

СНЯТЬ ПРИБЫЛЬ С ФАКЕЛА

ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ВЛАСТИ В 2009 ГОДУ ОБРАТИЛИ ВНИМАНИЕ НА ПРОБЛЕМЫ НЕРАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА (ПНГ). ПРАВИТЕЛЬСТВО ПОСТАВИЛО ПЕРЕД РЕГИОНАМИ ЗАДАЧУ ДОСТИГНУТЬ УРОВНЯ УТИЛИЗАЦИИ СЫРЬЯ 95% В 2012 ГОДУ И УВЕЛИЧИЛО САНКЦИИ ЗА ЕГО ВЫБРОСЫ В ПЯТЬ РАЗ. ОДНАКО ФАКТИЧЕСКИ ВСЕ РЕГИОНЫ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ ОТКЛАДЫВАЮТ ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНКИ ДО 2015-2016 ГОДА. АНАЛИТИКИ ОТМЕЧАЮТ, ЧТО СЖИГАЯ 1 МЛРД КУБОМЕТРОВ ПНГ, КОМПАНИИ ТЕРЯЮТ ВЫРУЧКУ ДО \$100–130 МЛН. ИЗ-ЗА ПРОМЕДЛЕНИЯ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В РЕГИОНАХ ОЖИДАЕТСЯ ПРОФИЦИТ СЫРЬЯ. МАРИЯ ПОЛОУС

ПЕРВЫЙ ХОД В ЮГРУ Российские нефтяные компании до 2008 года воспринимали попутный нефтяной газ (ПНГ) как побочный продукт. Ежегодно предприятия сжигают более 20 млрд кубометров сырья в факельных установках, выбрасывая в атмосферу 100 тыс. тонн углекислого газа и упуская выручку в размере \$6 млрд. Федеральные власти обратили внимание на проблему в 2009 году, утвердив постановление «О мерах по стимулированию сокращения загрязнения атмосферного воздуха продуктами сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках». По требованиям правительства России, уровень утилизации ПНГ в регионах в 2012 году должен был доведен до 95%. Для стимулирования компаний с первого января прошлого года выросли штрафы за выбросы вредных веществ: коэффициенты платы за тонну выбросов различных веществ выросли примерно в пять раз. Однако, несмотря на выросшие санкции, нефтедобывающие регионы Уральского округа поставили себе другие сроки выполнения задачи: Тюменская область, Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа намерены достигнуть 95%-ного показателя в 2014–2016 годы.

Ханты-Мансийский автономный округ, добывающий 7% мировых запасов нефти, намерен достигнуть 95%-ного уровня к 2014 году (показатели по 2011 году составили 87%, по результатам 2012 года показатель должен составить 89,9%, в 2013 году — 94,1%).

В Уральском округе Югра наиболее близка к выполнению плана правительства: в период 2007 по 2011 годы регион сократил объем сжигаемого попутного газа с 7,8 млрд до 5,4 млрд кубометров. Сейчас в регионе работают восемь газоперерабатывающих предприятий, два из них были запущены в эксплуатацию в 2012 году, отметил первый заместитель губернатора Югры Александр Ким.

Компания ООО «ЛУКОЙЛ—Западная Сибирь» является первопроходцем в проектах ПНГ: с начала 2000-х годов компания совместно с ОАО «Сургутнефтегаз» запустила комплексную газопереработку на базе бывшего Локосовского газоперерабатывающего завода. На этом предприятии сейчас перерабатывается до 2,3 млрд кубометров газа в год (добыча ведется с месторождений Нижневартовского и Сургутского районов). «В целом за последние пять лет компания инвестировала во все западносибирские мощности ПНГ более 13,5 млрд рублей, в 2012 году затраты составили 3,5 млрд рублей», — отмечают в пресс-службе холдинга. Чтобы достичь показателя в 95% утилизации ПНГ, компания начала строить мультифазную насосную станцию и газотурбинную электростанцию (ГТЭС) на Повховском и Покачевском месторождениях (завершение проекта запланировано на 2013 год). В целом, ЛУКОЙЛ потребляет 4 млрд кубометров собственной продукции в год в малой генерации и на нефтехимических заводах: компания по-

строила электростанции на Ватьеганском (мощностью 72 МВт) и Тевлинско-Русскинском (мощностью 48 МВт) месторождениях ТПП «Когалымнефтегаз». С целью покрытия своих потребностей в малой генерации компания ввела в эксплуатацию газопоршневую электростанцию (ГПЭС) «Толум», «Северо-Даниловка» и ГТЭС «Каменное» на месторождениях ТПП «Урайнефтегаз».

