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года в основном связано с инвестициями по приобретению активов в 2020 году.

Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности

Увеличение чистых денежных средств, использованных в финансовой деятельности в четвертом квартале 2021 года по сравнению с третьим кварталом 2021 года в основном обусловлено выплатой дивидендов в четвертом квартале. В третьем квартале увеличение объемов денежных средств, полученных от финансовой деятельности было связано с изменением объемов привлечений и плановых выплат внешнего финансирования и поступлением денежных средств от продажи неконтрольной доли в дочернем обществе.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Капитальные затраты

Ниже представлены финансирование капитальных затрат по видам деятельности и затраты на приобретение лицензий за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 12 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	31 декабря 2021	30 сентября 2021		31 декабря 2021	31 декабря 2020	
	млрд руб.			млрд руб.		
РН-Юганскнефтегаз	101	60	68,3%	278	161	72,7%
Проект Восток Ойл ¹	74	35	>100%	231	64	>100%
Самотлорнефтегаз	32	23	39,1%	90	67	34,3%
Башнефть-Добыча	11	10	10,0%	34	28	21,4%
Оренбургнефть	9	6	50,0%	27	26	3,8%
Самаранефтегаз	6	8	(25,0)%	23	20	15,0%
РН-Пурнефтегаз ²	10	7	42,9%	29	22	31,8%
Востсибнефтегаз	11	5	>100%	25	23	8,7%
РН-Уватнефтегаз	11	6	83,3%	32	25	28,0%
РН-Няганьнефтегаз	9	5	80,0%	22	23	(4,3)%
Роспан Интернешнл	7	5	40,0%	19	16	18,8%
Таас-Юрях Нефтегазодобыча	9	4	>100%	20	17	17,6%
Харампурнефтегаз	3	4	(25,0)%	14	11	27,3%
Тюменнефтегаз	4	4	–	12	14	(14,3)%
Конданефть	4	3	33,3%	11	16	(31,3)%
Верхнечонскнефтегаз	3	3	–	10	18	(44,4)%
Башнефть-Полнос	2	1	100,0%	9	22	(59,1)%
Шельфовые проекты (Сахалин-1)	2	2	–	7	9	(22,2)%
Соровскнефть	2	1	100,0%	6	8	(25,0)%
Проект Зохран	2	2	–	6	15	(60,0)%
Сибнефтегаз	1	1	–	4	4	–
Томскнефть ВНК ³	–	1	–	2	7	(71,4)%
Прочие ⁴	16	9	77,8%	51	93	(45,2)%
Государственные субсидии	(6)	–	–	(6)	(3)	100,0%
Итого разведка и добыча	323	205	57,6%	956	706	35,4%
Новокуйбышевский НПЗ	2	2	–	6	6	–
НПЗ Башнефти	1	1	–	4	5	(20,0)%
Ачинский НПЗ	1	1	–	4	2	100,0%
Сызранский НПЗ	2	–	–	4	3	33,3%
Куйбышевский НПЗ	1	1	–	3	2	50,0%
Ангарская НХК	–	1	–	3	2	50,0%
Комсомольский НПЗ	2	1	100,0%	5	3	66,7%
Туапсинский НПЗ	3	1	>100,0%	5	5	–
Рязанская НПЗ	1	1	–	3	2	50,0%
Саратовский НПЗ	–	1	–	1	1	–
Прочие заводы	4	5	(20,0)%	13	13	–
Сбытовые подразделения и прочие	6	3	100,0%	13	9	44,4%
Итого переработка, коммерция и логистика	23	18	27,8%	64	53	20,8%
Итого прочая деятельность	14	4	>100,0%	29	26	11,5%
Итого капитальные затраты	360	227	58,6%	1 049	785	33,6%
Покупка лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья	4	18	(77,8)%	30	4	>100,0%
Возврат авансов за участие в аукционах	(3)	–	–	(6)	–	–

¹Включая Ванкорские проекты.

²Включая Севкомнефтегаз.

³Общество вышло в третьем квартале 2021 года.

⁴Включая капитальные затраты РН-Северная нефть и Варьеганнефтегаз, выбывших в конце 2020 года, в размере 7 и 19 млрд руб. за 12 месяцев 2020 года соответственно.

Капитальные затраты в целом по Компании за 12 месяцев 2021 года составили 1 049 млрд руб., увеличение на 33,6% по отношению к аналогичному периоду 2020 года обусловлено плановой

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

реализацией проекта «Восток Ойл», а также обеспечением выполнения производственной программы на активах Компании.

Капитальные затраты по прочей деятельности в основном связаны с информационными технологиями, закупками транспортных средств и прочего оборудования.

Затраты на приобретение лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья за 12 месяцев 2021 года составили 24 млрд руб., в основном в связи с приобретением лицензий в Ямало-Ненецком АО, Красноярском крае, Самарской области, Республике Саха (Якутия).

Финансовые обязательства и ликвидные активы

Финансовые обязательства по типам валюты и ликвидные активы приведены в таблице¹:

в млрд ед. валюты

	31 декабря 2021				30 сентября 2021				31 декабря 2020			
	Долл. США	Рубли	Евро	Проч. (руб. экв.)	Долл. США	Рубли	Евро	Проч. (руб. экв.)	Долл. США	Рубли	Евро	Проч. (руб. экв.)
Финансовые обязательства	(21,4)	(2 496)	(7,4)	(0,8)	(25,2)	(2 471)	(2,3)	(0,8)	(24,2)	(2 485)	(3,7)	(1,0)
Ликвидные активы	8,2	689	4,4	2,2	13,0	592	4,2	2,1	13,6	599	1,2	2,5
Финансовые обязательства, нетто	(13,2)	(1 807)	(3,0)	1,4	(12,2)	(1 879)	1,9	1,3	(10,6)	(1 866)	(2,5)	1,5

¹Посчитано от неокругленных данных.

