

ОРГАНИЗАЦИОННО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАЗВИТИЯ ПРЕДПРИЯТИЙ ГАЗОВОГО ХОЗЯЙСТВА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Корнаухова А.А.

Нижегородский государственный университет им. Н.И. Лобачевского

В статье проводится анализ актуальных проблем и перспектив развития газового хозяйства регионов на примере Нижегородской области. Автором предложена методика формирования и оценки экономического потенциала региональных газовых компаний.

Рассмотрена система организационно-экономических мероприятий по созданию необходимых условий для реализации потенциальных возможностей газового комплекса Нижегородской области.

Развитие предприятий газового хозяйства регионов обуславливает создание надежной базы для достижения целей устойчивого и эффективного функционирования региональной системы газоснабжения и газовой отрасли в целом. Организационно-экономическое обеспечение развития предприятий газового хозяйства региона тесно связано с оптимизацией технических, экономических и организационных параметров функционирования газового комплекса.

К основным *технико-экономическим параметрам* обеспечения развития относятся: уровень технической оснащенности системы газоснабжения; уровень газификации области; наличие у предприятий газового хозяйства резервов для обеспечения развития системы газоснабжения области; объемы реализации газа конечным потребителям. *Организационные* моменты функционирования региональных газовых компаний: организация поставок газа в область, газоснабжения конечных потребителей и сбора средств за поставленный газ; разработка и согласование инвестиционных проектов; взаимодействие с органами государственной власти по вопросам тарифного регулирования.

Систему газоснабжения на территории Нижегородской области образуют следующие хозяйствующие субъекты:

- ОАО «НТЭК» - газоснабжающая организация (ГСО), осуществляет снабженческо-сбытовую деятельность по поставке газа потребителям области;

- ОАО «Нижегородоблгаз» - газораспределительная организация (ГРО), осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, а также техническое обслуживание и ремонт газового оборудования.

По данным финансовой отчетности ОАО «Нижегородоблгаз» и ОАО «НТЭК» за 2005 год, валовая прибыль ГРО по оказанию услуг по транспортировке газа составила 388 385 тыс.руб. (в том числе средства специальной надбавки для финансирования программы газификации – 119 844 тыс.руб.); валовая прибыль ГСО по реализации снабженческо-сбытовых услуг – 103 183 тыс.руб. Для сравнения в 2004 году данные показатели составили по ОАО «Нижегородоблгаз» - 229 142,6 тыс.руб. (в том числе средства специальной надбавки - 104 538 тыс.руб.), по ОАО «НТЭК» - 98 545,16 тыс.руб. Динамика объемов реализации по группам потребителей представлена в таблице 1. [2,3]

Таблица 1

Динамика объемов реализации газа по Нижегородской области

Группа потребителей	2003		2004		2005		2006		2007*	
	млн.м3	в % от Вобщ.	млн.м3	в % от Вобщ.	млн.м3	в % от Вобщ.	млн.м3	в % от Вобщ.	млн.м3	в % от Вобщ.
Промышленность	6 895,40	83%	6 928,46	84%	6 967,05	84%	7 356,69	84%	6 934,56	83%
Газ по регулируемым ценам	6 303,31	76%	6 361,76	77%	6 553,12	79%	6 235,24	71%	5 636,65	67%
Газ по свободным ценам	592,09	7%	566,71	7%	413,92	5%	1 121,45	13%	1 297,91	16%
Население	1 417,74	17%	1 358,78	16%	1 330,43	16%	1 420,70	16%	1 425,00	17%
ИТОГО	8 313,14	100%	8 287,24	100%	8 297,47	100%	8 777,39	100%	8 359,56	100%

* - прогноз

За период с 2003 по 2006 год доля газа независимых поставщиков в общем объеме реализации природного газа промышленным потребителям возросла с 7 % до 13 %. При этом доля газа, поставляемого промышленным потребителям в пределах выделенного лимита, за тот же период снизилась с 76 % до 71 %. По мнению экспертов, данная тенденция сохранится в будущем, и уже в 2007 году доля газа по свободным ценам достигнет 16 %, а доля газа по регулируемым ценам сократится еще на 4 % (до 67 %).

