



МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ
БОЛЬШАЯ
ХИМИЯ

Уточненная стратегия развития ОАО «Газпром нефтехим Салават» до 2020 г.

докладчик:
заместитель генерального директора
ОАО «Газпром нефтехим Салават»
по развитию и науке А. Н. Задорин

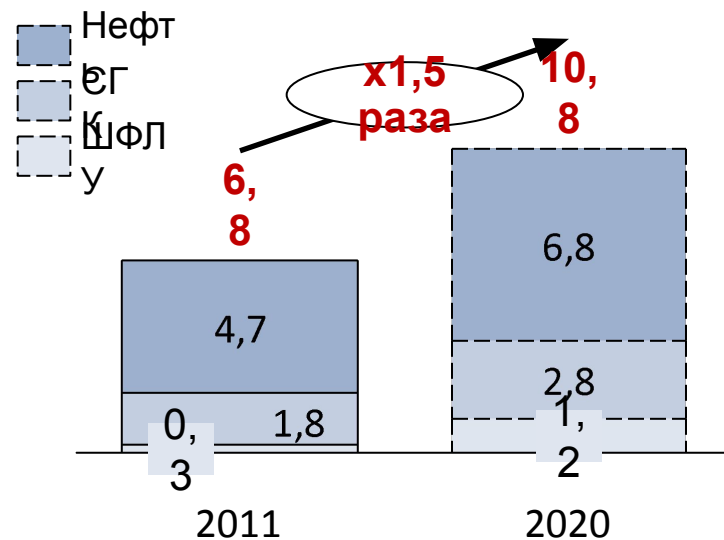
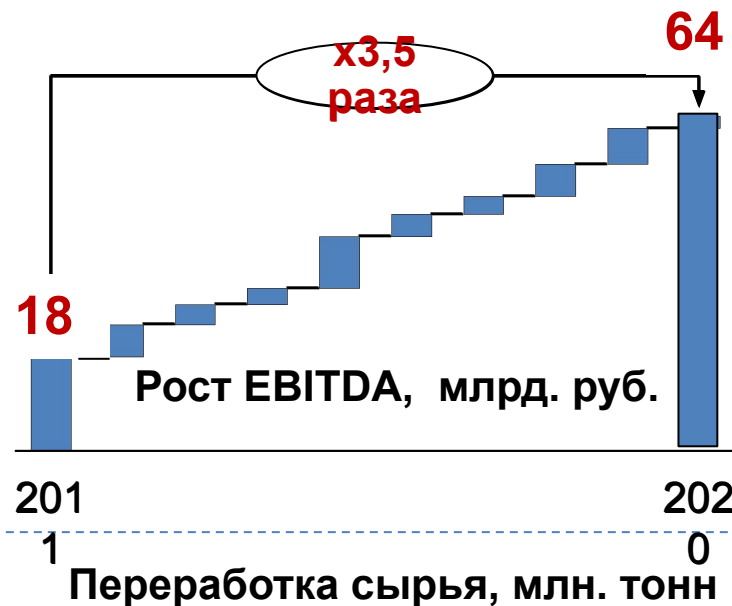


Стратегические цели ОАО Газпром нефтехим Салават

1 Достичь к 2020 г. уровня EBITDA более 60 млрд. руб. в год при переработке нефти 6,8 млн. тонн, SGK - 2,8 млн. тонн в год, ШФЛУ (СУГ) - 1,2 млн. тонн в год

2 Стать одной из ведущих нефтехимических компаний, используя новейшие технологии и стратегические преимущества ОАО «Газпром»

3 Синхронизация развития мощностей по переработке с увеличением добычи УВ в рамках ГК "Газпром"



Основные приоритеты в переработке жидких УВ

Текущая ситуация – 2012

- Низкий уровень выработки светлых нефтепродуктов ~ 50%

- Неэкономичные технологии пиролиза
- 2% доля мощностей в нефтехимии в РФ

- Доля Нефтехимии – 13% от общей EBITDA компании;
- Присутствие на низкорентабельных рынках и низкая степень импортозамещения

- Переработка нефти 4,7 млн. тонн
- СГК 1,8 млн. тонн
- ШФЛУ 0,3 млн. тонн

Целевая конфигурация – 2020

- Высокий выход светлых – 80%
- соответствие требованиям технического регламента по сере (<10 ppm), бензолу и ароматике с 2016 г.

