

## Основные факты

Рыночная капитализация привилегированных акций* (млрд. руб)	260,4
Тикер (MOEX)	TRNFP

\* По состоянию на 13.07.2018

## Структура акционерного капитала

Обыкновенные акции, шт.	5 694 468
Привилегированные акции, шт.	1 554 875
Free float*	32%

\* По данным Московской биржи, по состоянию на 07.2018. <http://moex.com/>

## Кредитные рейтинги

Moody's	Долгосрочный международный рейтинг в иностранной валюте	Вaa3 / позитивный
S&P	Долгосрочный международный рейтинг в иностранной валюте	BBB- / стабильный
RAEX	Рейтинг кредитоспособности	ruAAA / стабильный

## Информация о Компании

- ПАО «Транснефть» - российская компания с государственным участием, оператор магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов России, крупнейшая нефтепроводная компания в мире
- Компания эксплуатирует 51,5 тыс. км магистральных нефтепроводов и 16,9 тыс. км магистральных нефтепродуктопроводов
- Компания транспортирует 84 % добываемой в России нефти и 26 % производимых в России светлых нефтепродуктов
- Нефтепроводы Компании связывают крупнейшие российские месторождения нефти с заводами и внешними рынками в Европе и Азии, напрямую или через морские порты
- Тарифы на услуги ПАО «Транснефть» устанавливаются государственным органом регулирования – Федеральной антимонопольной службой
- ПАО «Транснефть» следует высоким стандартам корпоративного управления и продолжает повышать свою информационную прозрачность

## Основные сообщения

01.07.2018	Опубликована сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность ПАО «Транснефть» за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года. Выручка Группы увеличилась на 6,2 млрд руб. или 2,8%. Прибыль за период снизилась на 32,5 млрд руб. или 40,9%.
30.06.2018	Годовым общим собранием акционеров (Распоряжение Росимущества от 30.06.2018 №498-р) принято решение выплатить дивиденды по акциям ПАО «Транснефть» по результатам 2017 года в общей сумме 54,937 млрд руб. Таким образом, общая сумма дивидендов за 2017 год составит 82,545 млрд руб., из которых 27,608 млрд руб. (или 3875,49 руб. на одну акцию) были выплачены по итогам первого полугодия 2017 года в качестве промежуточных дивидендов. Направленные на выплату дивидендов в 2018 году 54,937 млрд руб. будут, как и при выплате промежуточных дивидендов, равно распределены между обыкновенными и привилегированными акциями и составят 7578,27 руб. на одну акцию.
01.07.2018	Состоялось заседание Совета директоров ПАО «Транснефть», на котором было принято решение рекомендовать собранию акционеров Компании направить на выплаты дивидендов 50% консолидированной чистой прибыли с учетом ее нормализации. Таким образом, сумма дивидендов за 2017 год была рекомендована в 82,545 млрд руб., из которых 27,607 млрд руб. (или 3875,49 руб. на одну акцию) были выплачены по итогам первого полугодия 2017 года в качестве промежуточных дивидендов. Направленные на выплату дивидендов в 2018 году 54,937 млрд руб. будут, как и при выплате промежуточных дивидендов, равно распределены между обыкновенными и привилегированными акциями и составят 7578,27 руб. на одну акцию.
25.05.2018	Рейтинговое агентство RAEX (Эксперт РА) подтвердило рейтинг кредитоспособности ПАО «Транснефть» на уровне ruAAA. Прогноз по рейтингу – стабильный.
05.04.2018	ПАО «Транснефть» ввело в промышленную эксплуатацию магистральные нефтепродуктопроводы (МНПП) проекта «Юг» Волгоградский НПЗ – Тингута – Тихорецк – Новороссийск. Реализация проекта «Юг» позволила создать инфраструктуру для транспортировки трубопроводным транспортом дизельного топлива в направлении российского порта Новороссийск и экспорта с черноморского побережья России в европейские страны в объеме до 6 млн тонн в год.
30.03.2018	Опубликована консолидированная финансовая отчетность ПАО «Транснефть» за 2017 год. Выручка Группы увеличилась на 36,2 млрд руб. или 4,3% преимущественно за счет роста выручки от оказания услуг по транспортировке нефти, роста выручки от реализации нефти на экспорт и прочей выручки. Сумма операционных расходов (без учета налогов, реализации нефти на экспорт, износа и амортизации) выросла на 0,3% относительно инфлированных операционных расходов прошлого года, что связано, в основном, с увеличением расходов на противотурбулентные присадки, ремонт, а также вводом в эксплуатацию новых объектов трубопроводов. Показатель EBITDA Группы составил 408,7 млрд руб. и соответствует уровню прошлого года. Прибыль за период снизилась на 41,1 млрд руб. или 17,6%, в основном, вследствие влияния курсовых разниц, что обусловлено динамикой курса рубля РФ по отношению к доллару США в течение 2017 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого года.