В целом объем газопотребления в Нижегородской области в 2006 году составит 8,2 млрд.м³ в год, а к 2015 году, при благоприятном развитии экономики области, ориентировочная потребность области в газе составит 16,0 млрд.м³ в год.

В процессе анализа существующих проблем газового комплекса Нижегородской области, а также перспективных направлений развития отрасли, был проведен опрос среди руководящего состава и служащих ОАО «Нижегородоблгаз» и ОАО «НТЭК».

Актуальные проблемы и перспективы развития газового хозяйства Нижегородской области

По результатам исследования были выявлены следующие актуальные проблемы, сдерживающие развитие предприятий газового хозяйства Нижегородской области:

- ограниченная пропускная способность магистральных газопроводов;
- высокая капиталоемкость газификации северных районов области;
- отсутствие генеральной схемы газоснабжения области;
- низкая загруженность отдельных участков газовых сетей;
- высокая энергоемкость отраслей народного хозяйства региона;
- отсутствие и использование морально устаревших приборов учета газа в коммунально-бытовом секторе;
- несовершенство тарифного регулирования и как следствие дефицит инвестиционных ресурсов.

Приоритетными направлениями развития предприятий газового хозяйства Нижегородской области, по мнению экспертов, являются следующие: наращивание темпов газификации региона; повышение надежности функционирования системы газоснабжения; совершенствование системы учета газа; стандартизация механизмов функционирования; консолидация активов газового комплекса Нижегородской области и диверсификация бизнеса; развитие и внедрение новых технологий. В настоящее время ОАО «Нижегородоблгаз» и ОАО «НТЭК» разрабатываются и реализуются программы развития отрасли по данным направлениям. Остановимся подробнее на некоторых из них.

Совершенствование системы учета газа крупных промышленных потребителей

Промышленные потребители газа производят оплату по приборам учета, вопрос лишь в точности измерений. Решением данной проблемы является разработка программы по установлению на крупнейших предприятиях-потребителях газа автоматизированной системы коммерческого учета газа (АСКУГ). Данная программа должна быть согласована со всеми заинтересованными сторонами: ОАО «Газпром», органами государственной власти субъекта, потребителями газа. В качестве источников финансирования могут рассматриваться амортизационные отчисления и прибыль поставщика газа, региональных ГСО и ГРО, средства бюджета и самих потребителей газа.

Консолидация газового комплекса области и диверсификация бизнеса

Как отмечалось ранее, мероприятия по консолидации профильных активов газового комплекса Нижегородской области проводятся как в сфере газоснабжения, так и в сфере газораспределения. При этом острой проблемой является наличие в области бесхозных газопроводов (на 01.01.2007 - 3,2 % от общей протяженности газовых сетей [4]), построенных на средства населения, но не оформленных в собственность, либо числящихся на балансах организаций-банкротов, либо не имеющих собственника по иным причинам. Тем не менее, данные сети также подлежат техническому обслуживанию - в целях обеспечения безопасного и бесперебойного газоснабжения. Учитывая, что действующая нормативная база не позволяет ГРО возмещать расходы, связанные с содержанием данного имущества через регулируемую тарифную выручку, ОАО «Нижегородоблгаз» целесообразно провести необходимые мероприятия по регистрации сетей и оформлению договоров аренды/лизинга с собственниками для нормализации имущественного комплекса.

Стратегия развития газового комплекса направлена на углубление диверсификации бизнеса и развитие потенциально конкурентных рынков, таких как: оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газового оборудования, строительство и монтаж газовых объектов, проектно-изыскательские и конструкторские работы, реализация газомоторного топлива.

Рыночные механизмы ценообразования на перечисленных рынках позволяют газовым компаниям формировать дополнительные источники прибыли.

Развитие и внедрение новых технологий

Внедрение новых технологий в управление процессами газораспределения является весьма капиталоемким, но перспективным направлением, повышающим надежность функционирования системы газоснабжения и оперативность управления потоками газа.

