

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПАРТНЕРЫ



**Газовая
промышленность**



Пос. Развилка, Ленинский р-н, Московская обл., Российская Федерация, 142717
Тел.: +7 (495) 355-94-21, Факс: +7 (498) 657-96-00
vniigaz@vniigaz.gazprom.ru; www.vniigaz.ru



III Международный научно-практический семинар ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КОМПЛЕКСНЫМИ НЕФТЕГАЗОВЫМИ ПРОЕКТАМИ

20-22 сентября 2011 г.

Москва, Россия



ТЕЗИСЫ ДОКЛАДОВ

СПОНСОРЫ



■ BASF Gruppe



Группа компаний ПМСОФТ



ГАЗПРОМ – ЭФФЕКТИВНЫЙ РЕСУРСНЫЙ СТАБИЛИЗАТОР НАРОДНОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИИ

А.А. Афанасьев

(Центральный экономико-математический институт РАН)

В предыдущих работах автора в результате эконометрического исследования трех видов производственных функций добычи природного газа из тюменских месторождений Газпрома с постоянной отдачей на единицу масштаба во временных промежутках 1993–2007 гг. и 1993–2008 гг. получен *важный народнохозяйственный результат* – эластичность добычи природного газа по труду полностью или почти совпадает со средней долей заработной платы с начислениями в затратах на добычу газа дочерних обществ Газпрома Тюменской области. На основе этого было сделано заключение о минимизации издержек и парето-эффективном использовании факторов производства газодобывающими предприятиями Газпрома Тюменской области.

Эконометрическое исследование производственных функций во временных промежутках с 1993 по 2009–2010 гг. на предмет минимизации затрат и парето-эффективности не представляется возможным ввиду отсутствия у автора данных о загрузке производственных мощностей газодобывающих предприятий в среднегодовом разрезе. Тем не менее, о продолжении этой политики Газпромом в 2010 г. можно судить по следующим фактам. Так, по данным журнала *Fortune*, в 2010 г. концерн продолжает оставаться на первом месте в мире по величине чистой прибыли среди энергетических компаний. Кроме того, впервые с 1993 г. удельная себестоимость добычи природного газа компании в 2010 г. по отношению к 2009 г. увеличилась незначительно, примерно на 4 руб. за 1000 м³ (менее чем на 1 %), а в Тюменской области у четырех дочерних обществ в совокупности (с учетом аппарата) она снизилась с 482,5 до 481,5 руб. за 1000 м³, т.е. на 1 руб. за 1000 м³. Лидером по снижению удельных затрат стало газодобывающее предприятие ООО «Газпром добыча Ямбург»: там себестоимость уменьшилась с 490 до 470 руб. за тыс. м³, т.е. на 20 руб. за тыс. м³. На втором месте оказалось дочернее общество ООО «Газпром добыча Ноябрьск», средние издержки добычи которого снизились на 11 руб. за тыс. м³. У производственного объединения ООО «Газпром добыча Надым» удельная себестоимость осталась примерно на уровне 2009 г., увеличившись менее чем на 1 %. В Республике Коми хорошие результаты по оптимизации затрат на добычу и переработку газа показали Вуктыльское ГПУ и Соногорский ГПЗ – филиалы ООО «Газпром переработка».

Таким образом, можно утверждать, что минимизируя издержки производства и парето-эффективно используя факторы производст-

ва, Газпром является ресурсным стабилизатором народного хозяйства Российской Федерации, ибо компания не оттягивает трудовые и инвестиционные ресурсы из других секторов экономики, а наоборот высвобождает их для прочих отраслей народного хозяйства, способствуя тем самым их эффективному функционированию и ускорению темпов экономического роста всей российской экономики.