«Сургутнефтегаз», утилизирующий ПНГ уже больше десяти лет, имеет показатель утилизации уже на начало 2012 года более 97% (общий объем переработки составляет более 7 млрд кубометров в год), хотя начинал с 50%-ного уровня. Кроме того, компания смогла предложить свою продукцию «дочке» крупной генерации — Сургутской ГРЭС-1 (входит в ОГК-2). «Компания поставляет для котельных такой продукт как отбензиненный компримированный газ. Доля продукта в общем объеме поставки топливного газа для ГРЭС-1 составляет 33%, поставщиком которого является «Сургутнефтегаз», — уточнил пресс-секретарь ОГК-2 Дмитрий Филатов.

ОТ СКВАЖИНЫ ДО РЕЗЕРВУАРА ОАО «АНК „Башнефть“», взявшись за разработку программы ПНГ в 2006 году, на текущий момент добились уровня утилизации в 96%. В компании отмечают, что добыча 1 кубометра нефти сопровождается добычей от 40 до 147 кубометров попутного газа, речь идет о ряде лицензион-

ных участков — Кирско-Котынском, Люкпайском, Хазарском. «Отделение ПНГ от нефти происходит на всем пути ее движения от скважины до товарного резервуара нефтесборных парков. Значительную часть ПНГ „Башнефть“ использует в качестве топлива для подогрева нефти в процессе ее подготовки, в промышленных котельных, в подогревателях, установленных на месторождениях для обогрева как производственных, так и бытовых помещений», отмечается в сообщении пресс-службы. Кроме того, сырье используется для выработки электроэнергии на электростанциях, закрывая до 60% потребностей в электроэнергии на месторождениях.

«Салым Петролеум Девелопмент», «Русснефть» и Проектировочно-производственная компания «ООО „Монолит“» весной 2012 года запустили в эксплуатацию комплекс по переработке ПНГ (суммарная стоимость составила 10 млрд рублей, мощность — 360 млн кубометров в год). Однако перед запуском понадобилось в течение четырех лет отстраивать инфраструктуру и ряд объектов: был построен завод по сжижению газа Салымских и Шапшинских месторождений. Для использования ПНГ в энергетике «Монолит» построил для «Русснефти» газопоршневую электростанцию в 44 МВт.

«ТНК-ВР» уже в первом полугодии 2012 года довела показатель по утилизации до 95,3% на своих югорских предприятиях («ТНК-Нягань», «ТНК-Нижневартовск», «Варьеганнефтегаз», «Самотлорнефтегаз»). Это стало возможным за счет запуска газотурбинных станций. «В Нижневартовском районе расположены три крупных объекта переработки и транспортировки газа — Нижневартовский газоперерабатывающий завод, Белозерный газоперерабатывающий комплекс и Тюменская компрессорная станция. Для „ТНК-Нижневартовска“ есть вся инфраструктура для 100%-ной утилизации газа», — подчеркнул вице-президент «ТНК-ВР» Олег Нам.

ДОБАВИТЬ ЯМАЛ В СВЯЗКУ Ямало-Ненецкий автономный округ, достигший в 2011 году 76%-ного показателя, планирует начать 95%-ную утилизацию в 2015–2016 годах, уточняют в администрации субъекта. Так, «Газпром нефть» за прошедший год завершила первую фазу проекта по повышению уровня пользования ПНГ на Вынгапуровской группе месторождений в Ноябрьском регионе, реализованную совместно с нефтехимическим холдингом СИБУР.

«В рамках проекта компании провели синхронное расширение мощностей по транспортировке и утилизации попутного газа, что позволило увеличить объемы, направляемые на переработку. В частности, „Газпром нефть“ проложила новые газопроводы и провела частичную реконструкцию существующей системы сбора газа с месторождений Вынгапуровской группы. Всего было реконструировано и построено 111 км трубопроводов», — отмечают в пресс-службе «Газпром нефти». На стадии завершения также находятся 4 вакуум-компрессорные станции (ВКС), необходимые для транспортировки газа низкого давления. Данный проект оценивается в целом в 3 млрд рублей. В целом, в Ноябрьский интегрированный проект включены пять месторождений «Газпром нефти» — Вынгапуровское, Новогоднее, Еты-Пуровское, Вынгайинское, Ярайнерское. СИБУР, со-



В ХМАО ОБЪЕМ СЖИГАЕМОГО ПОПУТНОГО ГАЗА СОКРАЩЕН С 7,8 МЛРД ДО 5,4 МЛРД КУБОМЕТРОВ

ИВАН ШАПОВАЛОВ