Стоит отметить, что новые технологии внедряются и в газоснабжении сжиженным углеводородным газом, а точнее в развитие новых производств на базе СУГ. В 2006 году ОАО «Газэнергосеть» (дочернее предприятие ОАО «Газпром») запустило в Нижегородской области проект по строительству производства пропеллента. Углеводородный пропеллент - сжиженный углеводородный газ высокой степени очистки, применяется в качестве газа вытеснителя для аэрозолей (заменитель фреона). Экологически безопасен, так как не влияет на озоновый слой Земли. Используется для технического производства (монтажные пены) и в косметической промышленности (различные аэрозоли). Оценочная стоимость работ составляет 60 млн.руб.

Организационно-экономическое обеспечение развития отрасли и образующих ее субъектов представляет собой совокупность внешних и внутренних условий функционирования, наиболее оптимально способствующих росту целевых показателей деятельности.

В целом, разработка стратегии развития предприятия формируется под воздействием совокупности внешних и внутренних факторов прямого и косвенного воздействия. Для предприятий ТЭК характерно вертикально-интегрированная модель организации бизнеса. Особенности факторов, влияющих на формирование стратегии развития естественных монополистов как вертикально-интегрированных компании, представлены на рисунке 2.

Целью управления ГСО и ГРО является такое использование его экономического потенциала, которое обеспечивало бы ему максимально полную реализацию стратегии деятельности. При всем многообразии стратегических

целей, сформулированных экспертами и специалистами, суть их сводится к максимизации прибыли и наращиванию капитала.



* - Несмотря на неэластичность спроса на товары и услуги естественных монополий, величина прибыли компании напрямую зависит от платежеспособности основных потребителей.

Рисунок 2. Внешние и внутренние факторы прямого и косвенного воздействия

Методика формирования и оценки экономического потенциала предприятий газового хозяйства Нижегородской области

В экономической литературе понятие «экономический потенциал» трактуется по-разному. Наиболее распространенными являются подходы ресурсной и результатной концепций. Согласно первой, экономический потенциал представляет собой совокупность ресурсов хозяйствующего субъекта, и его оценка сводится к определению стоимости доступных ресурсов, а уровень его использования выступает как отношение полученного результата к объему затраченных ресурсов [5].

В рамках результативного направления экономический потенциал рассматривается как способность хозяйственной системы осваивать ресурсы для удовлетворения общественных потребностей, а оценка его величины сводится к оценке максимального количества благ, которое хозяйственный объект способен произвести при данном количестве, качестве и строении ресурсов [6].

Необходимо отметить, что фундаментальные научные исследования по проблеме экономического потенциала проводились в нашей стране в рамках социалистической экономики, то есть в условиях строгой максимизации использования наличных ресурсов или выпуска материальных благ и представления предприятия как закрытой системы, оторванной от внешней среды (ее параметры предполагались заданными и неизменными). Величине экономического потенциала на предприятии отводилась роль индикатора эффективности функционирования производственного звена.

Реальная же экономическая ситуация указывает на наличие у газовых компаний множества альтернативных сценариев деятельности: максимизации продаж, дохода на одного работника, дохода акционеров, достижения других стратегических целей. Кроме того, предприятия газового хозяйства осуществляют свою деятельность в условиях постоянно меняющейся внешней среды: отношения с поставщиками и потребителями, воздействие экономической, климатической ситуации в регионе, изменения законодательства и т.д.; а процессы функционирования протекают внутри предприятия в соответствии с закрепленными в «традициях» правилами производственной, хозяйственной и управленческой деятельности.

На наш взгляд, для исследования потенциала развития газовых компаний необходимо использовать синтез данных подходов с учетом современной экономической ситуации и потребностями управления.

Под экономическим потенциалом предлагается понимать способность предприятия (или системы предприятий - холдинга) осуществлять свою основную деятельность в соответствии с заданной миссией и достигать поставленные стратегические цели на основе использования совокупности имеющихся ресурсов и создания новых.

В соответствии с данным определением, экономический потенциал газовых компаний рассматривается в долгосрочной перспективе. При этом он должен обладать способностью к изменению своих характеристик под влиянием изменения целей предприятия. Эффективное использование имеющегося экономического потенциала означает для ГСО и ГРО возможность обеспечить рациональное использование всех имеющихся ресурсов для достижения заданных показателей деятельности и удовлетворить потребность области в бесперебойном газоснабжении.

