



Экономический
и Социальный Совет

RESTRICTED

ENERGY/WP.3/R.32
4 November 1993

RUSSIAN
Original: ENGLISH

ЕВРОПЕЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КОМИТЕТ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ

РАБОЧАЯ ГРУППА ПО ГАЗУ
Четвертая сессия,
24-26 января 1994 года

ИТОГИ РАБОЧЕГО СОВЕЩАНИЯ ПО РЕАБИЛИТАЦИИ, ПОВЫШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ
И ДАЛЬНЕЙШЕМУ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ СИСТЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ
ПРИРОДНОГО ГАЗА В БЕЛАРУСИ И РОССИИ

(Минск, Беларусь, 8 и 9 июня 1993 года)

ВВЕДЕНИЕ

Цель настоящей записки состоит в том, чтобы проинформировать Рабочую группу об итогах Рабочего совещания по реабилитации, повышению надежности и дальнейшему совершенствованию систем транспортировки природного газа в Беларуси и России, которое состоялось в Минске (Беларусь) 8 и 9 июня 1993 года.

Это Рабочее совещание было проведено в соответствии с элементами программы работы Рабочей группы, предусматривающими проведение мероприятий по оказанию помощи странам, экономика которых находится на переходном этапе, а также для дополнения исследования Рабочей группы на тему "Меры по повышению эффективности и улучшению функционирования систем газопроводов в странах центральной и восточной Европы", с уделением особого внимания системе газопроводов бывшего Советского Союза.

Это Рабочее совещание было организовано правительством Беларуси в сотрудничестве с государственным газовым предприятием "БЕЛТРАНСГАЗ" в соответствии с общими руководящими принципами ЕЭК/ООН, касающимися проведения таких рабочих совещаний. В мероприятиях по его организации также приняли участие два российских предприятия, Российская акционерная компания "ГАЗПРОМ" и "ВНИИГАЗ ИНТЕРНЕЙШНЛ ЛИМИТЕД". Отдел энергетики ЕЭК оказал помощь в планировании, организации и обслуживании рабочего совещания.

Задача этого Рабочего совещания состояла в рассмотрении, определении и оценке приоритетных вопросов, касающихся реконструкции, реабилитации и обслуживания систем газопроводов России и Беларуси в целях предоставления консультативной и технической помощи для повышения техникоэкологической безопасности этой системы и надежности поставок в будущем.

ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ ЗАЯВЛЕНИЯ

Рабочее совещание было открыто министром энергетики Беларуси г-ном Валентином В. Герасимовым, который приветствовал участников. Он рассказал о перспективах развития энергетического сектора Беларуси, отметив при этом, что страна не располагает адекватными энергетическими ресурсами и что имеющаяся система газопроводов и хранилищ имеет большое значение не только для обслуживания экспортных поставок газа из России в Европу, но и для удовлетворения постоянно растущих потребностей этой страны в газе. Со вступительными заявлениями также выступили г-н Николай Мачернюк, Председатель Рабочего совещания и Президент "БЕЛТРАНСГАЗ", и г-н Лючио д'Андреа, заместитель Директора Отдела энергетики ЕЭК/ООН.

УЧАСТИЕ

В Рабочем совещании приняли участие 78 специалистов из Беларуси, Венгрии, Германии, Италии, Канады, Нидерландов, Польши, Российской Федерации, Соединенного Королевства, Соединенных Штатов Америки и Франции.

ПРОГРАММА

В рамках Рабочего совещания было организовано три рабочих заседания:

Заседание I: Обзор систем транспортировки природного газа Беларуси и России

Сопредседатели: г-н Н. Мачернюк (Беларусь) и г-н Л. д'Андреа (Отдел энергетики ЕЭК)

Заседание II: Технические средства и методы испытания систем транспортировки природного газа

Сопредседатели: г-н А. Бойко (ГАЗПРОМ), г-н Т. Сорохан (БЕЛТРАНСГАЗ) и г-н Х. Блазубер (Нидерланды)

Заседание III: Реабилитация и реконструкция систем газопроводов Беларуси и России

Сопредседатели: г-н А. Бойко (ГАЗПРОМ), г-н Т. Сорохан (БЕЛТРАНСГАЗ) и г-н Б. Трефаненко (Канада)

Заседание IV: Обсуждение за круглым столом, выводы и решения

Председатель: г-н Л. д'Андреа и все председатели трех рабочих заседаний.

ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ:

Участники представили общую информацию о важных изменениях, происходящих в рамках реализации программы, которая была разработана компаниями "БЕЛТРАНСГАЗ" и "ГАЗПРОМ" с целью повышения общей эффективности функционирования их соответствующих газотранспортных сетей. Несмотря на то, что такая программа необходима, специалисты этих компаний подчеркнули тот факт, что их газопроводные системы являются надежными и обеспечивают обслуживание поставок газа на внутренние и внешние рынки. "Западные" участники рассказали о программах, осуществляемых газовыми предприятиями ряда западных стран с целью обеспечения безопасности, надежности и эффективности функционирования газопроводных систем на основе имеющейся сегодня технологии.

Один из важных вопросов, который был поднят на начальном этапе Рабочего совещания, касался утечки метана в газопроводных системах России и Беларуси. Что касается России, то участники приняли к сведению заявления специалистов компании "ГАЗПРОМ" о необоснованности сообщений о якобы имеющих место потерях газа на установках Российской акционерной компании "Газпром", которые появились в западных печатных изданиях, технических журналах, включая документ Европейской экономической комиссии Организации Объединенных Наций (ENERGY/WP.3/R.21), где указывается, что на потери в связи с утечкой газа приходится 14% (114 млрд. м³) общего объема добычи газа в бывшем СССР и приблизительно 50% объема экспортных поставок.

Рабочее совещание приняло к сведению информацию, представленную специалистами "ГАЗПРОМа", которые заявили, что, согласно официальным статистическим данным, выбросы природного газа в атмосферу на предприятиях "ГАЗПРОМа" составляют всего 1,2% общего объема производства газа. В этот показатель включены данные о потере газа при добыче и транспортировке, которая обусловлена плохой герметизацией при сварке труб, о выбросах газа в воздух при включении газовой насосной турбины, а также при аварийном и запланированном обслуживании и ремонте основных газопроводов и на компрессорных станциях. В этот показатель не включены данные о выбросах метана, происходящих в газораспределительной системе страны.

Внутренний объем потребления газа на предприятиях компании "ГАЗПРОМ" составляет 7%-8% объема добычи. В 1992 году объем потребления газа на предприятиях газовой промышленности стран Содружества Независимых Государств (СНГ) составил 65,2 млрд. м³, или 8,2% общего объема добычи газа. Этот показатель включает данные об использовании газа в качестве топлива для установок по перекачке газа, для отопления, для восстановления сорбентов в установках для сушки газа, для нагрева газа в газовых хранилищах и на газораспределительных станциях и т.д.

Относительно высокий уровень потребления газа на предприятиях газовой промышленности обусловлен следующими причинами:

- большой протяженностью газотранспортных систем, средняя протяженность составляет 2 512 км;
- относительно высокой долей газовых турбин (83%) в общей удельной мощности установок по перекачке газа;

- функционированием установок по перекачке газа в постоянно высоком режиме нагрузки, до 80-85% эксплуатационного времени;
- относительно низкой средней эффективностью турбинных установок по перекачке газа, которые используются в газопроводах России (26,4%).

В рамках проводимой политики Российская акционерная компания "ГАЗПРОМ" принимает в настоящее время соответствующие меры с целью сокращения потерь газа и объема потребления газа на газовых предприятиях; эти меры включают:

- технический диагноз трубопроводов, включая выявление утечки с помощью лазерных и термовизионных методов;
- реабилитацию газопроводов и компрессорных станций путем замены устаревших установок по перекачке газа новым оборудованием с более высоким кпд;
- оптимизацию общей эффективности газотранспортных режимов;
- оборудование функционирующих установок по перекачке газа регенераторами;
- создание нового поколения установок по перекачке газа с кпд 34-38% и парогазовых циклов с кпд 45-46%;
- внедрение систем дистанционного контроля клапанов в трубопроводах и на компрессорных станциях газотранспортных сетей.

РЕШЕНИЯ

Участники также приняли следующие рекомендации:

1. Провести аналогичное рабочее совещание в одной из западноевропейских стран. В этой связи секретариату было предложено изучить с соответствующими западноевропейскими странами - членами ЕЭК возможность организации такого рабочего совещания в одной из этих стран в течение года. Было признано, что для более эффективной организации обмена мнениями и опытом следует выбрать страну, где соответствующая информация является более доступной для стран, находящихся на переходном этапе.

2. Содействовать развитию и установлению контактов между газовыми предприятиями и компаниями СНГ и западных стран в следующих областях:

- обмен технической стандартизированной документацией;
- обмен научно-технической информацией;
- обмен информацией о законодательстве, регулирующем проектирование и строительство газотранспортных систем;
- подготовка кадров;
- обмен специалистами.

3. Признавая, что предложенный Рабочей группой "Газовый центр" мог бы способствовать достижению целей, определенных на этом Рабочем совещании, участники поддержали предложение секретариата о создании такого "Центра".
