

ПРОЕКТЫ

решение о финансировании будет приниматься после завершения комплексного проекта реконструкции. Объем работ также будет определен после подготовки. В рамках проекта предполагалось, в частности, провести замену дефектных участков газопроводов, крановых узлов, реконструировать переходы через автомобильные и железные дороги, внедрить систему автоматизированного управления транспортировкой газа. В итоге в 2011 году правление «Газпрома» отказалось включать пермский проект в инвестпрограмму монополии. Причина: проект реконструкции не был доработан — в частности, не выделены земельные участки для реконструкции.

В конце 2011 года в России начался очередной электоральный цикл (выборы депутатов Госдумы, затем президента РФ), и постепенно реализация этого проекта стала приобретать политический оттенок. Экс-губернатор Пермского края Олег Чиркунов, возглавлявший тогда список «Единой России» встречался с заместителем председателя правления ОАО «Газпром» Валерием Голубевым, который обещал первые инвестиции на проект в 2012 году. Окончательно «лед был сломан» в феврале 2012 года, сразу после визита в Пермь кандидата в президенты РФ Владимира Путина. Он распорядился прислать в Пермь руководство правительства, чтобы разобраться с наиболее острыми экономическими проблемами региона — в частности реконструкцией ЧБС-1, 2. В итоге в Пермь прибыл тогдашний министр энергетики РФ Сергей Шматко. Была создана рабочая группа по вопросам реконструкции ЧБС. Проект наконец-то был включен в инвестпрограмму. Генподрядчиком реконструкции газопроводов-отводов Чусовой — Березники — Соликамск 1, 2 (ЧБС 1, 2) стала компания «Стройгазмонтаж» миллиардера Аркадия Ротенберга. Компания была единственным участником конкурса и была признана победителем с лимитной ценой закупки в 17,54 млрд руб. В августе было получено положительное заключение Главгосэкспертизы на проект реконструкции газопровода. Реконструкция должна завершиться через два-три года. Алексей Храпков из Минэнерго сейчас не видит проблем с реализацией проекта: «Газпром деньги выделил».

Основным критерием для начала реконструкции стало наличие потребителей, готовых покупать дополнительные объемы газа, а не ветхость ЧБС, полагает источник, знакомый с планами «Газпрома». Перед принятием окончательного решения о начале реконструкции «Газпром» подписал дополнительное соглашение с 12 предприятиями Прикамья о том, что они гарантируют покупки газа. «Большинство крупных потребителей газопровода ЧБС обозначили свои планы по увеличению объема потребления газа в ближайшие годы. Что в первую очередь связано с реконструкцией ЧБС. Судя по заявкам потребителей, годовой объем будет расти постепенно и к концу десятилетия составит примерно 8,5 млрд куб. м (против почти 5,7 млрд куб. м в 2011 году)», — сообщили ВГ в пресс-службе ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». «Это экономическое решение, а не политическое», — уверяет собеседник. В числе клиентов он называет «Метафракс», «Азот», «Уралкалий», Яйвинскую ГРЭС, «Акрон», «Еврохим» (строят рудники), ТГК-9 КЭС-Холдинга, оба березниковских содовых завода.

ПЕРЕД ПРИНЯТИЕМ ОКОНЧАТЕЛЬНОГО РЕШЕНИЯ О НАЧАЛЕ РЕКОНСТРУКЦИИ «ГАЗПРОМ» ПОДПИСАЛ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ С 12 ПРЕДПРИЯТИЯМИ ПРИКАМЬЯ О ТОМ, ЧТО ОНИ ГАРАНТИРУЮТ ПОКУПКИ ГАЗА



РЕКОНСТРУКЦИЕЙ ГАЗОПРОВОДОВ-ОТВОДОВ ЧУСОВОЙ — БЕРЕЗНИКИ — СОЛИКАМСК 1, 2 (ЧБС 1, 2) ЗАЙМЕТСЯ КОМПАНИЯ «СТРОЙГАЗМОНТАЖ» МИЛЛИАРДЕРА АРКАДИЯ РОТЕНБЕРГА

Он напомнил, что в Пермском крае «Газпром» уже построил магистральный газопровод, руководствуясь политическими мотивами: «Очер — Кудымкар — Купрос». Магистральный газопровод за 970 млн руб. был рассчитан на появление в Коми-округе крупных промышленных потребителей, которые должны были появиться после слияния Пермской области и автономии. Но этого не произошло. Бывший премьер краевого правительства Валерий Сухих отмечал, что загрузка газопровода составляет всего 1%.

