

# ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ

## ТЕМА

### 8. Непрямые экономические воздействия Компании

#### GRI 103-1 ПОЧЕМУ ТЕМА ЯВЛЯЕТСЯ СУЩЕСТВЕННОЙ

Инвестиционные проекты Группы являются не только драйвером развития ПАО «Транснефть», но и создают условия для экономического развития регионов присутствия организаций системы «Транснефть».

#### GRI 103-2 Документы

Программа развития, технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть»<sup>1</sup> включает следующие разделы:

- Программа технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов;
- Инвестиционная программа.

#### GRI 103-3 ЭФФЕКТИВНОСТЬ УПРАВЛЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Эффективность инвестиционной деятельности, осуществляемой в ПАО «Транснефть», определяется в рамках системы ключевых показателей эффективности ПАО «Транснефть» с помощью «Интегрального показателя эффективности инвестиционной деятельности по Программе развития, технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть».

Ключевые показатели эффективности в составе Интегрального показателя эффективности инвестиционной деятельности по Программе развития, технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов

Показатель	2017		2018		2019
	План	Статус выполнения	План	Статус выполнения	План
1	2	3	4	5	6
Исполнение плана финансирования Программы развития, млрд руб. (с НДС)	328,1	Выполнено	243,3	Выполнено	276,6
Исполнение плана освоения капитальных вложений по Программе развития, млрд руб. (без НДС)	278,7	Выполнено	206,2	Выполнено	232,4
Исполнение Плана мероприятий по снижению капитальных затрат по Программе развития, млрд руб. (без НДС)	4,9	Выполнено	3,8	Выполнено	3,8
Исполнение сроков реализации Инвестиционных проектов, ед.	7	Выполнено	5	Выполнено с учетом нормализации	4
Исполнение плана по замене трубы на линейной части, км	1 006	Выполнено	1 018	Выполнено	1 001
Исполнение плана по строительству и реконструкции резервуаров, шт.	63	Выполнено	57	Выполнено	80

<sup>1</sup> Утверждена в составе Долгосрочной программы развития ПАО «Транснефть» решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 27.12.2018 (протокол № 22).

В состав Программы развития входит Программа технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть», направленная на поддержание работоспособности и эффективного технического состояния основных производственных фондов Компании, обеспечивающих транспортировку нефти и нефтепродуктов по системе «Транснефти» в объемах, заявленных потребителями, с соблюдением норм экологической и промышленной безопасности.

GRI 203-1

## РЕАЛИЗУЕМЫЕ ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Объем финансирования инвестиционной программы в 2018 году составил 63,8 млрд рублей<sup>1</sup>.

Проекты	Преимущества реализации проекта	Срок ввода
Развитие системы магистральных нефтепроводов		
Расширение трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан на участке ГНПС «Тайшет» – НПС «Сковородино» до 80 млн тонн в год	Реализация проектов по расширению ТС ВСТО обеспечит возможность диверсификации экспортных потоков российской нефти в Китайскую Народную Республику и страны Азиатско-Тихоокеанского региона через СМНП «Козьмино», а также возможность поставки на нефтеперерабатывающие заводы Российской Федерации – Комсомольский НПЗ, Хабаровский НПЗ	2019
Расширение трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан на участке НПС «Сковородино» – СМНП «Козьмино» до 50 млн тонн в год	Реализация проекта обеспечит возможность поставки нефти на Комсомольский НПЗ трубопроводным транспортом	2019
Развитие системы магистральных нефтепродуктопроводов		
Увеличение пропускной способности продуктопровода «Север» до 25 млн т в год для расширения экспортных возможностей системы продуктопроводов	Реализация проекта позволит обеспечить увеличение объемов перекачки дизельного топлива в направлении порта Приморск для расширения экспортных возможностей системы продуктопроводов	2018
Реконструкция системы магистральных трубопроводов для увеличения объемов транспортировки нефтепродуктов в Московский регион	Реализация проекта позволит обеспечить увеличение объемов транспортировки светлых нефтепродуктов для нужд Московского региона, а также расширить номенклатуру автомобильных бензинов	2018

Для подтверждения соответствия выбранных технологических и конструктивных решений по проекту лучшим отечественным и мировым практикам в области строительства и эксплуатации, а также с целью обеспечения эффективности осуществления капитальных затрат, ПАО «Транснефть» в соответствии с нормативными документами обеспечивает проведение технологического и ценового аудита инвестиционных проектов, а также оценки экономической эффективности их реализации.

<sup>1</sup> Без Группы НМТП.

## РАСШИРЕНИЕ ТС ВСТО НА УЧАСТКЕ ГНПС «ТАЙШЕТ» – НПС «СКОВОРОДИНО» ДО 80 МЛН ТОНН В ГОД

### Цель и сроки реализации проекта

Увеличение пропускной способности трубопроводной системы ВСТО-1 до 80 млн тонн для обеспечения транспортировки нефти на экспорт в Китайскую Народную Республику и в направлении СМНП «Козьмино», а также на нефтеперерабатывающие заводы Российской Федерации (ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ОАО «Хабаровский НПЗ»).