- Конкурирование за счет низких затрат на сырье и высокого качества продукции:
- 13% доля мощностей в нефтехимии в РФ

- Рост продукции Нефтехимии до 40% от общей EBITDA
- Производство сложных нефтехимических продуктов с партнерами в центре Газовой химии

Переработка нефти 6,8 млн. тонн
СГК 2,8 млн. тонн
ШФЛУ 1,2 млн. тонн

Базовые подходы по достижению заявленных целей

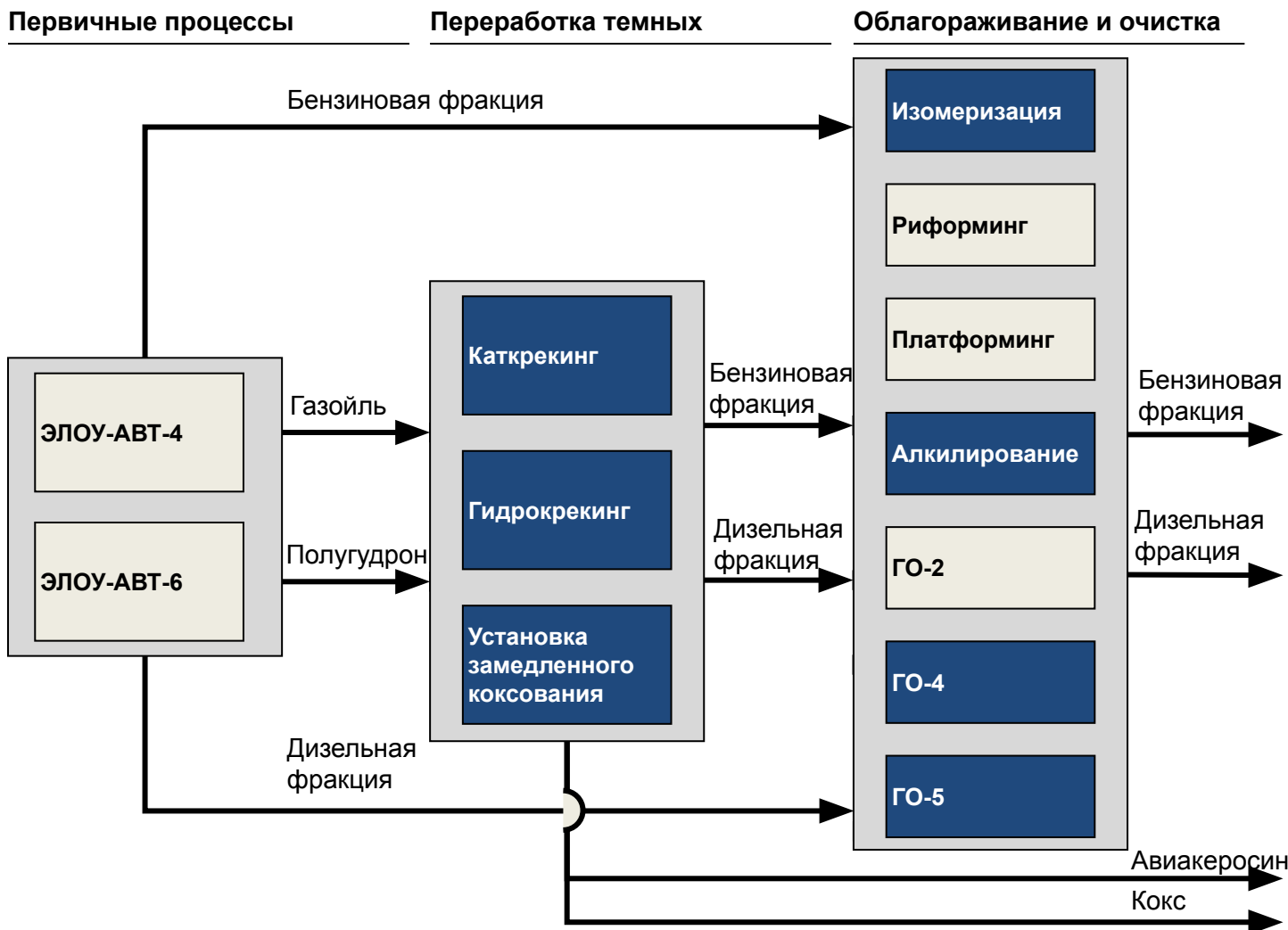
НПЗ	1	Повышение объемов выработки светлых	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Строительство Каткрекинга на 1,1 млн. т. В год и Гидрокрекинга на 1,5 млн. т. с конверсией 85%¹ ▪ Модернизация облагораживающих мощностей (алкилирование, изомеризация и пр.)
	2	Повышение глубины переработки	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Строительство УЗК до 2,0 млн. т. ▪ Снижение выхода мазута до 0, повышение глубины переработки¹ с ~70 до 89%
НХ	3	Производство базовых продуктов нефтехимии	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Строительство пиролиза ЭП-800+² на нефти и ШФЛУ ▪ Строительство комплекса акриловой кислоты
	4	Выборочное углубление цепочки нефтехимии	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Выпуск базовых полимеров: ПЭ, ПП ▪ Собственное производство альфа-олефинов ▪ Создание СП по производству суперабсорбентов и стирол-акриловых дисперсий
Управл ение	5	Партнерство с др. игроками для развития рынка НХ	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Партнерство с переработчиками и производителями пластиков и жидкой химии
	6	Передовая организационная модель	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Развитие экспертизы управления проектам для выполнения проектов в срок, бюджет и соответствующим качеством

