

# ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

## ВЛАДИМИР БОГДАНОВ:

### СНИЖАТЬ ОБЪЕМЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ МЫ НЕ НАМЕРЕНЫ



**К**омпания работала устойчиво и надежно, сохранила стабильное финансовое положение и потенциал для дальнейшего развития. В секторе добычи нефти и газа мы достигли запланированных производственных показателей. На протяжении пяти последних лет компания удерживает планку добычи на уровне более 60 млн т нефти в год. Такие результаты обеспечены за счет планомерных капитальных вложений, которые мы считаем залогом устойчивого развития сектора.

#### Компания продолжает удерживать лидирующие позиции в отрасли по геологоразведочным работам

В 2015 г. инвестиции компании в нефтедобычу составили более 206 млрд руб. И снижать объемы инвестиционных программ мы не намерены, все проекты будут профинансированы, а наши усилия будут направлены на поиск возможностей для повышения эффективности каждого вложенного рубля.

Компания продолжает удерживать лидирующие позиции в отрасли по геологоразведочным работам, по итогам года объем поисково-разведочного бурения составил более 200 тыс. м, на ОАО «Сургутнефтегаз» приходится более четверти общего объема поисково-разведочного бурения в России.

#### Усилия будут направлены на поиск возможностей для повышения эффективности каждого вложенного рубля

В 2015 г. нами были открыты два месторождения в Западной Сибири: имени А.В.Филипенко и Демьянское, а также 30 новых нефтяных залежей. Прирост извлекаемых запасов нефти категории  $C_1$  — 74,8 млн т, что составляет 121% от объема добычи, а за пятилетний период суммарный прирост запасов данной категории превысил объем добычи в 1,6 раза.

Важнейшую роль в обеспечении эффективности поиска и освоения месторождений играет внедрение передовых технологий и инноваций. В отчетном году компанией было выполнено 260 мероприятий по освоению новых технологических процессов, новых видов производств и оборудования с общим

экономическим эффектом 10,2 млрд руб., при этом наибольший эффект был достигнут в области повышения нефтеотдачи пластов. Для обеспечения дополнительной добычи нефти было проведено более 9 тыс. различных скважино-операций.

Компания ввела в эксплуатацию два новых месторождения в Западной Сибири: Южно-Ватлорское и месторождение им. В.И.Шпильмана (Северо-Рогожниковское). Запуск второго из них обеспечен значительно раньше срока, предусмотренного лицензионным соглашением, — это стало знаковым событием 2015 г. и важным этапом развития Рогожниковской группы месторождений.

Компания ведет освоение еще одного нового добывающего кластера, включающего месторождения в Уватском районе Тюменской области и граничащих с ним районах ХМАО — Югры. Ввод в эксплуатацию Южно-Ньюрьмского месторождения — ключевого в данном кластере — намечен на 2016 г.

Продолжился рост добычи на месторождениях ОАО «Сургутнефтегаз» в Восточной Сибири. По итогам 2015 г. доля региона в общем объеме добычи нефти компании увеличилась до 14%.

#### По итогам 2015 г. эффект от программы импортозамещения увеличился на 32% по сравнению с предыдущим годом и составил 1,1 млрд руб.

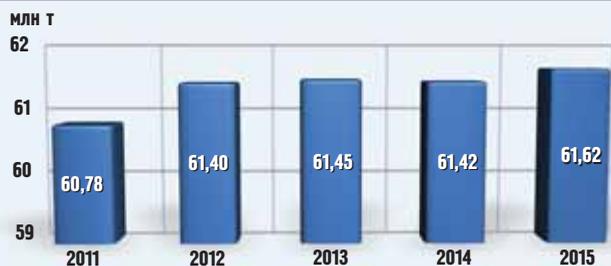
Сегодня рентабельность отрасли находится под давлением, а в условиях действующей системы налогообложения основным резервом повышения эффективности является снижение собственных операционных издержек. Мы продолжили реализацию комплексной программы снижения затрат, экономический эффект от которой в отчетном году составил 4,4 млрд руб.

Одно из наиболее актуальных ее направлений — импортозамещение, которое позволяет не только решать стоящие перед компанией задачи, но и поддерживать развитие отечественной науки, российских производителей техники и оборудования. По итогам 2015 г. эффект от программы импортозамещения увеличился на 32% по сравнению с предыдущим годом и составил 1,1 млрд руб.