На основании нового определения экономического потенциала региональных газовых компаний разработана многоуровневая модель формирования экономического потенциала развития предприятий газового хозяйства. Данная модель наиболее полно отражает все источники потенциала предприятий газового хозяйства с учетом особенностей функционирования ГСО и ГРО в Нижегородской области.

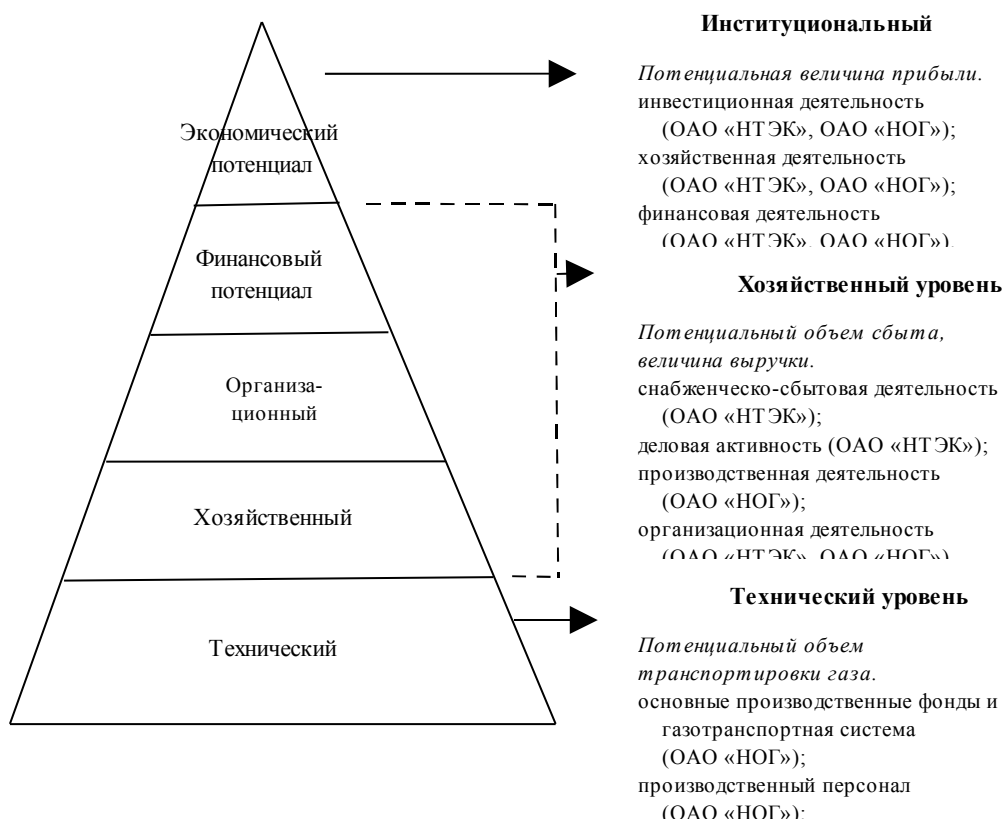


Рисунок 3. Модель формирования потенциала развития предприятий газового хозяйства Нижегородской области

Материальной основой экономического потенциала являются финансовые ресурсы, отраженные в балансе предприятия. Величина экономического потенциала представляет собой совокупный результат деятельности ГСО и ГРО, выраженный потенциальной прибылью, остающейся в распоряжении у предприятий. Поэтапно-структурный подход к формированию экономического потенциала предполагает выделение промежуточных уровней обобщения потенциальных возможностей предприятия. Основопологающим нижним уровнем является технический потенциал, характеризующий потенциальные возможности газораспределительной сети транспортировать газ в необходимых объемах и удовлетворять потребность области в услугах газоснабжения. Связующим звеном является хозяйственный потенциал, то есть совокупность производственного потенциала и уровня деловой активности в снабженческо-сбытовой сфере. Хозяйственный потенциал характеризуется потенциальным объемом сбыта и соответствующей величиной выручки. При этом хозяйственный уровень включает в себя организационный потенциал, связанный с различными возможностями организационно-правовых форм ведения бизнеса и механизма функционирования предприятий. Специфическое назначение организации производства состоит в соединении различных взаимозаменяемых элементов, участвующих в производственном процессе. Организационный потенциал должен рассматриваться в разрезе его основных компонентов: организации производственного процесса, организации труда и управления.