### Ключевые результаты 2018 года

- С 2018 года с вводом в эксплуатацию НПС № 3, 6, 9 обеспечено увеличение пропускной способности ТС ВСТО на участке ГНПС «Тайшет» – НПС «Сковородино» до 73 млн тонн в год.
- На ГНПС «Тайшет» завершен комплекс строительно-монтажных работ.
- На НПС № 2, 5, 7 завершен основной объем работ по монтажу зданий, сварке технологических трубопроводов и монтажу эстакад, металлоконструкций резервуаров.

### Завершение проекта: 2019 год

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

➤ Пропускная способность

**80** млн  
ТОНН В ГОД

➤ Нефтеперекачивающие станции

**9** шт.

➤ Строительство новых НПС

**6** шт.

➤ Реконструкция существующих НПС

**3** шт.

➤ Объекты ВЭС\*

**~906** км

➤ Строительство новых резервуаров

**50** тыс. м<sup>3</sup>

\* ВЭС – внешнее электроснабжение

## РАСШИРЕНИЕ ТС ВСТО НА УЧАСТКЕ НПС «СКОВОРОДИНО» – СМНП «КОЗЬМИНО» ДО 50 МЛН ТОНН В ГОД

### Цель и сроки реализации проекта

Увеличение пропускной способности трубопроводной системы ВСТО-2 до 50 млн тонн для обеспечения транспортировки нефти на экспорт через СМНП «Козьмино», а также на нефтеперерабатывающие заводы Российской Федерации (ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ОАО «Хабаровский НПЗ»).

### Ключевые результаты 2018 года

- С 2018 года с вводом в эксплуатацию НПС № 29 обеспечено увеличение пропускной способности ТС ВСТО на участке НПС «Сковородино» – СМНП «Козьмино» до 45 млн тонн в год.
- Ведется строительство НПС № 23, 26, 32 с объектами ВЭС и связи.
- Выполняется реконструкция НПС № 27, 34, 41.

**Завершение проекта: 2019 год**

### ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

➤ Пропускная способность

**50** МЛН ТОНН В ГОД

➤ Нефтеперекачивающие станции

**7** ШТ.

➤ Строительство новых НПС

**4** ШТ.

➤ Реконструкция существующих НПС

**3** ШТ.

➤ Строительство новых резервуаров

**100** ТЫС. М<sup>3</sup>

## ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ЗА РУБЕЖОМ

В сентябре 2018 года Группа Транснефть приобрела 50 % уставного капитала компании Omirico Limited, под косвенным контролем которой находится 50,1 % акций ПАО «НМТП».

В результате приобретения эффективная доля Группы в ПАО «НМТП» увеличилась с 37 % до 63 % (по МСФО), вследствие чего Группа получила контроль над ПАО «НМТП» и его дочерними компаниями.

Расположение терминалов Группы НМТП в ключевых точках транзита экспортных и импортных грузов на Черном и Балтийском морях позволяет извлекать выгоду из роста спроса на перевалку грузов на всех направлениях. Порты Группы НМТП лидируют по грузообороту среди российских портов и занимают третье место среди портов Европы после Роттердама и Антверпена.

## ПЛАНЫ

Инвестиционный проект	Статус выполнения	Комментарий
<b>2018</b>		
Расширение пропускной способности МН для поставки нефти на НПЗ АО «ТАНЕКО» до 14 млн тонн в год	Выполнено	—
Развитие системы магистральных трубопроводов для увеличения поставок нефтепродуктов в порт Приморск до 25 млн тонн в год (проект «Север»)	Выполнено	—
Реконструкция системы магистральных трубопроводов для увеличения объемов транспортировки нефтепродуктов в Московский регион	Выполнено	—
<b>План на 2019 год</b>		
Расширение ТС ВСТО на участке ГНПС «Тайшет» – НПС «Сковородино» до 80 млн тонн в год	Реализация проекта осуществляется в соответствии с запланированными сроками	—
Расширение ТС ВСТО на участке НПС «Сковородино» – СМНП «Козьмино» до 50 млн тонн в год	Реализация проекта осуществляется в соответствии с запланированными сроками	—
Нефтепровод-отвод «ТС ВСТО — Комсомольский НПЗ»	Срок завершения проекта перенесен с 2018-го на 2019 год	ООО «РН-Комсомольский НПЗ», являющимся заявителем по договору на технологическое присоединение к системе магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть», не исполнены предусмотренные указанным договором обязательства по подключению к отводу технологически взаимосвязанного объекта – пункта сдачи-приема с СИКН, у ПАО «Транснефть» отсутствует возможность проведения комплексного опробования систем и оборудования объектов и проведения приемочной комиссии, в связи с чем срок завершения реализации проекта перенесен на 2019 год
Расширение пропускной способности МН Уса – Ухта и МН Ухта – Ярославль	Реализация проекта осуществляется в соответствии с запланированными сроками	—

Подробнее об инвестиционной деятельности см. Годовой отчет ПАО «Транснефть» за 2018 год