

# ГАЗОВАЯ ТРЕХЛЕТКА РУССНЕФТИ



МАЯ НОВАТОВА  
«Нефтегазовая Вертикаль»

Среди приоритетных направлений программы «РуссНефти» по рациональному использованию ПНГ — поставки газа на переработку, развитие газоэнергетики, закачка газа для повышения нефтеотдачи пластов. В прошлом году компания вложила в строительство и развитие газовой инфраструктуры 1 млрд рублей.

Всего в течение трех лет в газовую программу планируется инвестировать более 6 млрд рублей. Этот объем капложений позволит построить недостающие объекты инженерной инфраструктуры, чтобы в 2013 году вывести на 95%-ный уровень утилизации попутного нефтяного газа все месторождения холдинга.

Ежегодно «РуссНефть» добывает 2,150 млрд м<sup>3</sup> газа, из них порядка 1,5 млрд м<sup>3</sup> — попутный нефтяной газ. Для его эффективного использования, а также для увеличения добычи природного газа и развития газоэнергетики компании в общей сложности необходимо построить 185 объектов инфраструктуры. 106 из них уже введено в эксплуатацию в прошлом году.

## Инфраструктура для ПНГ

В 2012 году на строительство первоочередных объектов газовой инфраструктуры для утилизации ПНГ «РуссНефть» планирует потратить 2,574 млрд рублей. Наибольший объем капложений — 1,715 млрд рублей — приходится на Западно-Сибирский регион, где работают крупнейшие добывающие предприятия холдинга: «Варьеганнефть», «Аганнефтегазгеология», НАК «АКИ-ОТЫР».

Предприятия Варьеганского блока добывают ежегодно более 1 млрд м<sup>3</sup> попутного газа — примерно две трети от общего объема ПНГ компании. В Нижневартовском районе у «РуссНефти» нет собственных перерабатывающих мощностей, поэтому большую часть ПНГ с месторождений Варьеганской зоны она подает на «Юграгазпереработку» (ГПЗ СИБУРА и ТНК-ВР).

В текущем году компания приступила к строительству газопровода, который соединит объекты Рославльского лицензионного участка «Аганнефтегазгеологии» и Западно-Варьеганского месторождения «Варьеганнефти» с компрессорной станцией Варьеганского газоперерабатывающего предприятия (входит в СП «Юграгазпереработка»), откуда газ будет направлен на переработку.

Общая длина газопровода стоимостью 349 млн рублей составит 94 км. В прошлом был осуществлен весь цикл проектных работ, проведены общественные слушания, пуск объекта намечен на первый квартал 2013 года. За первое полугодие 2012 года построено 46 км газопровода.



**В.Кашин**  
Председатель Комитета  
Госдумы РФ по природным  
ресурсам,  
природопользованию и  
экологии

## УВАЖАЕМЫЙ МИХАИЛ САФАРБЕКОВИЧ! УВАЖАЕМЫЕ СОТРУДНИКИ НЕФТЯНОЙ КОМПАНИИ «РУССНЕФТЬ»!

10 лет назад отраслевую конфигурацию — благодаря Вашим неустанным стараниям — пополнила нефтяная Компания «РуссНефть». Несмотря на трудности становления и развития, «РуссНефть» сегодня — почти 17 млн тонн годовой добычи нефти, 24 добывающих актива, 11 регионов страны, 17 тысяч сотрудников...

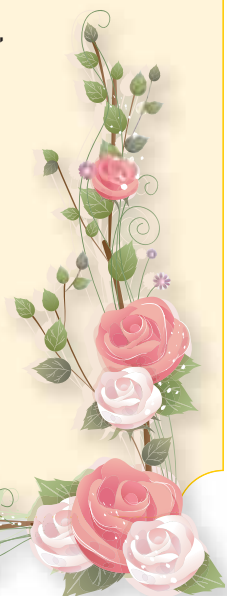
Объединить разрозненные компании, организовать единый темп работы всех звеньев производственной цепочки от геологоразведки до бензоколонки, сформировать профессиональную команду единомышленников с обеспечением добычи каждой 30-й тонны нефти России — дорогого стоит.