Финансовые активы и ликвидные активы, генерирующие дополнительную доходность для выполнения обязательств Компании, сохранились на уровне, кратно обеспечивающем высокую финансовую устойчивость Компании.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности (в рублях)

Компания проводит постоянный мониторинг и оценку своей деятельности. Ключевые показатели деятельности, используемые Компанией, а также другие существенные финансовые коэффициенты, представлены ниже:

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Маржа EBITDA	26,4%	27,0%	26,1%	20,4%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	7,4%	13,5%	10,1%	2,3%
Коэффициент ликвидности	0,96	1,01	0,96	0,94
	руб. на баррель			
EBITDA в расчете на баррель нефти ¹	1 877	1 792	1 672	808
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	941	595	713	493
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	258	249	250	249
Свободный денежный поток в расчете на баррель	478	1 089	779	297
	руб. на барр. н.э.			
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента ¹	1 468	1 405	1 315	648
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	736	467	561	395
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	202	195	196	200
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефтяного эквивалента	374	854	612	238

¹ Исключая долю в ассоциированных организациях и совместных предприятиях.

Компания рассматривает «EBITDA в расчете на баррель», «операционные затраты на добычу на баррель» и «операционные затраты на добычу на барр. н.э.», а также связанные с ними индикаторы как важные показатели эффективности деятельности Компании. Помимо этого, данные показатели часто используются финансовыми аналитиками, инвесторами и другими заинтересованными сторонами при оценке нефтегазовых компаний. Как аналитические инструменты эти показатели имеют ряд ограничений и не должны рассматриваться в отрыве от анализа или заменять собой анализ результатов операционной деятельности Компании, отраженных согласно МСФО.

В таблицах ниже представлены соответствующие данные, относящиеся к указанным показателям за указанные периоды:

Показатели по сегменту «Разведка и добыча»¹

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Добыча ЖУВ (млн барр.)	343,1	344,3	1 340,9	1 431,9
Добыча углеводородов (млн барр. н.э.)	438,8	439,0	1 705,5	1 786,3

¹ Исключая долю в добыче ассоциированных организаций и совместных предприятий.

Расчет EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
	млрд руб.			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 537	2 320	8 761	5 757
Эффект от зачета предоплат	27	41	153	157
Затраты и расходы	(2 068)	(1 895)	(7 257)	(5 379)
Износ, истощение и амортизация	179	171	668	663
EBITDA	675	637	2 325	1 198
Расходы, связанные с пандемией	1	1	5	11
EBITDA скорректированная	676	638	2 330	1 209

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
	млрд руб.			
Операционный денежный поток	236	477	1 166	1 745
Капитальные затраты	(360)	(227)	(1 049)	(785)
Зачет в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки ¹	149	121	515	448
Зачет прочих финансовых обязательств	31	31	143	160
Проценты за пользование денежными средствами по долгосрочным договорам поставок нефти и нефтепродуктов ²	10	11	45	42
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок нефти и нефтепродуктов в рамках долгосрочных проектов	74	16	182	12
Поступление транша по долгосрочным предоплатам	–	–	–	(1 004)
Нетто изменение операций дочерних банков	24	(54)	42	(193)
Рублевый эквивалент свободного денежного потока в долларах США	164	375	1 044	425

¹ По среднему обменному курсу за текущий период (помесечно).

² В расчет свободного денежного потока включены проценты за пользование денежными средствами, начисленные по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов.

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
	млрд руб., за исключением %			
EBITDA¹	676	638	2 330	1 209
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 537	2 320	8 761	5 757
Эффект от зачета предоплат	27	41	153	157
Скорректированная выручка	2 564	2 361	8 914	5 914
Маржа EBITDA	26,4%	27,0%	26,1%	20,4%

¹ EBITDA скорректирована на сумму расходов, связанных с пандемией COVID-19 начиная со второго квартала 2020 года.

Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»»

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
	млрд руб., за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»»	187	314	883	132¹
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 537	2 320	8 761	5 757
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»»	7,4%	13,5%	10,1%	2,3%

¹ Показатель пересмотрен в связи с завершением распределения цены приобретения 2020 года.

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на:	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2020
		млрд руб., за исключением коэффициентов	
Оборотные активы	3 535	3 685	2 921
Краткосрочные обязательства	3 683	3 640	3 109
Коэффициент ликвидности	0,96	1,01	0,94

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Расчет доходности на средний задействованный капитал (ROACE)

	За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	31 декабря 2020
	млрд руб., за исключением %	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	8 761	5 757
Затраты и расходы	(7 257)	(5 379)
Эффект от зачета предоплат	153	157
Эффект расходов, связанных с пандемией	5	11
Налог на прибыль	(240)	19
Прибыль для расчета ROACE	1 422	565
Средний задействованный капитал	8 827	8 231
ROACE	16,1%	6,9%

Расчет доходности на средний собственный капитал (ROAE)

	За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	31 декабря 2020
	млрд руб., за исключением %	
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	883	132
Средний собственный капитал, включая долю прочих акционеров в прибыли дочерних обществ	5 932	4 813
ROAE в годовом выражении	14,9%	2,7%

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Консолидированные финансовые показатели деятельности в долларовом эквиваленте

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
	млрд долл. США ¹			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	35,2	32,2	121,1	83,1
Затраты и расходы				
Производственные и операционные расходы	2,7	2,4	8,9	10,5
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке	7,0	5,5	21,4	9,9
Общехозяйственные и административные расходы	0,4	0,6	2,0	1,8
Транспортные и прочие коммерческие расходы	2,3	2,2	8,7	9,3
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	—	—	0,1	0,2
Износ, истощение и амортизация	2,5	2,3	9,1	9,3
Налоги, кроме налога на прибыль	11,7	11,1	42,1	29,7
Экспортная пошлина	1,9	1,7	6,3	4,7
Итого затраты и расходы	28,5	25,8	98,6	75,4
Операционная прибыль	6,7	6,4	22,5	7,7
Финансовые доходы	0,5	0,5	1,8	1,3
Финансовые расходы	(0,9)	(0,7)	(3,1)	(3,0)
Прочие доходы	0,1	0,2	0,5	7,0
Прочие расходы	(1,6)	(0,3)	(2,6)	(6,3)
Курсовые разницы	(0,6)	(0,5)	(2,1)	(4,4)
Прибыль до налогообложения	4,2	5,6	17,0	2,3
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(1,0)	(0,9)	(3,3)	0,2
Чистая прибыль	3,2	4,7	13,7	2,5
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	2,5	4,3	11,9	2,0