Структурная модель формирования экономического потенциала показывает, что потенциал любого уровня возникает как результат взаимодействия обеспечивающих его ресурсов. Модель экономического потенциала системы газоснабжения Нижегородской области представляет собой совокупность взаимосвязанных потенциалов газораспределительной и газоснабжающей организаций.

Для ГСО и ГРО области большое значение имеет определения направлений практического использования формирования и оценки экономического потенциала в целях повышения надежности и эффективности их функционирования.

Определив ранее, что модель формирования экономического потенциала газовых компаний является многоуровневой и содержит в себе все стадии производственно-хозяйственной деятельности предприятия, появляется возможность объяснить и устранить существующие в экономической литературе противоречия между ресурсным и результатным подходами в определении потенциала.

При этом методика оценки использования экономического потенциала должна состоять также из нескольких подсистем:

1. оценка производственной деятельности;
2. анализ финансовой и хозяйственной деятельности;
3. оценка достижения предприятием потенциальных результатов и инвестиционной деятельности.

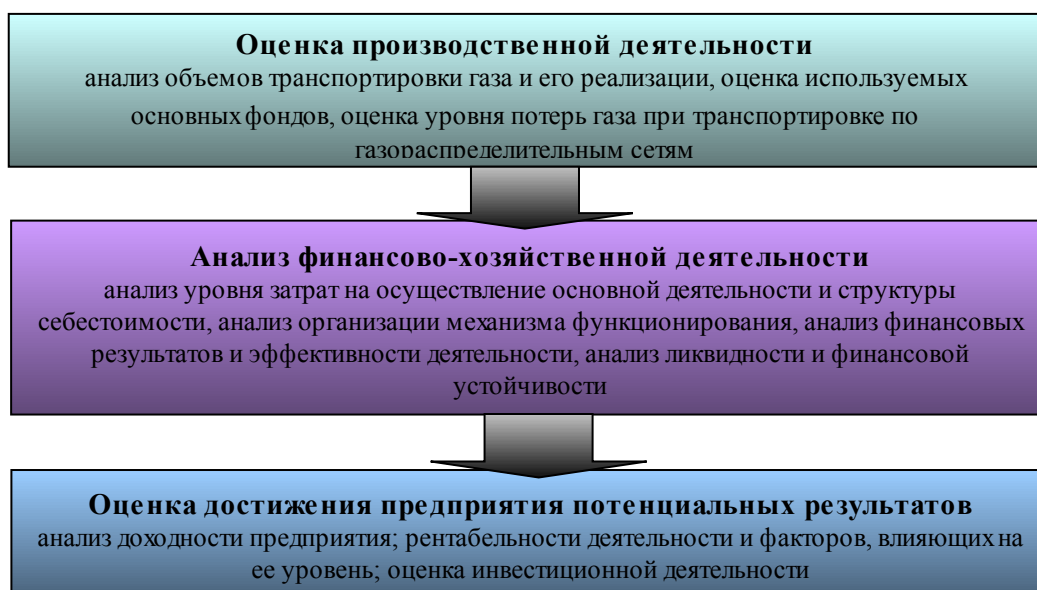


Рисунок 4. Этапы оценки экономического потенциала предприятия

В целом оценка экономического потенциала ГРО и ГСО предполагает всестороннее изучение и анализ внутренних возможностей предприятий оказывать услуги газоснабжения. Сопоставляя внутренний экономический потенциал с потребностями региона, предприятия газового хозяйства оценивают возможности роста объема реализации.

Система организационно-экономических мероприятий по реализации имеющегося потенциала развития ОАО «НТЭК» и ОАО «Нижегородоблгаз»

Технический потенциал.