Стабилизация добычи с трендом ежесуточного увеличения, рост инвестиционных программ делают честь любой российской вертикально-интегрированной компании, так что занимаемая «РуссНефтью» 10-я строчка в этом списке пределом, уверен, не является...

Русская Нефть во благо России — для отечественного нефтяника вряд ли найдется задача поважней. Растет «РуссНефть» — растет отрасль — растет Россия!

От всей души поздравляю Вас, Михаил Сафарбекович, и в Вашем лице весь персонал Компании с 10-летним Юбилеем!

Новых вам трудовых свершений, личного и семейного благополучия, процветания и новых славных Юбилеев! Воин, помнится, без славы саблю в ножны не вкладывает...



В текущих планах «Аганнефтегазгеологии» строительство еще двух трубопроводов: газопровода ЦПС Западно-Могутлорское месторождение — точка врезки газопровода Повх-Локосовский ГПЗ и нефтегазопровода ДНС-28 Егурьяхского месторождения — ДНС-2 Рославльского месторождения. Объем капложений составит 825 млн рублей.

АКИ-ОТЫР уже освоил 541 млн рублей и построил межпромысловый газопровод на Шапшинской группе месторождений, соединивший север Верхне-Шапшинского лицензионного участка и юг Нижне-Шапшинского.

Более полумиллиарда рублей «РуссНефть» планирует вложить в строительство объектов инфра-

структуры Поволжского региона, в основном на промыслах «Саратовнефтегаза».

В 2013 году холдинг инвестирует в газовые проекты несколько больше, чем в текущем, — 2,534 млрд рублей. Эти средства позволят завершить формирование газовой инфраструктуры и к концу года вывести на уровень утилизации 95% всего объема добываемого холдингом попутного газа.

Но, как заявил вице-президент по геологии, разработке и газовым проектам Андрей Шегимаго, в компании не собираются останавливаться на этом. В планах компании довести уровень утилизации газа до 97–98% по всем месторождениям.

### **Шапша подошла к 95%**

95%-ного уровня утилизации ПНГ на Шапшинских нефтегазоконденсатных месторождениях в

### **Компания запустила строительство 185 объектов газовой инфраструктуры, чтобы довести уровень утилизации ПНГ до 95% в следующем году**

ХМАО-Югре компания планирует достичь уже в этом году. Разработка этой группы (включает Верхне-Шапшинский, Нижне-Шапшинский, Средне-Шапшинский лицензионные участки) является стратегически важным проектом для «РуссНефти». Ме-



сторождения с общими извлекаемыми запасами более 94 млн

**В течение трех лет НК «РуссНефть» инвестирует в реализацию газовых проектов свыше 6 млрд рублей**

тонн углеводородов находятся еще в стадии развития.

**Более полумиллиарда рублей будет вложено в строительство объектов газовой инфраструктуры Поволжского региона**

В 2006 году компания начала добычу нефти на Нижне-Шапшинском месторождении, в конце 2008 года было введено в эксплуатацию Верхне-Шапшинское,

**К концу 2012 — 1 кварталу 2013 года планируется запустить компрессорную станцию на Столбовом месторождении (Томская область) для закачки газа в пласт. Это позволит решить сразу две задачи: повысить утилизацию газа и повысить эффективность добычи**

а в мае 2009-го — Средне-Шапшинское. В прошлом году на Шапшинской группе было добыто около 1,5 млн тонн нефти. В ближайшей перспективе компания

намерена достичь годового объема нефтедобычи в 1,8 млн тонн и продолжить развитие и обустройство лицензионных участков.

Мощным толчком для развития нефтяного проекта «РуссНефти» стало строительство комплекса для переработки ПНГ на Салымском месторождении (разрабатывается Salyam Petroleum Development — SPD). В мае здесь был запущен завод мощностью 360 млн м<sup>3</sup> для переработки всего добываемого попутного нефтяного газа с Салымских месторождений, а также с соседней Шапшинской группы.