¹ Пересчитано с использованием среднемесячных курсов доллара США, рассчитанных по данным ЦБ РФ, за соответствующие периоды (Приложение 4).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте

Финансовые коэффициенты в долларовом выражении представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Маржа EBITDA	26,4%	27,0%	26,2%	20,7%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	7,1%	13,4%	9,8%	2,4%
Коэффициент ликвидности	0,96	1,01	0,96	0,94
долл. США на баррель¹				
EBITDA в расчете на баррель нефти	25,8	24,4	22,7	11,5
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	12,9	8,1	9,7	6,8
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	3,6	3,4	3,4	3,5
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефти	6,7	14,8	10,7	4,3
долл. США на барр. н.э.				
EBITDA в расчете на барр. н.э.	20,2	19,1	17,8	9,2
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на барр. н.э.	10,1	6,4	7,6	5,5
Операционные затраты на добычу в расчете на барр. н.э.	2,8	2,7	2,7	2,8
Свободный денежный поток в расчете на барр. н.э.	5,2	11,6	8,4	3,4

¹ Коэффициенты рассчитаны от неокругленных данных.

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 12 месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
млрд долл. США				
Операционный денежный поток	3,3	6,6	16,0	24,2
Капитальные затраты	(4,9)	(3,2)	(14,2)	(10,8)
Зачет в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки	2,1	1,7	7,1	6,2
Зачет прочих финансовых обязательств	0,2	0,5	1,8	2,2
Проценты за пользование денежными средствами по долгосрочным договорам поставок нефти и нефтепродуктов	0,2	0,1	0,6	0,6
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок нефти и нефтепродуктов в рамках долгосрочных проектов	1,0	0,2	2,4	0,2
Поступление транша по предоплатам	–	–	–	(13,5)
Нетто изменение операций дочерних банков	0,4	(0,8)	0,6	(2,9)
Свободный денежный поток	2,3	5,1	14,3	6,2

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Расчет маржи EBITDA

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
	млрд долл. США, за исключением %			
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	35,2	32,2	121,1	83,1
Затраты и расходы	(28,5)	(25,8)	(98,6)	(75,4)
Износ, истощение и амортизация	2,5	2,3	9,1	9,3
EBITDA	9,2	8,7	31,6	17,0
<i>Расходы, связанные с пандемией</i>	<i>0,1</i>	<i>–</i>	<i>0,1</i>	<i>0,2</i>
EBITDA скорректированная	9,3	8,7	31,7	17,2
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	35,2	32,2	121,1	83,1
Маржа EBITDA	26,4%	27,0%	26,2%	20,7%

Расчет маржи чистой прибыли

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 12 месяцев, закончившихся</i>	
	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2021	31 декабря 2020
	млрд долл. США, за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	2,5	4,3	11,9	2,0
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	35,2	32,2	121,1	83,1
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	7,1%	13,4%	9,8%	2,4%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на	31 декабря 2021	30 сентября 2021	31 декабря 2020
	млрд долл. США, за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	47,6	50,6	39,5
Краткосрочные обязательства	49,6	50,0	42,1
Коэффициент ликвидности	0,96	1,01	0,94

Приложение 1: Риски и возможности, связанные с изменением климата

Компания на ежегодной основе выявляет и оценивает риски и возможности, в том числе связанные с изменением климата, присущие направлениям ее деятельности.

В декабре 2021 года Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» одобрил стратегию «Роснефть-2030: надежная энергия и глобальный энергетический переход», предусматривающую достижение чистой углеродной нейтральности к 2050 году (Области охвата 1 и 2) при дальнейшем увеличении операционной и финансовой эффективности деятельности Компании. Ключевыми приоритетами новой стратегии являются снижение углеродного следа, операционное лидерство и увеличение эффективности. Реализация стратегии Компании будет способствовать достижению целей «Стратегии социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года», Парижского соглашения по климату, а также 17 целей устойчивого развития ООН.

Достижение углеродной нейтральности к 2050 году включает ряд краткосрочных и среднесрочных показателей, таких как сокращение абсолютных выбросов парниковых газов (Области охвата 1 и 2) на 5% к 2025 году и более чем на 25% к 2035 году, снижение интенсивности выбросов метана до значения менее 0,2% и нулевое рутинное сжигание попутного нефтяного газа к 2030 году, снижение удельных выбросов парниковых газов (Области охвата 1 и 2) в сегменте «Разведка и добыча» до уровня менее 20 кг CO₂-экв./ барр. н.э. к 2030 году или ранее.

Реализация указанной задачи планируется за счет мероприятий по сокращению выбросов, использованию низкоуглеродной генерации, развитию энергосберегающих технологий, технологий по улавливанию и хранению углерода, использованию потенциала природного поглощения и других. В апреле 2020 года Совет директоров одобрил расширение задач и функций Комитета по стратегическому планированию и переименовал его в Комитет по стратегии и устойчивому развитию. В функции Комитета по стратегии и устойчивому развитию, в частности, входит анализ рисков и возможностей для ПАО «НК «Роснефть», связанных с вопросами изменения климата, экологии (включая управление водными ресурсами) и доведение соответствующей информации до сведения Совета директоров ПАО «НК «Роснефть».