В секторе переработки нефти и газа мы продолжили поэтапную модернизацию производственных мощностей за счет строительства новых и реконструкции действующих установок. На нефтеперерабатывающем заводе компании улучшена структура выпуска продукции.

В декабре 2015 г. введена в эксплуатацию установка гидрочистки дизельного топлива и керосина Л-24/6, что поз-

## «СУРГУТНЕФТЕГАЗ». ДОБЫЧА НЕФТИ



Источник: «Сургутнефтегаз»

волит стабильно выпускать низкосернистое дизельное топливо, соответствующее 5-му экологическому классу. Общий объем инвестиций компании в сектор нефтепереработки в 2015 г. составил более 14,4 млрд руб.

Следующий этап в развитии завода — завершение строительства комплекса по производству высокооктано-

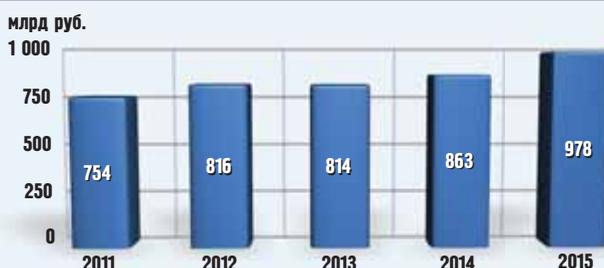
**Продолжился рост добычи на месторождениях ОАО «Сургутнефтегаз» в Восточной Сибири. По итогам 2015 г. доля региона в общем объеме добычи нефти компании увеличилась до 14%**

вых компонентов бензинов ЛК-2Б мощностью 2,3 млн т/г. За счет ввода в эксплуатацию данного комплекса завод сможет полностью перейти на выпуск автомобильных бензинов 5-го экологического класса.

В секторе сбыта нефтепродуктов компания продолжила строительство и реконструкцию сети автозаправочных станций, расширение ассортимента дополнительных товаров и услуг, предлагаемых на АЗС. Одним из направлений повышения эффективности работы сети АЗС стало увеличение количества автоматических станций, которые размещаются на меньшей площади и обходятся дешевле в эксплуатации. На конец 2015 г. действовало 11 таких АЗС в Калининградской области.

Положительная динамика наблюдается и в энергетическом секторе. Объем производства электроэнергии на собственных мощностях ОАО «Сургутнефтегаз» увеличился на 4,9% и достиг 5,5 млрд кВт\*ч, что позволило обеспечить 46% потреб-

## «СУРГУТНЕФТЕГАЗ». ВЫРУЧКА ПО РСБУ



Источник: «Сургутнефтегаз»

ности в электроэнергии сектора добычи нефти и газа. Компания продолжает строительство новых генерирующих мощностей: в 2017 г. будет введена в эксплуатацию газотурбинная электростанция на Южно-Нурымском месторождении.

На финансовые результаты ОАО «Сургутнефтегаз» в отчетном году наиболее существенное влияние оказали макроэкономические факторы. Несмотря на падение цен на нефть, рост курса доллара по отношению к рублю привел к опережающему росту выручки по сравнению с затратами. В результате операционная прибыль увеличилась на 32% по сравнению с 2014 г. и составила 234,1 млрд руб.

**Цель — не просто выстоять в сегодняшних сложных условиях, но и найти и реализовать возможности для развития и роста**

Рост курса доллара также привел к получению положительного сальдо от курсовых разниц, которое было несколько ниже, чем в 2014 г., в результате чистая прибыль снизилась на 15,7% до уровня 751,4 млрд руб.

Наша цель — не просто выстоять в сегодняшних сложных условиях, но и найти и реализовать возможности для развития и роста. Мы не можем контролировать цены на нефть, но мы способны сфокусироваться на задачах, выполнение которых зависит только от нас, а именно: на повышении надежности и качества работ, обеспечении экологической и промышленной безопасности, сохранении высокого уровня культуры производства, снижении затрат и увеличении производительности. 

## «СУРГУТНЕФТЕГАЗ». ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (РСБУ)



Источник: «Сургутнефтегаз»

## «СУРГУТНЕФТЕГАЗ». СУММА ДИВИДЕНДОВ



Источник: «Сургутнефтегаз»