¹ Объемы производства бензина, дизеля и керосина к общему объему перерабатываемого сырья

² На последнем этапе планируется расширение до 1 млн.тонн в год

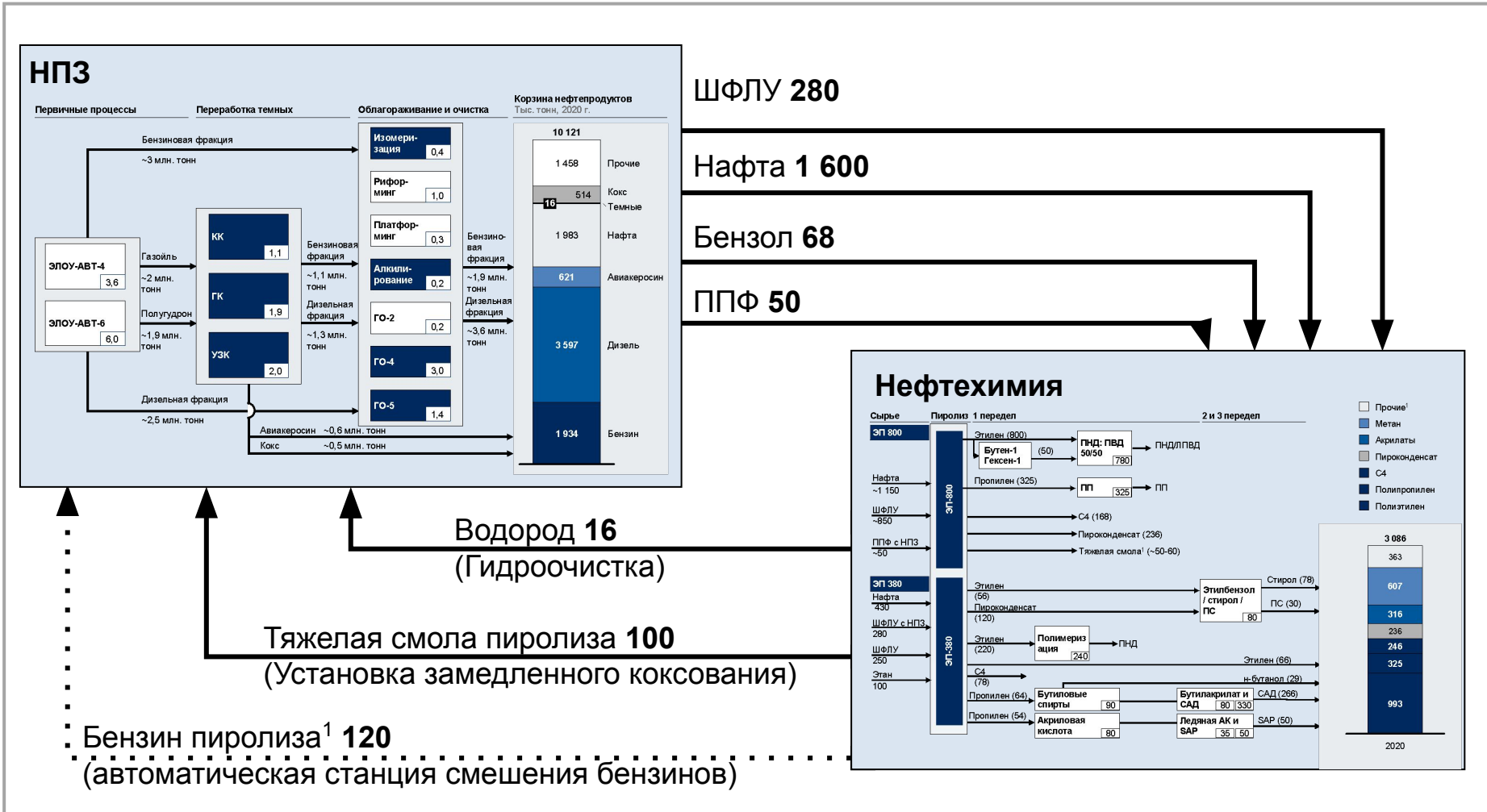
Модернизированное производство нефтепродуктов