В 2017 году для реализации задачи дальнейшего повышения эффективности деятельности в области промышленной безопасности охраны труда и окружающей среды был сформирован Комитет по ПБОТОС, в рамках которого впоследствии был создан подкомитет углеродного менеджмента для содействия в достижении целей в борьбе с изменениями климата. В 2021 году подкомитет по углеродному менеджменту был преобразован в Комитет по углеродному менеджменту с прямым подчинением Главному исполнительному директору ПАО «НК «Роснефть» в целях повышения эффективности мониторинга и координации программ, направленных на снижение выбросов парниковых газов.

В феврале 2021 года ПАО «НК «Роснефть» и bp подписали Соглашение о стратегическом сотрудничестве, которое направлено на поддержку деятельности обеих компаний в области углеродного менеджмента и устойчивого развития. Соглашение формализует ключевые элементы взаимодействия в области устойчивого развития, а также работу по определению потенциальных возможностей для сокращения выбросов и реализации низкоуглеродных проектов.

В 2021 году ПАО «НК Роснефть» также подписало ряд соглашений о сотрудничестве в области углеродного менеджмента с ведущими российскими и международными компаниями, включая Baker Hughes, Schlumberger, Vestas Rus, SUEZ Water Technologies & Solutions SA, Equinor, ExxonMobil, ПАО «Россети», ПАО «Интер ПАО», ПАО «РусГидро», Министерство экономики, торговли и промышленности Японии (METI), Trafigura, DeGolyer & MacNaughton. Соглашения предусматривают реализацию потенциала сотрудничества в области снижения выбросов метана, улавливания, утилизации и хранения углерода, низкоуглеродных технологий, обращения углеродных единиц и прочих аспектов углеродного менеджмента.

В январе 2022 года ПАО «НК «Роснефть» и АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (СПБМТСБ) подписали Соглашение о сотрудничестве, предусматривающее взаимодействие сторон в области углеродного менеджмента и развития биржевой торговли углеродными единицами, полученными в результате реализации ПАО «НК «Роснефть» проектов по снижению выбросов парниковых газов.

Роснефть разрабатывает различные прогнозные сценарии развития мировой энергетики, включая сценарий достижения целей Парижского соглашения, учитывающие риски и возможности, связанные с изменением климата, которые в целом позволяют сделать вывод о том, что бизнес-модель Компании на протяжении всего прогнозного периода (до 2050 года) остается устойчивой и соответствует будущим вызовам.

4 ноября 2020 года Президент Российской Федерации подписал Указ «О сокращении выбросов парниковых газов», предусматривающий к 2030 году сокращение выбросов парниковых газов до 70 процентов относительно уровня 1990 года с учетом максимально возможной поглощающей способности лесов и иных экосистем и при условии устойчивого и сбалансированного социально-экономического развития Российской Федерации.

2 июля 2021 года Президент Российской Федерации подписал Федеральный закон № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов». В соответствии с частью 2 статьи 8 Федерального закона 22 октября 2021 года принято Распоряжение Правительства РФ №2979-р, содержащее перечень парниковых газов, в отношении которых осуществляется государственный учет выбросов парниковых газов и ведение кадастра парниковых газов. Распоряжение вступило в силу с 30 декабря 2021 г.

Выступая на Пленарном заседании Российской энергетической недели в октябре 2021 года, Президент Российской Федерации сообщил, что Россия будет добиваться достижения углеродной нейтральности не позднее 2060 года с учетом принципов технологической нейтральности (объективного учета углеродного следа разных видов генерации), реализации климатических проектов, в том числе использующих потенциал природных экосистем, а также в тесной увязке с планами развития отраслей российской экономики, прежде всего энергетического сектора.

Во исполнение Указа «О сокращении выбросов парниковых газов» Правительство Российской Федерации разработало и утвердило Стратегию социально-экономического развития России с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года Распоряжением от 29 октября 2021 года.

Таким образом в России продолжается создание сбалансированной системы углеродного регулирования в целях формирования благоприятных условий для устойчивого развития российской экономики.

Международная оценка деятельности ПАО «НК «Роснефть» в области устойчивого развития

В декабре 2018 года Совет директоров подтвердил, что приверженность 17 целям ООН в области устойчивого развития является частью Стратегии Компании и одобрил публичную позицию «Роснефть: вклад в реализацию целей ООН в области устойчивого развития» (ежегодно обновляется). В своей деятельности Компания привержена самым высоким принципам устойчивого развития, что находит подтверждение в положительной оценке мировым сообществом.

С 2007 года Роснефть публикует Отчет в области устойчивого развития в соответствии с международными стандартами Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI). Начиная с 2010 года Компания является членом Глобального договора ООН, а в июне 2019 года присоединилась к «Руководящим принципам по снижению выбросов метана».

В сентябре 2021 года ПАО «НК «Роснефть» стала единственной российской нефтегазовой корпорацией, получившей статус компании – лидера в области устойчивого развития и включенной в состав участников глобальной инициативы Global Compact LEAD за неизменную приверженность Глобальному договору Организации Объединенных Наций и его Десяти принципам ответственного бизнеса. Объявление о включении Компании в состав участников состоялось в рамках 76 сессии Генеральной Ассамблеи ООН.

В июне 2021 года аналитическое подразделение Лондонской фондовой биржи FTSE Russell подтвердило вхождение Роснефти в состав участников международных биржевых индексов FTSE4Good Index Series с высокими показателями в области устойчивого развития.

В ноябре 2021 года Роснефть вошла в число лидеров среди глобальных нефтегазовых компаний, принимающих участие в международном климатическом рейтинге CDP (Carbon Disclosure Project). По итогам независимой оценки Компании присвоен рейтинг «В», на уровень превышающий средний показатель глобального климатического рейтинга участников.

В декабре 2021 года Роснефть была признана лучшей российской нефтегазовой компанией независимым европейским рейтинговым агентством Rating-Agentur Expert RA GmbH (RAEX-Europe). В ESG рейтинге RAEX-Europe приняли участие 155 российских компаний.