Алексей Храпков говорит, что в случае с ЧБС «Газпрому» не надо бегать искать клиентов: «Они все выстроились в очередь». В «Газпроме» оценивают, что реконструкция ЧБС должна окупиться в течение шести-девяти лет. Аналитик «НОМОС-банка» Денис Борисов говорит, что, инвестируя в проект, «Газпром» не только выполняет социальные функции, но окупает свои расходы. Эксперт считает, что затраты на строительство будут возмещены монополией за счет повышения тарифа на транспортировку. «Сейчас активно развивается свободный рынок газа, по трубе «Газпрома» в регион могут прийти другие поставщики газа», — полагает аналитик.

Опрошенные ВГ потребители газа пока не все подтверждают дополнительные заказы. Гарантированно о доплатах говорят пока «наиболее нуждающиеся» — «Метафракс» и Яйвинская ГРЭС.

Четверть заявленных дополнительных объемов газа — в 2,5 млрд куб. метров собирается купить «Метафракс». «Мы заключили новый пятилетний договор на поставки газа. Компания планирует увеличить объемы закупки примерно на 600 млн куб.», — заявил ВГ председатель совета директоров ОАО «Метафракс» Армен Гарс-

лян. Губахинские химики собираются направить их либо на строительство новой метанольной установки, либо — установки по производству карбамида. «Сейчас появилась возможность работать. Раньше ее не было. Что делать, если нет газа», — отмечает топ-менеджер комбината.

«Из-за ввода новой установки у нас постоянный дефицит газа составляет 80 тыс. кубометров в час. При пропускной способности трубопровода от газораспределительной станции до Яйвинской ГРЭС 195 тыс. куб. м в час станции требуется расход в 280 тыс. куб. м в час, — отмечают в пресс-службе Яйвинского филиала. — С реконструкцией увеличивается надежность поставок газа на ГРЭС и появляется возможность снятия ограничения по поставкам газа на филиал в зимний период. Обычно зимой поставки снижаются до 150 тыс. куб. м в час. Общий объем потребления газа Яйвинской ГРЭС в год оценивается в 1,5–2,5 млрд куб. м.

В перспективе понадобятся новые дополнительные мощности «Уралкалий». Природный газ в «Уралкалии» используется в основном для наземного комплекса — в сушильных отделениях обогатительных фабрик, в котлотурбинных и котельных цехах и для обогрева шахтных стволов. «В настоящее время потребление природного газа в компании составляет 400 млн. куб. м в год. В связи с увеличением объемов производства на рудоуправлении Соликамск-3, а также для реализации проекта по строительству горно-обогатительного комплекса в Половодово в ближайшей перспективе на соликамской площадке потребуются дополнительные объемы, отмечают в компании. Энергетики компании подсчитали, что к 2030 году необходимо будет увеличить по-

требление природного газа до 712 млн куб. м в год. Без реконструкции газопроводов-отводов Чусовой — Березники — Соликамск 1, 2 увеличение объемов невозможно. Кроме того, реконструкция газопровода позволит поднять лимиты на потребление природного газа, которые ограничиваются поставщиком из-за неудовлетворительного технического состояния газопроводов. Рост производства планируется на рудоуправлении Березники-4, но там нехватка природного газа компенсируется поставками попутного газа. При вводе в три недели в году при повсеместном сильно похолодании в строй нового Усть-Яйвинского рудника также будет использован попутный газ.

Остальные предприятия пока не планируют серьезное повышение газопотребления. «Принципиального изменения потребления не предвидится. А в строительстве заинтересованы, так как однозначно повысится надежность и будет легче проходить пики», — сказал руководитель департамента трейдинга и диспетчеризации ЗАО «КЭС» Дмитрий Куликов (северные станции ТГК-9 потребляют около 500 млн. куб. газа в год).

«Филиал „Азот“ ОАО ОХК „Уралхим“ в настоящий момент удовлетворен текущими объемами поставок газа, — заявил управляющий директор филиала Мурад Чапаров. — Эти поставщики нам выгодны и интересны. Я не вижу необходимости менять эту схему, исходя из текущего положения на рынке. Если что-то будет меняться, то тогда будем на такие изменения реагировать. Речь не идет о том, что без нового газопровода „Азот“ не сможет развиваться, но безусловно, реконструкция этого газопровода упрочит и повысит уровень сырьевой безопасности для „Азота“».



ПРОЕКТЫ