Существующая установка
 Новая / модернизированная установка



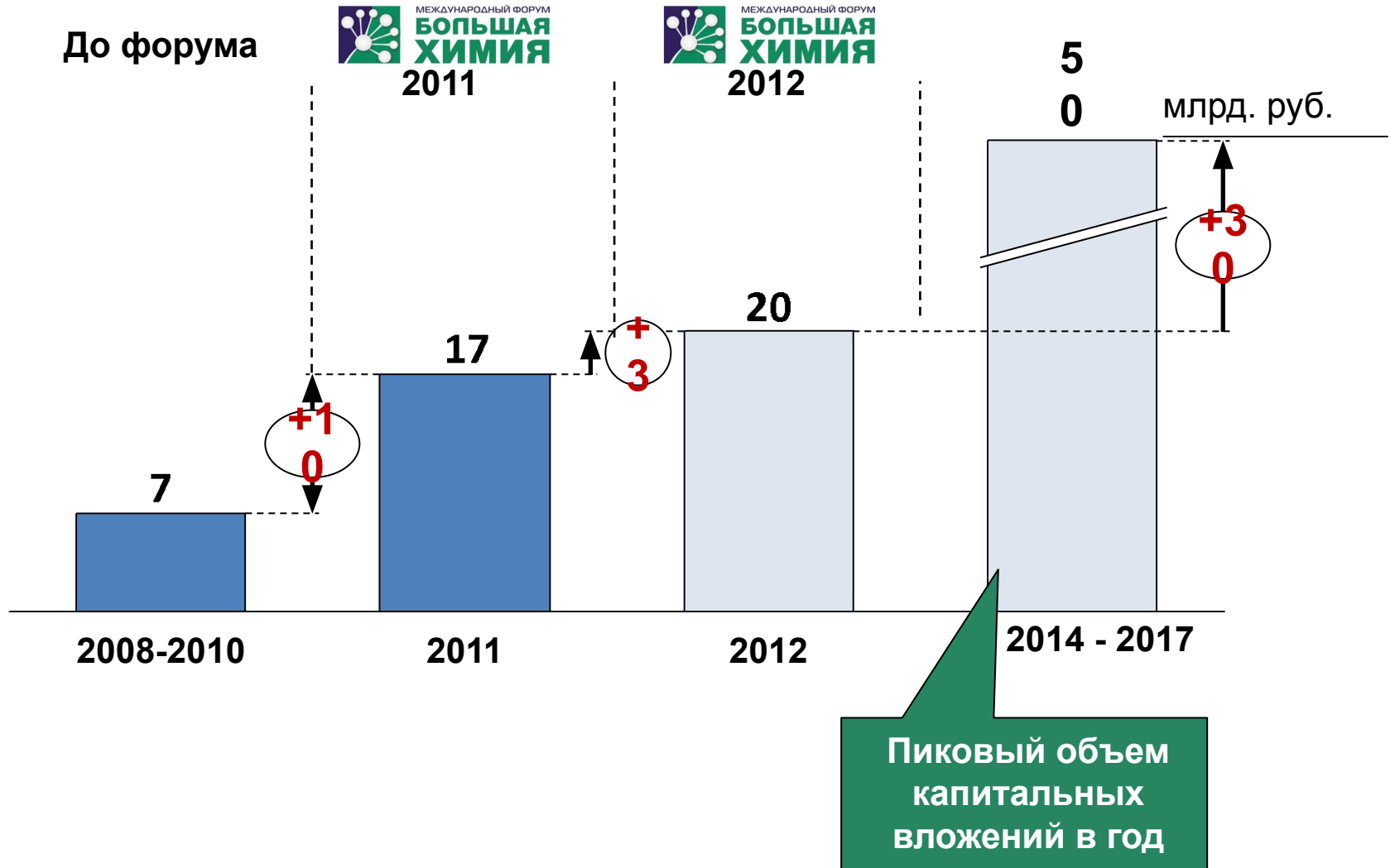
Интеграция нефтепереработки и нефтехимии