Проект ГПЗ «РуссНефть» и SPD реализовали совместно с ООО «Монолит», которое построило и эксплуатирует завод. Общая сумма инвестиций трех компаний в проект составляет свыше 10 млрд рублей. Систему сбора газа каждая из нефтяных компаний построила самостоятельно. Попутный нефтяной газ, поступающий на установку с Салымских и Шапшинских месторождений, перерабатывается в сухой отбензиненный газ и пропанобутановую смесь.

Сжиженное топливо реализуется сторонним покупателям, а сухой отбензиненный газ возвращается обратно на месторождения в виде топлива для электростанций: на газотурбинную электростанцию на Западно-Салымском месторождении и на газопоршневую электростанцию на Нижне-Шапшинском месторождении, построен-

ную и запущенную в феврале 2010 года «Монолитом».

В 2012 августе года «РуссНефть» ввела в эксплуатацию компрессорную станцию на Нижне-Шапшинском и газопоршневую электростанцию на Верхне-Шапшинском месторождении. В июне компания уже завершила строительство межпромыслового газопровода длиной 52 км от ДНС Верхне-Шапшинского до УПН Нижне-Шапшинского месторождения. По нему попутный газ будет направляться на компрессорную станцию, далее на ГПЗ.

При этом следует отметить, что динамика поставок попутного газа на завод будет зависеть от динамики добычи двух компаний. Дело в том, что в 2009 году добыча Salyam Petroleum Development с суточным объемом в 160 тыс. баррелей вышла на плато и сейчас постепенно снижается.

Но благодаря тому, что Шапшинский проект «РуссНефти» находится в стадии развития, новый газоперерабатывающий комплекс обеспечен ресурсами на многие годы. «Когда мощности Салымской группы будут снижаться, наша добыча будет расти, и мы сможем держать эту полку на протяжении 10–20 лет», — пояснил А.Шегимаго.

По его словам, компания думает и дальше использовать взаимовыгодное сотрудничество с партнерами: «Речь о расширении мощностей ГПЗ СИБУРа и ТНК-ВР либо о создании аналогичного перерабатывающего комплекса (возможно с «Монолитом») по тем объемам попутного газа, которые пока не вовлечены в производство».

Напомним, у «РуссНефти» есть еще семь лицензионных участков в Нижевартовском районе ХМАО.

**Удаленный газ**

Поволжская «дочка» «РуссНефти» — «Саратовнефтегаз» — уже довела утилизацию ПНГ до 100% на Малиновом месторождении, несмотря на то, что месторождение находится на достаточно удаленном расстоянии от крупных газопроводов и населенных пунктов. Ответ на вопрос, ку-

да девять газ, компания нашла здесь же, на месте.

Предварительно пропустив попутный газ через двухступенчатую сепарацию, «Саратовнефтегаз» поставляет его жителям двух сел Татищевского района Саратовской области. Кроме того, попутный и природный газ предприятия используется для удовлетворения нужд сельского хозяйства региона. В частности, газ Малиноовражного месторождения в объеме 4 млн м<sup>3</sup> в год подается в теплицы фирмы «Лето 2002», специализирующейся на круглогодичном производстве овощей.

Повышению уровня утилизации ПНГ также способствовал ввод в эксплуатацию путевого подогревателя нефти (ПП-0,53), смонтированного на Малиноовражном сборном пункте.

«Саратовнефтегаз» разрабатывает свыше 40 месторождений на территории Саратовской и Волгоградской областей с суммарными начальными извлекаемыми запасами нефти более 105 млн тонн. И если в 2011 году объем капиталовложений на реализацию газовой программы в ре-

гионе составил 215 млн рублей, то в текущем запланирован в два раза больше — 474 млн рублей.

В прошлом году были сданы в эксплуатацию 22 узла учета газа, и эта работа будет продолжена. Всего в планах «Саратовнефтегаза» на 2012 год реализация девяти объектов. Продолжатся работы по созданию надежной сети газопроводов для снабжения потребителей Саратовской области газом с месторождений компании.