Первоочередной задачей в области развития технического потенциала газового комплекса региона является *разработка генеральной схемы газоснабжения Нижегородской области.*

В настоящее время Министерством промышленности и инноваций Нижегородской области совместно с ОАО «Промгаз» (дочерняя компания ОАО «Газпром») ведется подготовка к разработке «Генеральной схемы газификации и газоснабжения Нижегородской области на период до 2020 года». Схема должна решить целый ряд серьезных вопросов, в первую очередь по развитию газотранспортных магистралей Горьковской промышленной зоны и Дзержинского промузла. По расчетам ОАО «Гипрогазцентр» (дочернее предприятие ОАО «Газпром»), стоимость проекта составляет около 9 млрд.руб. В настоящее время прорабатывается вопрос долевого участия в проекте средств областного бюджета и перспективных потребителей газа (крупных промышленных предприятий г. Н.Новгорода и г. Дзержинска), других заинтересованных структур.

В настоящее время в Нижегородской области присутствуют потенциальные возможности по наращиванию объемов транспортировки газа за счет более полной загрузки газораспределительных сетей. Кроме того, ГСО может увеличивать объемы реализации и при транспортировке более калорийного газа.

Оптимальное значение загрузки газораспределительных сетей, по данным Федеральной службы по тарифам, составляет 0,08-0,1 млн. м³/км [7]. В то же время учитывая социальную направленность проводимой газификации регионов, коэффициент удельной загруженности не достигает указанного значения для большинства строящихся сетей, и соответственно их эксплуатация приносит убытки ГРО. Тем не менее, на наш взгляд, данная проблема может быть решена с течением времени с учетом широких возможностей развития газифицированных районов.

Кроме того, потенциальный спрос на голубое топливо в Нижегородской области ежегодно увеличивается и для удовлетворения потребностей региона актуальной является задача *увеличения пропускной способности магистральных газопроводов.*

Для решения проблемы дефицита энерго мощностей и увеличения общего объема подачи газа необходима реализация ряда крупных энергетических проектов. В первую очередь, строительство магистральных газопроводов Починки – Грязовец и отвода Ворсма – Горбатовка (стоимость проекта 600 млн.руб.), Красные Баки – Урень (600 млн.руб.) и газораспределительных станций [1].

При этом важнейшим условием реализации стратегических инвестиционных проектов со стороны ОАО «Газпром» является готовность региона к принятию газа (проведение необходимых мероприятий по доведению газа до конечных потребителей) и его своевременная оплата.

Для синхронизации программы по строительству межпоселковых газораспределительных сетей, подготовки населения к приему газа и переводу котельных на природный газ Правительством области совместно с Правлением ОАО «Газпром» подготовлен к подписанию календарный план-график ввода объектов. 12 мая 2006 года график синхронизации строительства объектов газификации региона был подписан Губернатором Нижегородской области Валерием Шанцевым и Председателем Правления ОАО «Газпром» Алексеем Миллером.

Подписание графика связано с выполнением ОАО «Газпром» «Программы газификации регионов России в 2005 – 2007 годах», на реализацию которой выделяется 35 млрд.руб. Из них в 2005 году на газификацию регионов было направлено 5,2 млрд.руб. В 2006 году на эти цели выделено 17,6 млрд.руб., в 2007 году – 12,2 млрд.руб. Кроме того, 1,1 млрд.руб. будет направлено на реконструкцию и техническое перевооружение действующих распределительных газопроводов.

На реализацию проектов по газификации Нижегородской области из общей суммы средств, предусмотренных в Программе, ОАО «Газпром» выделено в 2006 году 1,75 % (308,0 млн.руб.), в 2007 году 5,74 % (700,0 млн.руб.).

Строительство новых газопроводов параллельно действующим газотранспортным магистралям позволит увеличить пропускную способность действующих магистральных газопроводов, загруженность газораспределительных сетей и сократить сроки окупаемости инвестиционных проектов. В 2006 году ОАО «Газпром» выделено на проектно-изыскательские работы по этому направлению 85 млн.руб.

В целях развития северных районов Нижегородской области необходима реализация крупных инвестиционных проектов по газификации потенциальных потребителей.

Газификация Севера области связана с большими капитальными вложениями, сроки окупаемости которых могут растянуться на долгие годы. Однако решения данной проблемы открывает большие перспективы в развитии региона и газового комплекса Нижегородской области. В связи с этим необходима консолидация усилий со стороны местных органов власти и со стороны ОАО «Газпром» - в рамках национальной программы газификации регионов России.