## Операционные и финансовые показатели (МСФО)

		2016	2017	Изменение, %
Объем транспортировки нефти	млн тонн	483,4	477,5	(1,2)
Объем транспортировки нефтепродуктов	млн тонн	33,1	33,1	-
Выручка	млрд руб.	848,1	884,3	4,3
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	млрд руб.	614,1	631,5	2,8
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	млрд руб.	64,5	66,0	2,4
Выручка от реализации товарной нефти	млрд руб.	142,3	150,2	5,5
Прочая выручка	млрд руб.	27,2	36,7	34,7
ЕБИТДА*	млрд руб.	408,8	408,7	(0,02)
Чистая прибыль	млрд руб.	232,9	191,8	(17,6)

\* без учета операций по купле-продаже сырой нефти по договорам с ПАО "НК Роснефть" и Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией

## Стратегия развития ПАО «Транснефть»

Цель Стратегии развития Компании – развитие и модернизация системы магистрального трубопроводного транспорта Российской Федерации для полного обеспечения потребностей в транспортировке нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и экспортных направлениях.

Стратегией ПАО «Транснефть» на период до 2020 г. предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- увеличение мощности системы магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов для обеспечения транспортировки нефти и нефтепродуктов в соответствии с планируемыми объемами добычи нефти на эксплуатируемых и новых месторождениях нефтяных компаний и объемами переработки нефти на существующих и новых НПЗ;
- обеспечение надежности эксплуатируемой системы магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов путем проведения реконструкции на основе результатов диагностики и проведения модернизации основных фондов;
- повышение экологической и промышленной безопасности производственных объектов Компании;
- создание на территории Российской Федерации совместных предприятий, осуществляющих производство оборудования и материалов, применяемых в трубопроводном транспорте нефти и нефтепродуктов и не имеющих отечественных аналогов;
- повышение энергоэффективности за счет реализации мероприятий по экономии энергетических ресурсов;
- реализация программы сокращения затрат при строительстве и эксплуатации трубопроводов;
- обеспечение производительности труда на уровне лучших зарубежных трубопроводных компаний;
- инновационное развитие производственной деятельности;
- развитие социальных гарантий работников Компании;
- формирование корпоративной идентичности и продвижение единого бренда Компании;
- формирование и развитие системы внутрикорпоративных коммуникаций.

## Плановые показатели Системы КПЭ 2017 г. с результатом исполнения

		Плановое значение 2017 г.	Статус выполнения в 2017 г.
1	Интегральный показатель надежности, экологической и промышленной безопасности системы магистральных трубопроводов	100%	Выполнено
2	Интегральный показатель повышения операционной эффективности	100%	Выполнено
3	Интегральный показатель эффективности инвестиционной деятельности по Программе развития, технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов	100%	Выполнено
4	Интегральный показатель эффективности инновационной деятельности	100%	Выполнено
5	Отношение общего долга (Total Debt) к EBITDA	Не более 2,5	Выполнено
6	Комплексный показатель выполнения дополнительных КПЭ, установленных директивами и поручениями акционера, Президента и Правительства Российской Федерации	100%	Выполнено

## Объемы финансирования капитальных вложений

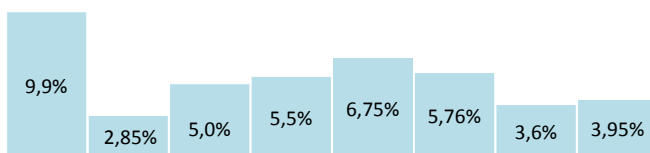
Период	Новые проекты, млрд руб.
2017	143,0
2018-2022 (план)	117,6

Техническое перевооружение и реконструкция, млрд руб.
185,5
992,0

## Перспективы тарифного регулирования

- Тарифы на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти устанавливаются государственным органом регулирования – Федеральной антимонопольной службой. Компания ежегодно представляет вниманию госрегулятора свои предстоящие расходы и инвестиционную программу для определения величины тарифов на следующий год.
- В соответствии со стратегией развития ПАО «Транснефть» на период до 2020 года рост тарифов на услуги по транспортировке нефти не будет превышать уровень инфляции.

## Индексация тарифов на услуги по транспортировке нефти по системе ПАО «Транснефть»



с 12/2010 с 09/2011 с 11/2011 с 11/2012 с 01/2015 с 01/2016 с 01/2017 с 01/2018

Источник: Федеральная антимонопольная служба

## Акции

На бирже торгуются только привилегированные акции (1 554 875), обыкновенные акции (5 694 468) на 100% принадлежат Российской Федерации в лице Росимущества