Сейчас идет сооружение газопровода УПСВ «Восточно-Сусловская» — ГКС «Степновская» протяженностью 15 км, который даст возможность подавать попутный нефтяной газ на газокомпрессорную станцию для дальнейшей реализации населению или закачки в Степновское подземное хранилище газа. Проведение этих работ позволит в 2012 году довести уровень утилизации ПНГ до 97–98% и одновременно увеличить добычу природного газа на Степновском месторождении. В этом году компания сможет поставить потребителям региона дополнительно еще 20 млн м<sup>3</sup> газа.

## Топливо для электростанций

Коммерческие продажи газа растут и в целом по компании. Так, в прошлом году было реализовано газа больше на 180 млн м<sup>3</sup>. Однако

## На Вятской площади Орланского месторождения (Удмуртия) установлены путевые подогреватели нефти с общим объемом использования газа до 25 млн м<sup>3</sup> в год

объемы попутного газа, добываемого подразделениями холдинга, в основном используются на собственные нужды и в качестве топлива для электростанций. Выработанная из газа электроэнергия идет на удовлетворение по-

## В течение трех лет «РуссНефть» намерена создавать базы для обеспечения нефтепромыслов собственной электроэнергией

требностей предприятий, в частности используется в технологическом процессе добычи и подготов-

# БУРИНТЕХ



## Уважаемый Михаил Сафарбекович! Уважаемые сотрудники ОАО НК «РуссНефть»!

**От имени коллектива НПП «БУРИНТЕХ» и от себя лично сердечно поздравляю Вас с 10-летним юбилеем Вашей компании!**

10 лет со дня основания – особенная дата, это одновременно и время подведения промежуточных итогов, и подготовка к новым свершениям. Именно эта дата позволяет осознать: как много уже сделано и то, что еще предстоит. За этот сравнительно небольшой промежуток времени вами проделана колоссальная работа. Потому что первое десятилетие – самое сложное время для компании: становление, развитие, рост, формирование имиджа, а затем и репутации компании и, наконец, успех.

Вы прошли все эти ступени развития, многого добились, на каждую проблему у вас нашлось свое оригинальное решение. Например, решением проблем истощенности всех крупных месторождений и эффективности разведки залежей нефти для вашей компании стала политика в области геологоразведки, связанная с доизучением месторождений и повышением эффективности поискового и разведочного бурения. Путем внедрения инновационных методов интенсификации добычи нефти и повышения нефтеотдачи пластов вы эффективно справляетесь с проблемой низкого коэффициента извлечения нефти, характерного для России.

Высокая эффективность разработок нефтяных месторождений и восполнение ресурсной базы – реальность для вашей компании, а впереди ждут новые перспективы и возможности.

Желаем вашей компании дальнейшего процветания, стабильности, успехов и свершений, а вашим сотрудникам – доброго здоровья, сил и упорства в служении делу.

С уважением,  
генеральный директор  
ООО НПП «БУРИНТЕХ»,  
Ишбаев Гиният Гарифуллович

[www.burintekh.com](http://www.burintekh.com)




ки продукции. В перспективе «РуссНефть» намерена выйти на оптовый рынок электроэнергии.

В прошлом году компания запустила программу развития газоэнергетики до 2014 года. В течение трех лет она намерена создать базу для обеспечения нефтепромыслов собственной электроэнергией.

В этом году уже введены в эксплуатацию энергокомплексы на Верхне-Шапшинском, Столбовом,

Мохтиковском месторождениях. В частности, на газоэнергетическом комплексе на Столбовом месторождении компании «Томская нефть» установлено 17 агрегатов ГПЭС Jenbacher общей мощностью 19,2 МВт. Энергокомплекс на Егурьяхском месторождении расширен до семи агрегатов, сейчас ведутся работы по восьмому агрегату, в стадии проектирования еще два.

В будущем году «РуссНефть» планирует запустить электростанции на Поселковом, Федюшкинском месторождениях «Томской нефти», на УПСВ «Октябрьская» и УПСВ «Урицкая» «Саратовнефтегаза». Еще три энергокомплекса будут построены на месторождениях «Белкамнефти»: Смольниковском, Черновском и на Вятской площади Арланского месторождения. 

«РуссНефть» особенная компания. Она рождена созидательной силой частного капитала и духом талантливого предпринимателя Михаила Сафарбековича Гучериева. Ее не коснулся первоначальный этап приватизации.