Вместе с тем открытым остается вопрос о строительстве закольцовки газопроводов со стороны республики Марий-Эл. Реализация данного проекта даст возможность реализации газификации северных районов области, а также решит вопросы надежного газоснабжения как Нижегородской области, так и соседних регионов.

Повышение надежности функционирования газового комплекса тесно связано с необходимостью технического перевооружения и реконструкции объектов газоснабжения. Износ основных фондов в сфере газоснабжения по Нижегородской области составляет 55%. С учетом установленных норм безопасности эксплуатирующая организация должна регулярно проводить диагностику устаревшего оборудования, совместно с управлением Ростехнадзора разрабатывать планы-графики ремонтных работ. Для согласования стоимости мероприятий по капитальному ремонту газопроводов с регулирующим органом целесообразно проводить независимую экспертизу проектно-сметной документации.

Реализации технического потенциала газового хозяйства области способствует *совершенствование системы учета газа в коммунально-бытовом секторе.*

Большинство потребителей данной категории оплачивает услуги газоснабжения без использования приборов учета, то есть по установленным нормативам (на 01.01.2006 года 86,2 % лицевых счетов).

По новым газифицируемым объектам действующее законодательство в качестве обязательного требования предусматривает установку счетчиков перед началом поставки газа. В отношении существующей инфраструктуры, не оборудованной приборами учета газа, потенциально имеются два пути решения: создание заинтересованности у населения в установке счетчиков через повышение нормативов потребления газа, либо создания у поставщиков газа финансовых источников для повсеместной установки счетчиков [8].

Правительством РФ принято постановление от 13.06.2006 года № 373 «О порядке установления нормативов потребления газа населением при отсутствии приборов учета». Минимально допустимые нормы, утвержденные данным постановлением, по направлениям потребления газа по Нижегородской области выше действующих, в том числе по отоплению помещений от газовых котлов (34 %). Существенный рост нормативов и соответствующий рост платы за газ может стимулировать потребителей газа на нужды отопления к установке приборов учета. Для решения проблемы учета расхода газа, используемого в бытовых целях, возможна установка общего счетчика на многоквартирные дома с последующим распределением общего объема потребления газа пропорционально числу проживающих в квартирах.

Хозяйственный потенциал.

В целях увеличения доходности деятельности ГСО и ГРО целесообразно проведение мероприятий по выявлению хозяйственных резервов на предприятиях, в том числе в сфере управления издержками.

К числу основных проблем, связанных с формированием системы управления издержками в рамках газоснабжающего комплекса, можно отнести, прежде всего, создание отдельных систем учёта и отчётности по местам возникновения. Система учёта должна быть по возможности комплексной,

учитывать и отражать основные производственно-технологические показатели. Именно раздельный учет позволяет усилить контроль расходной части и в дальнейшем внедрить меры по ее оптимизации.

Анализ отчетности ОАО «Нижегородоблгаз» показывает, что основными статьями затрат ГРО являются затраты предприятия на оплату труда работников, занятых в обслуживании газовых сетей, и соответствующие отчисления на социальные нужды. В свою очередь расходы на ФОТ тесно связаны с протяженностью эксплуатируемых газопроводов. Учитывая данную тенденцию, важнейшим моментом является анализ динамики удельных затрат газораспределительной организации, зависящий как от изменения эксплуатационных затрат, так и от уровня загрузки сетей.

Совершенствованию хозяйственных механизмов функционирования ГСО и ГРО способствует стандартизация системы управления техническими и планово-экономическими процессами в газовом комплексе региона. Создание единой планово-бюджетной системы на уровне материнских компаний, филиалов и дочерних предприятий позволит стандартизировать документооборот и отчетность в отрасли, а также контроль результатов деятельности по каждому направлению.

Инвестиционный потенциал.

Объем внутреннего финансирования программ капитального строительства и технического перевооружения предприятий газового хозяйства согласуется с органами тарифного регулирования (ФСТ РФ, РСТ Нижегородской области). При этом в составе тарифов предусматривается в качестве источника финансирования капвложений прибыль после налогообложения и величина амортизационных отчислений. Существенным недостатком данного подхода является дефицит внешних инвестиций. Отсутствие потребности в привлечении и удержании инвесторов не заинтересовывает монополистов к более эффективному использованию капитала.

