УДК 665.612.2

ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ ГАЗОПЕРЕРАБОТКИ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

–––––––

THE STAGES OF DEVELOPMENT OF GAS PROCESSING IN THE REPUBLIC OF TATARSTAN

Григорьева Ольга Сергеевна
кандидат педагогических наук, доцент,
Альметьевский государственный нефтяной институт
olshab@rambler.ru

Будкевич Роза Леонидовна
кандидат технических наук, доцент,
Альметьевский государственный нефтяной институт
olshab@rambler.ru

Аннотация. Статья посвящена историческим вехам и талантливым организаторам производства в области переработки попутного нефтяного газа Татарстана. Рассмотрены основные этапы становления газоперерабатывающей отрасли РТ, ее развитие и современное состояние. Отражено значение завода в решении проблем эффективного использования энергоресурсов.

Ключевые слова: переработка попутного нефтяного газа, история развития, газоперерабатывающий завод.

Grigorieva Olga Sergeyevna
Candidate of pedagogical sciences,
Associate professor,
Almetyevsk state oil institute
olshab@rambler.ru

Budkevich Roza leonidovna
Candidate of technical sciences,
Associate professor,
Almetyevsk state oil institute
olshab@rambler.ru

Annotation. The article is devoted to the historical stages and the talented organizers of production in the field of processing of associated petroleum gas of the Republic of Tatarstan. Describes the main stages of formation of the gas processing industry of the RT, its development and current state. Reflects the value of the plant in solving the problems of efficient use of energy resources.

Keywords:processing of associated petroleum gas, the history of development, the gas processing plant.

ПАО «Татнефть» – одна из крупнейших российских нефтяных компаний, международно-признанный вертикально-интегрированный холдинг. В составе производственного комплекса Компании стабильно развиваются нефтегазодобыча, нефтегазопереработка, нефтехимия, шинный комплекс, сеть АЗС и блок сервисных структур [1].

Управление «Татнефтегазпереработка» – единственное в Татарстане предприятие, которое осуществляет сбор нефтяного газа с промыслов ПАО «Татнефть», его очистку от вредных примесей и выработку экологически чистой продукции – топлива для промышленных и коммунально-бытовых нужд, автомобильного транспорта, сырья для предприятий нефтехимической отрасли. Продукция управления пользуется спросом на отечественном рынке, в странах ближнего и дальнего зарубежья.

Несомненно, развитие нефтяной промышленности оказало огромное воздействие на всю структуру народного хозяйства Республики Татарстан. Республика стала и является основным регионом добычи и поставки не только «черного золота», но и попутного нефтяного газа.

Использование ресурсов «голубого топлива» – это сложный технологический процесс, берущий свое начало со времен разработки первых месторождений нефти в Татарии, когда и были разработаны первые узлы сепарации попутного нефтяного газа.

1953 год был ознаменован подписанием Приказа о строительстве первой очереди и в соответствии с решением Министерства нефтяной промышленности СССР институт УкрГипрогаз завершил проектирование первой очереди газолинового завода, заказчиком которого было управление строящихся газолиновых заводов и газопроводов в Татарской ССР. В 1954 г. была выведена на рабочий режим компрессорная станция №1 возле села Миннибаево. В этот период впервые отделенный от нефти попутный газ без его переработки начал поступать по проложенному трубопроводу в столицу – г. Казань.

Впоследствии, 30 декабря 1956 г. актом Государственной комиссии была принята в эксплуатацию первая очередь Миннибаевского газобензинового завода (заводы 1 и 2) по переработке нефтяного газа и по выработке жидких продуктов – составляющих попутный нефтяной газ. Были получены первые тонны товарной продукции: газовый стабильный бензин, сжиженный газ, отбензиненный (сухой) газ, что ознаменовало рождение всего завода, основным назначением которого стал прием попутного нефтяного газа с промыслов, где организована многоступенчатая сепарация нефти, с применением газосборных сетей, оснащенных промысловыми компрессорными станциями, и его последующая переработка.

История переработки попутного нефтяного газа в Татарстане, длиною в 60 лет, продолжается и сейчас благодаря ярким и сильным личностям. Значительные этапы развития Миннибаевского газоперерабатывающего завода напрямую связаны с именами таких крупных деятелей и талантливых организаторов производства как Саттаров У.Г., Гайнуллин Ф.Г., Камалов Х.С., Зарипов Т.М., Трепалин М.Ф. и другие.

Первым директором строящегося Миннибаевского газолинового (газобензинового) завода в феврале 1954 года назначается К.Б. Блондек. Весной 1955 года дирекция из Бугульмы переезжает в Нижнюю Мактаму.