Честность в делах и воля к победе были и остаются главным конкурентным преимуществом компании, позволившие ей добиться всех тех успехов в бизнесе, о которых говорят, пишут, которым завидуют.

Ведение частного бизнеса в России, а тем более нефтяного, является подвигом. Оно всегда сопряжено с испытанием людей на прочность, порядочность, человечность. Эти качества компании «РуссНефть», как продолжения человеческих личностей, образующих ее, были проверены и выдержали непростые испытания. Мы горды тем, что в это время были вам полезны.

Мы желаем Вам, Михаил Сафарбекович, всем тем, кого Вы объединили, благополучия, простых человеческих радостей и всегда отличного настроения. Для «РуссНефти» нет неразрешимых задач.

Адвокатская фирма «ЮСТИНА» всегда в Вашем распоряжении.

С праздником!

Президент Адвокатской фирмы «ЮСТИНА»  
Буробин В.Н.





ЗАО «ГК «Электрощит» — ТМ Самара» от души поздравляет своих клиентов и партнеров с профессиональным праздником — Днем работников нефтяной, газовой и топливной промышленности.

Нефть это не просто одно из важнейших полезных ископаемых, ее значение сегодня трудно преувеличить. Можно с уверенностью сказать, что миром правит «черное золото»: цена за баррель определяет уровень жизни людей, богатство недр влияет на геополитическую обстановку в мире. Можно относиться к этому как угодно, но нельзя не признать, что для России нефть — это и национальное достояние, основа для целого ряда отраслей народного хозяйства, главный фактор, обеспечивающий экономическую безопасность страны в целом.

Группа Компаний «Электрощит» желает вам, дорогие нефтяники и газовики, новых трудовых свершений, надежных партнеров и стабильности, динамичного развития, профессиональных и личных успехов, благополучия и здоровья! В этот день мы с особой гордостью ощущаем свою причастность к уникальному профессиональному сообществу — российским нефтяникам. Ведь работа на благо нефтегазодобывающей отрасли является одним из приоритетных направлений для ЗАО «ГК «Электрощит» — ТМ Самара».

Нефтяная отрасль развивается очень стремительно, наши заказчики ставят перед собой новые задачи, тем самым подталкивая нас к реализации смелых идей и инноваций. Можно с уверенностью утверждать, что именно топливно-энергетический комплекс является тем локомотивом, который определяет вектор развития не только для ЗАО «ГК «Электрощит» — ТМ Самара», но и для отечественной экономики в целом.

На протяжении уже нескольких десятилетий наше предприятие производит и поставляет электрооборудование, проектирует, строит и реконструирует подстанции для кустовых площадок месторождений, объектов собственной генерации, инфраструктуры нефтегазодобывающих предприятий, для энергоснабжения нефтеперерабатывающих заводов. Изделия марки СЭЩ работают на предприятиях ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть», ОАО АНК «Башнефть», ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «НК «РуссНефть» и других крупнейших нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих предприятиях России и ближнего зарубежья.

Сегодня компания выпускает сотни наименований оборудования, которое предназначено специально для нефтегазодобычи, транспортировки и переработки сырья. Эти изделия отвечают всем основным требованиям, которые предъявляет отрасль к электрооборудованию, в нем воплощены самые последние разработки ЗАО «ГК «Электрощит» — ТМ Самара».

Спасибо вам, уважаемые нефтяники, за ваш труд, за целеустремленность, за то, что вы смело смотрите в будущее и воплощаете свои идеи в жизнь. ЗАО «ГК «Электрощит» — ТМ Самара» со своей стороны всегда готово идти с вами в ногу, вместе работая во имя общей цели — процветания и благополучия нашей страны.

Успеха вам! С праздником!

**Президент ЗАО «ГК «Электрощит» — ТМ Самара»  
Половинкин А.Е.**



ГРУППА КОМПАНИЙ

**ЭЛЕКТРОЩИТ**

ТМ САМАРА

(846) 278-40-99, 276-28-08, 276-29-99  
sales@elsh.ru www.electroshield.ru электрощит.рф