В 2021 году Роснефть также сохранила лидирующие позиции среди глобальных нефтегазовых компаний в международных ESG рейтингах Bloomberg и Refinitiv. Роснефть входит в 100 лучших компаний из развивающихся рынков ESG рейтинга Moody's (рейтинговое агентство V.E) (843 компании, представляющие 36 секторов экономики в 31 стране).

Приложение 2: Налогообложение

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДПИ на нефть рассчитывается на основе мировых цен на нефть «Юралс» в долларах США за баррель нефти и среднего за месяц значения курса доллара США к рублю.

С 2021 года ставка НДПИ определяется по следующей формуле:

$$919 \times K_{\text{ц}} - 559 \times K_{\text{ц}} \times K_{\text{льгот}} + K_{\text{к}} + K_{\text{АБДТ}} + K_{\text{МАН}}, \text{ где}$$

919 – базовая налоговая ставка в рублях на тонну,

$K_{\text{ц}}$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(\text{Ц} - 15) \times \text{P} / 261$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель в долларах США, «Р» – средний курс доллара США к рублю, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее – ЦБ РФ) за соответствующий месяц;

$K_{\text{льгот}}$ – понижающий коэффициент, определяемый как разность единицы и произведения коэффициентов, характеризующих величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи нефти, степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья, регион добычи и свойства нефти;

$K_{\text{к}}$ – дополнительный показатель, увеличивающий ставку НДПИ, в размере 428 руб. (начиная с 01.01.2019);

$K_{\text{АБДТ}}$ – дополнительное слагаемое к ставке НДПИ на нефть, характеризующее величину «компенсации» нефтяной отрасли демпфирующей составляющей акцизного вычета по нефтяному сырью;

$K_{\text{МАН}}$ – показатель, характеризующий увеличение ставки НДПИ в связи со снижением ставок вывозных таможенных пошлин на нефть в рамках налогового маневра.

Для месторождений, перешедших на уплату НДС, ставка НДПИ рассчитывается по следующей формуле:

$$(\text{Ц} - 15) \times 7,3 \times 0,5 \times \langle K_{\text{т}} \rangle \times \langle \text{P} \rangle - \langle \text{ЭП} \rangle \times \langle \text{P} \rangle + [K_{\text{АБДТ}} \times \text{И}_{\text{т-р}}]^1, \text{ где}$$

«Ц», «Р» – определение см. выше в общей формуле расчета ставки НДПИ на нефть;

«ЭП» – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть в долларах США за тонну нефти;

« $K_{\text{т}}$ » – коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (далее – «каникулы»);

$\text{И}_{\text{т-р}}$ – коэффициент, характеризующий регион добычи нефти. $\text{И}_{\text{т-р}} = 0$ для участков недр 5 группы НДС; $\text{И}_{\text{т-р}} = 1$ для участков недр 1-4 группы НДС;

Группы	Каникулы (« $K_{\text{т}}$ »)	Примечание
1,2	0,4	до истечения первых 5 лет промышленной добычи
	0,6	6 год промышленной добычи
	0,8	7 год промышленной добычи
	1,0	с 8 года промышленной добычи
3	1,0	Не применимо
4	0,5	до истечения 1 года промышленной добычи
	0,75	2 год промышленной добычи
	1,0	с 3 года промышленной добычи
5	0	до истечения первых 15 лет промышленной добычи
	0,2	16 год промышленной добычи
	0,4	17 год промышленной добычи
	0,6	18 год промышленной добычи
	0,8	19 год промышленной добычи
	1,0	с 20 года промышленной добычи

¹ Слагаемое включено в формулу с 01.09.2021.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

С 2021 года предусмотрено применение коэффициента K_{Γ} в размере 1 в отношении участков недр второй группы НДД, для которых с 01.01.2021 в случае отсутствия НДД применялся бы коэффициент $K_{\text{КАН}}$ в размере 1. Для отдельных участков недр значение коэффициента K_{Γ} установлено в размере 1,2 и 1,95 на период с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2023 г.

Группы	Значение K_{Γ}	Примечание
2		Без ограничения срока.
В части участков недр, для которых коэффициент $K_{\text{КАН}}$, определенный на 1 января 2021 года в порядке, установленном п. 4 ст. 342.5 НК РФ, принимается равным 1.	1	
2	1,2	с 01.01.2021 по 31.12.2023 (включительно).
участки недр, одновременно расположенные в границах Нефтеюганского, Сургутского и Ханты-Мансийского районов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	1	с 01.01.2024
2	1,95	с 01.01.2021 по 31.12.2023 (включительно).
участки недр, расположенные полностью в границах Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа	1	с 01.01.2024

В 2021 году Компания применяет различные налоговые меры стимулирования добычи и специальные налоговые режимы по НДС на нефть:

Налоговые меры стимулирования добычи по НДС в 2021 году	Применимость к Компании
Уменьшение ставки НДС в связи с применением Кц, равного нулю	Для нефти, добытой из залежей баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит;
Уменьшение ставки НДС на показатель, характеризующий особенности добычи нефти («Дм»)	Для участков недр, расположенных: <ul style="list-style-type: none"> • на территории, Республики Саха (Якутия) для первых 25 млн тонн накопленной добычи на месторождении; • на территории Ямало-Ненецкого автономного округа для первых 15 млн тонн нефти; • на шельфе Охотского моря для первых 30 млн тонн нефти; Для нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм ² и залежей тюменской свиты.
Налоговые вычеты	1. При добыче нефти на участках недр, расположенных полностью в границах Нижневартовского района ХМАО – Югры, начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых составляют 450 млн тонн или более по состоянию на 1 января 2016 года (сумма вычета по НДС определяется в совокупности по указанным участкам недр и составляет 2 917 млн руб. за налоговый период (календарный месяц)). 2. При добыче нефти на участках недр, одновременно расположенных в границах Сургутского и Ханты-Мансийского районов ХМАО - Югры, лицензии на пользование которыми выданы до 01.01.2018 и начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых составляют 1 000 млн тонн и более по состоянию на 01.01.2018 в размере 3 830 млн руб./месяц до достижения накопленного объема вычета в сумме 460 млрд руб. Вычет применяется при условии заключения соглашения о добыче нефти с Минфином России и Минприроды России, а также превышения цены нефти «Юралс» над базовой ценой на нефть для целей бюджета РФ (ст. 96.6 Бюджетного кодекса РФ) в периоде применения вычета. Кроме того, сумма вычета не может превышать размер условных дополнительных доходов бюджета РФ от применения вычета, определяемых как суммы НДС и экспортных пошлин с дополнительной добычи в результате применения вычета (разница между фактическим объемом добычи и базовым (в отсутствие вычета), зафиксированным в соглашении о добыче).
Налоговый вычет в связи с созданием объектов инфраструктуры	При добыче нефти на участках недр, отвечающих требованиям, определенным п.2 ст.343.5 НК РФ. Налоговый вычет предоставляется в сумме фактически оплаченных расходов (включая перечисленные авансы) на создание объектов дорожной транспортной, инженерной, энергетической инфраструктуры, необходимых для освоения участков недр 5-й группы НДД, и не может превышать предельную величину $P_{\text{ванкор}}$, рассчитываемую в порядке, установленном п.7 и 8 ст.343.5 НК РФ. Право на вычет возникает в налоговых периодах, в которых средняя цена нефти марки Urals превышает базовую цену нефти, установленную НК РФ, 25 долл./барр. - с 01.01.2021 на весь период действия налогового вычета).

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Специальный налоговый режим для шельфовых проектов в РФ	Предусматривается разделение участков шельфа на четыре категории сложности, для каждой категории ставка НДС устанавливается в размере от 5% до 30% от цены углеводородного сырья.
Специальный налоговый режим, не предусматривающий уплаты НДС	Соглашение о разделе продукции по проекту Сахалин-1.

НДС на природный газ и газовый конденсат

По ряду месторождений к добываемому газовому конденсату применяется ставка НДС на нефть, поскольку подготовка газового конденсата происходит совместно с нефтью, газовый конденсат как отдельный продукт не отгружается. В остальных случаях применяется ставка НДС на газовый конденсат.

В соответствии с расчетной формулой базовая ставка НДС для природного газа в размере 35 руб. за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 руб. за тонну, умножается на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата. С 1 января 2017 года для расчета ставки НДС на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 6,5. С 2019 года ставка НДС увеличена на величину снижения вывозных таможенных пошлин на нефть, умноженную на 0,75.

Понижающий коэффициент/ налоговый вычет в 2021 году	Применимость к Компании
0,5	Для участков недр с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья для месторождений Роспана, а также ряда месторождений Приволжского и Северо-Кавказского федеральных округов.
0,64	По ряду лицензионных участков Сибнефтегаза, а также для месторождений ЯНАО, Краснодарского края и Чеченской Республики.
0,1	Для запасов газа участков, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края, либо Дальневосточного Федерального округа.
0,21	Для Туронских залежей Харампурского месторождения. С 01.09.2021 данный понижающий коэффициент применяется и при добыче газа из залежей, отнесенных к продуктивным отложениям березовской свиты.
0,5–1	Для участков недр со степенью выработанности запасов более 70%.
Налоговый вычет из НДС на газовый конденсат в связи с получением при переработке газового конденсата широкой фракции легких углеводородов	Сумма налогового вычета определяется по формуле, рассчитанной в соответствии со ст. 343.4 НК РФ. К широкой фракции легких углеводородов также относится пропан-бутан технический, полученный при переработке газового конденсата (при выполнении отдельных прочих условий законодательства).

Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)

С 1 января 2019 года введен НДД, который взимается по ставке 50% с дохода от добычи углеводородного сырья, рассчитанного как разница между расчетной выручкой и затратами, связанными с добычей, подготовкой и транспортировкой углеводородного сырья. Новый налоговый режим предполагает сохранение НДС, но с пониженной ставкой, а также сохранение экспортных пошлин с освобождением от их уплаты на определенный период для новых месторождений в Восточной Сибири и иных новых регионах нефтедобычи (группы 1, 2 и 5).

НДД применяется для следующих групп месторождений:

Группа	Географическое положение (или иной критерий)	Выработанность на 01.01.2017 (или на иную дату)
Новые месторождения в Восточной Сибири и иные новые регионы нефтедобычи		
1	Республика Саха, Иркутская обл., ЯНАО севернее 65° с. ш., Красноярский край, Каспийское море	Не более 5%
2		Вне зависимости от степени выработанности, для участков недр, содержащих запасы месторождений, указанных в Примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности ЕАЭС на 01.01.2018.
Зрелые месторождения в Западной Сибири и иных регионах		
	Участки недр с исторической степенью выработанности (Сивз) от 0,8 и выше	Сивз \geq 80%, при этом начальные извлекаемые запасы нефти (НИЗ) определяются на 01.01.2006 либо на 1 января года, следующего за годом постановки запасов на ГБЗ.
3	СКФО, Сахалинская область (кроме морских месторождений и месторождений, частично расположенных в границах внутренних морских вод и/или территориального моря РФ)	Вне зависимости от степени выработанности.
	ХМАО, ЯНАО, Республика Коми, Тюменская обл.	От 20% до 80% или от 10% до 80% при условии, что на 01.01.2011 выработанность $>$ 1%. Перечень участков недр определен законом.
Новые месторождения в Западной Сибири и иных регионах		
4	Республика Коми (севернее 65° с.ш.) ХМАО, ЯНАО, Республика Коми, Тюменская, Оренбургская и Самарская обл.	Не более 5%. НИЗ $<$ 45 млн т на 01.01.2017. Перечень участков недр определен законом.
Новые месторождения в Арктической зоне РФ		
5	севернее 70° с.ш. в Красноярском крае, Республике Саха (Якутия), Чукотском АО	Не более 0,1% на 01.01.2019

Акцизы на нефтепродукты и нефтяное сырье

Налогоплательщиками акциза на нефтепродукты на территории РФ являются производители нефтепродуктов, лица, совершающие определенные операции с отдельными подакцизными нефтепродуктами, лица, направляющие нефтяное сырье на переработку. Кроме того, акциз уплачивается при ввозе подакцизных товаров на территорию РФ.

