

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (млн руб.)

Показатели	2015	2016	Δ, %
РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ УГЛЕВОДОРОДОВ	98 095	106 490	8,6
Дочерние компании на территории Российской Федерации	72 854	80 392	10,3
в том числе расходы на добычу по зрелым месторождениям	61 225	65 960	7,7
<i>руб. / т н. э.</i>	1 582	1 692	6,9
<i>долл. США¹ / барр. н. э.</i>	3,54	3,44	(2,8)
расходы на добычу по новым месторождениям	11 629	14 432	24,1
Дочерние компании за пределами Российской Федерации (включая СРП ²)	9 426	9 655	2,4
Совместные операции	15 815	16 443	4
<i>руб. / т н. э.</i>	1 787	1 892	5,9
<i>долл. США¹ / барр. н. э.</i>	4	3,85	(3,7)
РАСХОДЫ НА ПЕРЕРАБОТКУ	53 549	53 132	(0,8)
Расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний	30 724	30 619	(0,3)
<i>руб/т</i>	882	893	1,2
<i>долл. США¹ / барр.</i>	1,97	1,82	(7,9)
Расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий ³	14 648	12 453	(15)
<i>руб/т</i>	1 778	1 639	(7,8)
<i>долл. США¹ / барр.</i>	3,98	3,33	(16,2)
Расходы на производство масел и фасованной продукции	8 177	10 060	23
РАСХОДЫ НА ТРАНСПОРТИРОВКУ ДО НПЗ	27 541	29 561	7,3
ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	35 082	12 679	(63,9)
ИТОГО	214 267	201 862	(5,8)

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

² СРП – соглашение о разделе продукции.

³ По совместным предприятиям указана стоимость услуг процессинга.

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

Рост операционных расходов на добычу углеводородов по дочерним компаниям на территории Российской Федерации на 10,3 % год к году обусловлен ростом добычи по новым месторождениям и увеличением ГТМ на базовом фонде для интенсификации добычи.

Удельные операционные расходы на добычу углеводородов по дочерним компаниям на зрелых месторождениях выросли на 6,9 % год к году в результате:

- > увеличения мероприятий по интенсификации добычи, в том числе замены части проектов бурения на более эффективные ГТМ;
- > увеличения темпа перехода на прокатную схему эксплуатации УЭЦН;
- > увеличения мероприятий по экологической программе;
- > роста тарифов естественных монополий и инфляционного давления;
- > компенсирующих мероприятий менеджмента по сдерживанию расходов.

Рост операционных расходов на добычу углеводородов по дочерним компаниям за пределами Российской Федерации на 2,4 % год к году обусловлен ростом добычи в Ираке на проекте «Бадра».

Рост операционных расходов на добычу углеводородов по совместным операциям на 4,0 % год к году в основном вызван ростом расходов:

- > в Salym Petroleum Development вследствие перехода в активную фазу проекта АСП⁴, роста среднедействующего фонда скважин, перехода на прокатную схему УЭЦН, увеличения расходов на ремонт;
- > в «Томскнефти» в результате роста тарифов, увеличения мероприятий по экологической программе, по программе безопасности и увеличения количества ГТМ для интенсификации добычи.

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

Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний увеличились на 1,2 % год к году в связи с ростом тарифов естественных монополий. Рост тарифов был частично компенсирован:

- > оптимизацией потребления технологического топлива (использование мазута вместо природного газа на Омском НПЗ);
- > оптимизацией расхода присадок и компонентов при очистке дизельного топлива.

Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий снизились на 7,8 % год к году в связи со снижением нормы прибыли на услуги по процессингу «Славнефть-ЯНОС» в соответствии с рыночной конъюнктурой.

Рост расходов на транспортировку до НПЗ год к году на 7,3 % обусловлен в основном ростом тарифов на транспортировку нефти на 5,8 %.

Прочие операционные расходы снизились год к году на 63,9 % в основном в связи с передачей функций оператора на совместное предприятие «Мессоуханефтегаз».

КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

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

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы увеличились на 8,8 % год к году в результате:

- > роста расходов по зарубежным дочерним обществам в результате ослабления курса рубля;
- > роста бизнеса, расширения периметра Группы и маркетинговых кампаний.

ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ

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

Транспортные расходы остались на уровне прошлого года. Расходы на транспортировку нефти выросли вследствие роста объемов реализации нефти. Расходы на транспортировку нефтепродуктов снизились вследствие снижения объемов реализации и оптимизации логистической цепочки.

ИЗНОС, ИСТОЩЕНИЕ И АМОРТИЗАЦИЯ

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

Рост расходов по износу, истощению и амортизации на 13,8 % год к году связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации инвестиционной программы и с ростом добычи.

⁴ Завершено строительство завода по смешению трехкомпонентной смеси АСП на территории Салымской группы месторождений.

НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ (млн руб.)

Виды налога	2015	2016	Δ, %
Налог на добычу полезных ископаемых	256 477	237 300	(7,5)
Акциз	68 358	112 102	64
Взносы по социальному страхованию	15 599	18 530	18,8
Прочие налоги	12 711	13 199	3,8
ИТОГО	353 145	381 131	7,9

Налоги, за исключением налога на прибыль, увеличились на 7,9 % год к году. Рост расхода по акцизам на 64,0 % вследствие повышения ставок и ввода акциза на средние дистилляты сдерживался снижением расхода по НДС на 7,5 % в связи со снижением цен на нефть.

ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ АССОЦИИРОВАННЫХ И СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ АССОЦИИРОВАННЫХ И СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ (млн руб.)

Компании	2015	2016	Δ, %
«Славнефть»	9 265	13 916	50,2
«СеверЭнергия» («Арктикгаз»)	11 913	14 472	21,5
«Нортгаз»	3 466	3 009	(13,2)
Прочие компании	312	2 719	771,5
ИТОГО	24 956	34 116	36,7

Доля Группы в прибыли «СеверЭнергии» («Арктикгаз») выросла год к году на 21,5 % вследствие роста объема добычи углеводородов и снижения финансовых расходов.

Доля Группы в прибыли «Славнефти» выросла год к году главным образом за счет дохода по курсовым разницам.

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие расходы в 2016 г. в основном представлены выбытием и обесценением товарно-материальных запасов и внеоборотных активов.

ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ СТАТЬИ

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