

## НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА НА СОБСТВЕННЫХ НПЗ

### ОМСКИЙ НПЗ

# 22,0

млн т

установленная мощность

# 20,5

млн т

переработка

# 90,6 %

глубина переработки

# 70,9 %

выход светлых  
нефтепродуктов

#### Ключевые события 2016 г.:

- > продолжается реализация проектов повышения глубины переработки нефти, включающих строительство комплекса глубокой переработки нефти (КГПН), установки замедленного коксования (УЗК) и комплекса первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ;
- > реализация комплекса экологических проектов, включающего строительство комплекса очистных сооружений, Блока очистки технологического конденсата и Блока очистки газов регенерации каталитического крекинга;
- > проведена реконструкция производства катализаторов и установки сернокислотного алкилирования. Построен товарный парк сжиженных углеводородных газов;
- > пять продуктов завода стали лауреатами Всероссийского конкурса программы «100 лучших товаров России», четыре продукта стали его дипломантами.

#### Планы на 2017 г.:

- > продолжение реализации проектов повышения глубины переработки нефти;
- > продолжение реализации экологических проектов, в том числе завершение строительства автоматизированной установки тактового налива нефтепродуктов в железнодорожные цистерны и установки производства водорода, а также реконструкции установки производства битума.

### МОСКОВСКИЙ НПЗ

# 12,2

млн т

установленная мощность

# 10,7

млн т

переработка

# 75,8 %

глубина переработки

# 58,1 %

выход светлых  
нефтепродуктов

#### Ключевые события 2016 г.:

- > продолжается реализация проектов повышения глубины переработки нефти, включающих строительство КГПН, УЗК, комплексной установки переработки нефти «Евро+»;
- > строительство установки очистки сернисто-щелочных стоков и технологического конденсата и биологических очистных сооружений (проект «Биосфера»);
- > реконструкция установки каталитического крекинга с целью повышения эффективности переработки нефти.

#### Планы на 2017 г.:

- > продолжение реализации проектов повышения глубины переработки нефти (КГПН, УЗК, «Евро+»);
- > продолжение реализации проектов строительства инфраструктурных объектов, включая автоматизированную эстакаду тактового налива в железнодорожный транспорт и эстакаду налива светлых нефтепродуктов в автотранспорт;
- > завершение проекта «Биосфера», а также проектов реконструкции установок каталитического крекинга и первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6.

## NIS (СЕРБИЯ)

**7,3**

млн т

установленная мощность<sup>1</sup>

**3,1**

млн т

переработка

**84,9 %**

глубина переработки

**73,4 %**

выход светлых  
нефтепродуктов

### Ключевые события 2016 г.:

- > с целью увеличения объема переработки и эффективности производства расконсервирована и введена в эксплуатацию установка первичной переработки нефти;
- > завершена разработка базового проекта (FEED) и выбран EPC-подрядчик по проекту строительства установки замедленного коксования (УЗК).

### Планы на 2017 г.:

- > продолжение реализации проекта строительства УЗК.

## НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА НА НПЗ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

Помимо собственных НПЗ, «Газпром нефть» имеет доступ к перерабатывающим мощностям ОАО «Славнефть-ЯНОС» и ОАО «Мозырский НПЗ», расположенного на территории Республики Беларусь.

### «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС»

**15,0**

млн т

установленная мощность

**7,5**

млн т

переработка<sup>2</sup>

**66,5 %**

глубина переработки

**55,9 %**

выход светлых  
нефтепродуктов

### Ключевые события 2016 г.:

- > завершено строительство установки герметичного налива мазута;
- > реализован проект строительства установки по производству масел III группы.

### Планы на 2017 г.:

- > ввод в эксплуатацию установки по производству масел III группы;
- > продолжение реализации экологического проекта строительства установки утилизации сероводорода, а также проектов по повышению операционной эффективности, включая проект перевода технологических печей на природный газ и замену печи установки первичной переработки нефти АВТ-4;
- > выбор технологии переработки нефтяных остатков, завершение предварительного ТЭО.

### МОЗЫРСКИЙ НПЗ

**12,0**

млн т

установленная мощность

**0,13**

млн т

переработка<sup>3</sup>

**74,04 %**

глубина переработки

**58,95 %**

выход светлых  
нефтепродуктов

### Ключевые события 2016 г.:

- > в рамках программы развития производства завершено строительство и введены в эксплуатацию комплексная установка производства высокооктановых компонентов бензина (ТАМЭ + МТБЭ + Димерсол-Г), установка адсорбционной очистки фракции С4, установка производства серы;
- > завершен второй этап реконструкции установки гидроочистки дистиллятов (строительство блока стабилизации вакуумного газойля).

### Планы на 2017 г.:

- > продолжение реализации проекта строительства комплекса гидрокрекинга тяжелых нефтяных остатков.

<sup>1</sup> Проектная мощность НПЗ Панчево – 4,818 млн т, а НПЗ Нови Сад составляет 2,495 млн т и находится в процессе реконструкции, переработка нефти не планируется в течение 2016–2018 гг.

<sup>2</sup> Доля ПАО «Газпром нефть».

<sup>3</sup> Доля ПАО «Газпром нефть». Объем поставки нефти на Мозырский НПЗ определяется графиком, утверждаемым Минэнерго России. Компания может перерабатывать до 50 % поставляемой на завод нефти. Фактический объем переработки на заводе определяется ее экономической эффективностью.