В Компании в предусмотренных законодательством случаях применяются вычеты акцизов на отдельные виды нефтепродуктов (прямогонный бензин, бензол, параксилол, ортоксилол, авиационный керосин, средние дистилляты) с повышающим коэффициентом, а также вычеты акциза с применением повышающего коэффициента по нефтяному сырью («обратный акциз» на нефтяное сырье).

С 01.01.2021 было изменено определение понятия средних дистиллятов, что привело к исключению из состава средних дистиллятов ряда темных нефтепродуктов (в частности, гудрона, мазута).

Действующий с 2019 года механизм «обратного акциза» на нефтяное сырье предусматривает:

- условия и порядок получения специального свидетельства, наличие которого необходимо для применения «обратного акциза»;
- порядок расчета ставки акциза на нефтяное сырье (исходя из текущих мировых цен на нефть, курса доллара США к рублю, количества и видов производимых продуктов переработки, повышенных региональных коэффициентов для отдельных субъектов РФ);
- порядок расчета «демпфирующей составляющей» акцизного вычета, направленной на снижение эффекта колебаний макроэкономической конъюнктуры на внутренний рынок моторных топлив;
- порядок расчета «инвестиционной надбавки» акцизного вычета, направленной на стимулирование процесса модернизации нефтеперерабатывающих мощностей (действует с 01.01.2021).

Экспортная пошлина

Экспортная пошлина на нефть

Ставка экспортной пошлины привязана к средней цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья в долл. США за баррель (в пересчете на доллары США за тонну).

В таблице рассмотрен порядок расчета предельной ставки экспортной пошлины на нефть:

Цена «Юралс» (долл. США/т)	Экспортная пошлина (долл. США/т)
До 109,5 (включительно) (15 долл. США/баррель)	Пошлина не взимается
109,5 – 146 (146 включительно) (15 – 20 долл. США/баррель)	35% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 109,5 доллара США за тонну
146 – 182,5 (182,5 включительно) (20 – 25 долл. США/баррель)	12,78 доллара США за тонну плюс 45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 146 долларами за тонну
Свыше 182,5 (25 долл. США/баррель)	29,2 доллара США за тонну плюс 30% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну

Ставки экспортных пошлин на сырую нефть рассчитываются ежемесячно исходя из средней цены «Юралс» в долларах США за тонну, сформировавшейся за период мониторинга с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно и применяются с 1 – го числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга.

Ставки экспортных пошлин, рассчитанные на очередной календарный месяц, доводятся через официальные источники информации не позднее чем за четыре дня до дня начала применения указанных ставок.

С 1 января 2019 года Федеральным законом от 03.08.2018 № 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» внесено дополнение в формулу расчета экспортной пошлины на нефть: с января 2019 года ставка пошлины рассчитывается как произведение предельной ставки (формула расчета приведена выше) и корректирующего коэффициента, который отражает постепенное снижение ставки экспортной пошлины вплоть до обнуления в 2024 году. Значение корректирующего коэффициента на 2021 год равно 0,5.

Одновременно с 1 января 2019 года Правительство Российской Федерации наделяется правом устанавливать «заградительные» пошлины на нефть сырую (в размере, не превышающем уровень $29,2 + 45\% \times (\text{Цена «Юралс» (долл. США/т)} - 182,5) \text{ долл. США/т}$) при значительном изменении нефтяных цен и при цене нефти выше 182,5 доллара США за тонну. «Заградительные» пошлины применяются в течение шести последовательных календарных месяцев, начиная с календарного месяца, следующего за календарным месяцем, в котором зафиксировано в установленном законом порядке значительное изменение нефтяных цен.

Федеральным законом от 30 сентября 2013 года № 268-ФЗ о введении специального режима налогообложения в отношении проектов на континентальном шельфе Российской Федерации предусмотрено освобождение от экспортной пошлины углеводородов, добываемых на морских месторождениях. Главным образом, освобождение распространяется на новые морские месторождения, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на которых приходится на период с 1 января 2016 года, и предоставляется на различные сроки в зависимости от категории сложности проекта освоения месторождения.

С 01.01.2021 Федеральным законом от 15 октября 2015 года № 325-ФЗ «О внесении изменений в статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» исключена возможность установления Правительством Российской Федерации особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, добытой на месторождениях в новых нефтегазовых провинциях с доходностью ниже предельного значения.

До 2021 года перечень месторождений и максимальный накопленный объем нефти, который мог быть вывезен с применением особых формул расчета ставки экспортной пошлины, был зафиксирован в Законе Российской Федерации «О таможенном тарифе». В законе были поименованы Восточно-Мессояхское месторождение, Среднеботуобинское месторождение и Куюмбинское месторождение¹.

Согласно Закону Российской Федерации «О таможенном тарифе», при экспорте нефти, которая добыта на участках недр, перешедших на НДС (1,2 группы), с 1 января 2019 года применяется освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин на период действия пониженного значения коэффициента Кг при исчислении НДС на нефть, добытую на соответствующем участке недр.

Федеральным законом от 22.12.2020 № 433-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 01.01.2021 введено также освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, добытой на участках недр, перешедших на НДС по основаниям, указанным в подпункте 5 пункта 1 статьи 333.45 Налогового кодекса Российской Федерации (группа 5).