Период подготовки первой очереди МГБЗ к пуску в эксплуатацию потребовал максимальной концентрации сил всего коллектива, но самая большая нагрузка, безусловно, легла на плечи руководящего состава: механика Л.Н. Ширшова, главного механика У.Г. Саттарова, начальника компрессорного цеха М.Ф. Трепалина, первого главного инженера завода И.П. Осерского. Непосредственными участниками процесса получения первой тонны продукции стали О. Стасюк, М. Минекаев, М. Муртазин, П. Тышов, В. Тышова (Калугина), А. Вылегжанин, Ю. Шильников, И. Косолапов и другие. Эта вахта проходила под контролем М.А. Регельмана, назначенного в начале 1956 года директором строящегося завода. Руководил процессом пуска сменный инженер Б. Хусаинов [1].

История функционирующего в наши дни управления «Татнефтегазпереработка» ведет свой отсчет с 1 июня 2002 года, когда произошло объединение трех профильных предприятий – управления «Татнефтегаз», ОАО «Миннибаевский газоперерабатывающий завод», ОАО «Трансуглеводород». За эти годы управление создало и поддерживает марку производства с высокой технической и организационной культурой, передовой современной технологией и уровнем автоматизации, обеспечивающего свое развитие высокой творческой активностью специалистов.

С начала промышленной разработки нефтяных месторождений Татарстана добыто свыше 130 млрд $м^3$ и собрано свыше 110 млрд $м^3$ попутного нефтяного газа. За 60 лет на переработку поставлено 90 млрд $м^3$ попутного нефтяного газа и свыше 7,5 млн тонн ШФЛУ. И сегодня газопереработка является важным звеном в цепи получения основного сырья для производств нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан и Российской Федерации в целом [2].

Сложно переоценить значение газоперерабатывающего завода в решении проблемы эффективного использования энергоресурсов, в сохранении благоприятной экологической обстановки нефтяного края. Коэффициент использования попутного нефтяного газа составляет более 96 %, и это один из лучших показателей среди нефтедобывающих компаний России [3].

В масштабах Республики Татарстан управление «Татнефтегазпереработка» является еще и крупным природоохранным предприятием, которое обеспечивает решение важнейшей экологической проблемы – исключение сжигания нефтяного газа на факелах (утилизируется более 96 % добываемого попутного нефтяного газа) [4]. Внедренные экологические мероприятия позволили потушить множество факелов на нефтяных промыслах, а готовая продукция газопереработки широко применяется в качестве топлива и исходного доступного сырья для последующего нефтехимического синтеза на смежных предприятиях не только Республики Татарстан и соседних регионов, но и за рубежом. Предприятие реализует программы, направленные на сохранность поверхностных и подземных вод и охрану земельных ресурсов.

Сегодня управление «Татнефтегазпереработка» – это крупное, постоянно наращивающее и обновляющее свои производственные мощности, предприятие, объединившее в себе сбор и переработку всего добываемого в республике попутного нефтяного газа, а также вышедшее на новую ступень переработки жидких углеводородов с получением широкой номенклатуры востребованной и конкурентоспособной продукции.

Литература:

1. Гарифуллина С.А. Покорители нефтяного газа. – Альметьевск : Красный сувенир. – 2016. – 316 с.
2. Гарифуллин Р.Г. История утилизации попутного нефтяного газа в Татарстане / Р.Г. Гарифуллин, Р.З. Фахрутдинов, А.Р. Гарифуллин // Вестник Казанского технологического университета. – 2014. – Т. 17.– № 13. – С. 314–317.
3. Игитханян И.А. Эффективность методов переработки попутного нефтяного газа в России / И.А. Игитханян, Т.В. Богак // Вестник Томского государственного педагогического университета. – 2014. –№ 8 (149). – С. 108–112.
4. Малофеев В.В. Повышение уровня рационального использования попутного нефтяного газа на объектах ОАО «Татанефть» / В.В. Малофеев, А.А. Ануфриев / Материалы научной сессии ученых Альметьевского государственного нефтяного института. – 2014. – Т. 1.– № 1. – С. 190–193.

References:

1. Garifullina S.A. Subjugators of oil gas. – Almetyevsk: Red souvenir. – 2016. – 316 p.
2. Garifullin R.G. History of utilization of associated petroleum gas in Tatarstan / R.G. Garifullin, R.Z. Fakhrutdinov, A.R. Garifullin // the Messenger of the Kazan technological university. – 2014. – T. 17. – No. 13. – P. 314–317.
3. Igitkhanyan I.A. Efficiency of methods of processing of associated petroleum gas in Russia / I.A. Igitkhanyan, T.V. Bogak // Messenger of the Tomsk state pedagogical university. – 2014. –№ 8 (149). – P. 108–112.
4. Malofeyev V.V. Increase in level of rational use of associated petroleum gas on objects of JSC Tataneft / V.V. Malofeyev, A.A. Anufriyev / materials of a scientific session of scientists of the Almetyevsk state oil institute. – 2014. – T. 1. – No. 1. – P. 190–193.