Кроме того, по мнению многих специалистов, тарифная политика направлена на сдерживание роста цен в регионах. Так, в связи с существенным ростом эксплуатационных затрат, превосходящим рост тарифов, ОАО «Нижегородоблгаз» на протяжении ряда лет испытывал недостаток средств

для осуществления не только инвестиционной, но и текущей деятельности. Важнейшей задачей региональных властей является поиск баланса интересов между сдерживанием роста конечных цен на газ и реализацией инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения в области.

Вместе с тем, стоит отметить, что в 2006 году был внесен ряд изменений в налоговое законодательство РФ, позволяющих расширить возможности ГРО для осуществления технического перевооружения газового хозяйства.

Одной из главных новинок стала так называемая амортизационная премия. Теперь предприятие имеет право одновременно относить на себестоимость продукции до 10 % от первоначальной стоимости приобретенных основных средств или расходов на их достройку, дооборудование, модернизацию, техническое перевооружение или частичную ликвидацию (п. 1.1. ст. 259 НК РФ). Следует отметить, что термин «реконструкция» не вошел в данный перечень.

Кроме того, согласно новой редакции пункта 1 статьи 258 НК РФ, капитальные вложения в арендуемое имущество могут амортизироваться арендатором в течение срока действия договора аренды. Данное нововведение особенно применимо для ОАО «Нижегородоблгаз», поскольку 43 % эксплуатируемых газовых сетей арендуются.

Также ГРО имеет возможность ускорить амортизацию газопроводов. В целях налогообложения данное имущество относится к 5-ой группе со сроком полезного использования свыше 7 лет до 10 лет включительно.

Дополнительным инвестиционным источником для ГРО может выступать плата за подключение новых потребителей газа. Средства, полученные от введения платы за подключение, могут быть направлены на обновление инфраструктуры газоснабжения области. Вопрос установления порядка взимания платы и контроля за целевым использованием средств может решаться на местном уровне.

Проведенные исследования показали, что на сегодняшний день в Нижегородской области достигнуты высокие показатели и по уровню газификации, и по технико-экономическому потенциалу развития предприятий газового хозяйства. Созданы необходимые условия для сотрудничества Правительства Нижегородской области с ОАО «Газпром» в части реализации

масштабных инвестиционных проектов на территории области. В то же время на сегодняшний день перед Нижегородской областью стоят серьезные задачи по решению целого ряда проблем по совершенствованию функционирования системы газоснабжения существующих и потенциальных потребителей. При учете наметившихся тенденций по реформированию ОАО «Газпром» решение указанных задач на региональном уровне становится особенно актуальным.

Предложенные в работе организационно-экономические мероприятия по совершенствованию хозяйственной деятельности позволяют достичь устойчивых темпов развития предприятий газового хозяйства, повышения доходности их деятельности и создания условий для реализации потенциальных возможностей отрасли.

Литература

1. Материалы доклада Губернатора Нижегородской области В.П. Шанцева на заседании Правительства Российской Федерации 27 июля 2006 года// Нижегородская область: опыт, проблемы, перспективы, № 8, 2006.
2. Годовой отчет ОАО «Нижегородоблгаз» о деятельности в 2005 году, утвержденный Советом директоров ОАО «Нижегородоблгаз» от 20.04.2006 г.
3. Годовой отчет ОАО «НТЭК» о деятельности в 2005 году, утвержденный годовым общим собранием акционеров ОАО «НТЭК» от 24.05.2006 г.
4. Технический паспорт газового хозяйства ОАО «Нижегородоблгаз» на 01.01.2007 г.
5. Математические аспекты анализа систем/ Под ред. В.Н. Садовского и Э.Г. Юдина. М.: Прогресс, 1999.
6. Белоусов Р.А. Рост экономического потенциала. М., 1971.
7. Информационное письмо ФСТ РФ «О проведении газификации» от 11.02.2005 года № СН-449/9.
8. «Ценовая газовая реформа»// «Нефтегазовая вертикаль», № 7, 2004, с.30.