Пошлина на нефть и нефтепродукты, вывезенные в государства-члены Евразийского экономического союза

Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, вступившим в силу 1 января 2015 года, на период до вступления в силу международного договора о формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов предусмотрено действие двусторонних соглашений, заключенных между государствами-членами союза в области поставок нефти и нефтепродуктов.

В соответствии с данными соглашениями в случае вывоза нефти и нефтепродуктов на территорию государств-членов Евразийского экономического союза экспортные пошлины не уплачиваются. В то же время устанавливаются квоты на беспошлинный вывоз нефти и нефтепродуктов. По соглашениям с Республикой Армения и Киргизской республикой пошлины уплачиваются при поставках сверх установленных квот.

Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов от 9 декабря 2010 года установлен запрет на вывоз из Российской Федерации в Республику Казахстан нефтепродуктов по определенному перечню.

Протоколом о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов от 12 января 2007 года с 1 ноября 2018 года введены квоты на беспошлинный вывоз нефти и нефтепродуктов в Республику Беларусь и запрет на вывоз сверх установленных квот.

¹ Восточно-Мессояхское и Куюмбинское месторождения разрабатываются Компанией в рамках проектов СП.

Экспортная пошлина на нефтепродукты

Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты, за исключением сжиженных углеводородных газов (СУГ), рассчитывается ежемесячно как ставка экспортной пошлины на нефть, умноженная на расчетный коэффициент, зависящий от вида нефтепродукта.

Ставки экспортной пошлины на СУГ рассчитываются по формулам с учетом средней цены на СУГ на границе с Республикой Польша (DAF Брест) в долларах США за тонну, сложившейся за период мониторинга с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно и применяются с 1-го числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга. Ставки экспортных пошлин, рассчитанные на очередной календарный месяц, доводятся через официальные источники информации не позднее чем за четыре дня до дня начала применения указанных ставок.

Предельные ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, приведены в таблице:

Виды нефтепродуктов	Предельная ставка экспортной пошлины (в % от предельной ставки пошлины на нефть сырую) с 1 января 2017 года
Легкие и средние дистилляты (за исключением прямогонного бензина и товарного бензина), бензол, толуол, ксилолы, масла смазочные, дизельное топливо	30
Прямогонный бензин (нафта)	55
Товарный бензин	30
Мазут, битум нефтяной, прочие отработанные нефтепродукты	100

В 2020-2021 годах для расчета ставок экспортной пошлины на нефтепродукты применяются расчетные коэффициенты, соответствующие указанным выше предельным значениям.

Федеральным законом от 03.08.2018 № 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» с 1 января 2019 Правительство Российской Федерации наряду с правом устанавливать «заградительные» пошлины на нефть сырую (в размере, не превышающем уровень $29,2 + 45\% \times (\text{Цена «Юралс» (долл. США/т)} - 182,5) \text{ долл. США/т}$) при значительном изменении нефтяных цен и при цене нефти выше 182,5 доллара за тонну наделено также правом устанавливать «заградительные» пошлины на нефтепродукты.

При применении «заградительной» пошлины на нефть сырую ставки экспортных пошлин на нефтепродукты могут быть установлены Правительством Российской Федерации в размере 60% величины пошлины на нефть.

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за четвертый квартал 2021 года и 12 месяцев 2021 года

Приложение 3: EBITDA по сегментам

<i>За 3 месяца, закончившихся 31 декабря 2021</i>					
	РиД	ПКиЛ	Корп. сегмент	Межсегмент	Конс. ОПУ
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 609	2 517	72	(1 661)	2 537
Итого затраты и расходы	1 024	2 449	77	(1 661)	1 889
Эффект от зачета предоплат	27	–	–	–	27
ЕБИТДА	612	68	(5)	–	675
<i>Расходы, связанные с пандемией</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>1</i>
ЕБИТДА скорректированная	613	68	(5)	–	676

<i>За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021</i>					
	РиД	ПКиЛ	Корп. сегмент	Межсегмент	Конс. ОПУ
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 459	2 315	57	(1 511)	2 320
Итого затраты и расходы	929	2 239	67	(1 511)	1 724
Эффект от зачета предоплат	41	–	–	–	41
ЕБИТДА	571	76	(10)	–	637
<i>Расходы, связанные с пандемией</i>	<i>–</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>1</i>
ЕБИТДА скорректированная	571	77	(10)	–	638

<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2021</i>					
	РиД	ПКиЛ	Корп. сегмент	Межсегмент	Конс. ОПУ
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	5 551	8 749	230	(5 769)	8 761
Итого затраты и расходы	3 530	8 539	289	(5 769)	6 589
Эффект от зачета предоплат	153	–	–	–	153
ЕБИТДА	2 174	210	(59)	–	2 325
<i>Расходы, связанные с пандемией</i>	<i>4</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>5</i>
ЕБИТДА скорректированная	2 178	211	(59)	–	2 330

<i>За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2020</i>					
	РиД	ПКиЛ	Корп. сегмент	Межсегмент	Конс. ОПУ
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	3 057	5 821	230	(3 351)	5 757
Итого затраты и расходы	2 019	5 775	273	(3 351)	4 716
Эффект от зачета предоплат	157	–	–	–	157
ЕБИТДА	1 195	46	(43)	–	1 198
<i>Расходы, связанные с пандемией</i>	<i>9</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>11</i>
ЕБИТДА скорректированная	1 204	47	(42)	–	1 209

Приложение 4: Среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России

Месяц	2021 год	2020 год
	Руб. / долл. США	
январь	74,23	61,78
Февраль	74,38	63,88
март	74,42	73,32
апрель	76,10	75,23
май	74,04	72,62
июнь	72,51	69,22
июль	73,92	71,29
август	73,59	73,80
сентябрь	72,89	75,66
октябрь	71,50	77,59
ноябрь	72,60	77,05
декабрь	73,72	74,06