ТЫС. ТОНН



1 В случае переработки пирооконденсата

Капиталовложения ОАО «Газпром нефтехим Салават» 2008-2020 гг.

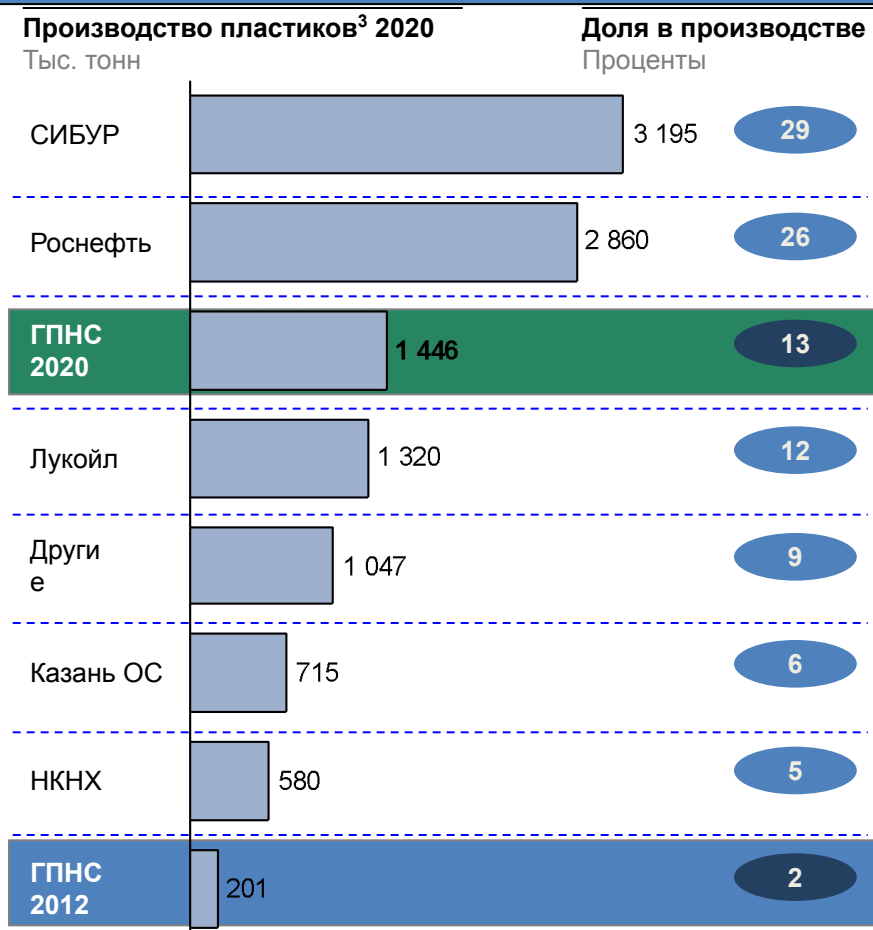


Результаты реализации программы модернизации ОАО Газпром нефтехим Салават

Реализация программы модернизации НПЗ позволит выполнить технический регламент и повысить выход светлых



Строительство нового пиролиза ЭП-800 позволит увеличить долю в производстве пластиков с 2 до 13% к 2020 г.



1 Рассчитано на основе публичных данных о планах модернизации как доля бензина, дизеля, авиакеросина в продуктовой корзине

2 Включая следующие крупные проекты: ГХК в Приморье (Роснефть), Каспийский ГХК (Лукойл), ЗапСиб-2 (Сибур)

3 Полиэтилен, полипропилен, полистирол, поливинилхлорид



**СПАСИБО ЗА
ВНИМАНИЕ!**

