

Тариф нетранспарентный

Тарифы на природный газ для потребителей в ближайшее время снизятся. Вопрос – насколько и когда. Существующая методология расчета тарифов позволяет делать довольно точные прогнозы на этот счет. Но только при полной прозрачности в работе поставщиков и Национального агентства по регулированию в энергетике (НАРЭ). О чем, к сожалению, пока говорить не приходится.

Эксперты давно призывают НАРЭ пересмотреть тарифы для потребителей, т.к. цена закупки природного газа и курс доллара, заложенный при утверждении действующего тарифа, заметно снизились с тех пор. Но определенное движение в этом вопросе началось только после заявления премьер-министра Молдовы, что тариф на природный газ для потребителей можно уменьшить на 20%. Ряд специалистов в сфере энергетики убеждены, что снижение должно составить 30%. В свою очередь, Moldovagaz на основе своих расчетов предлагает уменьшить тариф на 11,7%, о чем и попросило НАРЭ в своем обращении от 1 февраля.

Действующий в настоящее время тариф на природный газ для конечных потребителей НАРЭ установило в январе 2016 года. Тогда он был уменьшен с 6222 до 5545 леев за тысячу кубометров. Расчеты основывались на средней закупочной цене российского газа в 2015 году – \$199,72 за 1000 м³, и валютном курсе – 21 лей за доллар. С тех пор молдавский лей укрепился по отношению к доллару, а цена импортируемого газа, в соответствии с заявкой АО Moldovagaz, сократилась до \$178,5.

На днях группа экспертов направила письменное обращение в НАРЭ и правительство, заявив о необходимости открытого доступа к информации в отношении всех составляющих тарифа на природный газ. Это не только валютный курс, но и потери (технологические и коммерческие) в газовых сетях, стоимость транспортировки газа, базовые расходы на содержание сетей, процент рентабельности поставщика, и т.д.

Эксперт Виктор Парликов пояснил цель этого обращения. «Мы выходим с публичным обращением, основываясь, в первую очередь, на предыдущем отрицательном опыте по утверждению тарифов. Например, действующий сегодня тариф НАРЭ утвердило на закрытом заседании вместо проведения открытых слушаний, предусмотренных законодательством. Так же были примеры, когда НАРЭ на общественных слушания выносило один проект расчета тарифов, а на слушаниях фактически подменяли его другим, не давая возможности присутствующим изучить изменения. Поэтому мы настаиваем на том, чтобы Агентство опубликовало свои расчеты по тарифам на газ еще до того момента, как будут организованы публичные слушания».

Другой эксперт Серджиу Унгуряну отмечает: «Согласно действующей методологии, регулятор обязан пересматривать тариф при отклонении фактических показателей от расчетных на 3% на протяжении года. Такие объективные предпосылки сложились еще в прошлом году, даже учитывая, что в 2015 году компания понесла потери в результате обесценивания лея после банковской кражи». Его коллега Тудор Шойту обратил внимание на то, что за годы независимости Молдовы через нашу территорию прошли транзитом от «Газпрома» в Балканские страны 500 млрд кубометров газа. «Доходы от их транспортировки составили номинально порядка 1,2 млрд долларов. Однако компания Moldovagaz говорит о потерях от транзита», - недоумевает он.

Виктор Парликов тоже отмечает проблему транзита и расчетов за него: «Единствен-

ной в Молдове компанией, которая имеет лицензию на транспортировку газа, является Moldovatransgaz. И она предоставляет их по установленному НАРЭ тарифу – около 37 леев за 1000 м³. Столько любой оператор, который поставит газ по Молдове, должен заплатить Moldovatransgaz. При этом, в случае транзита, прямого контракта между «Газпромом» и Moldovatransgaz нет, так как Moldovagaz зачем-то вклинивается в отношения



между этими двумя компаниями. По контракту между «Газпромом» и Moldovagaz, последний берет на себя обязательство организовать транзит по всей территории Молдовы, а российский концерн оплачивает \$1,5 за 1000 м³ компании Moldovagaz за транзит по правому берегу Днестра и столько же – напрямую «Тираспольтрансгазу» за транзит по территории приднестровского региона. По другому контракту Moldovagaz оплачивает компании Moldovatransgaz услуги за транзит по установленному НАРЭ тарифу (на сегодняшний день – 36,68 леев за 1000 кубометров). В результате, Moldovagaz и «Тираспольтрансгаз» получают по 50% оплаты за транзит газа через Молдову. Получая от «Газпрома» \$1,5 (около 25,2 леев по сегод-

няшнему курсу), Moldovagaz должна заплатить 36,68 леев компании Moldovatransgaz. Соответственно, Moldovagaz, беря на себя ответственность перед «Газпромом» за организацию транзита, фактически сознательно идет на убытки в размере примерно 11 леев за 1000 м³ транзитного газа, что составляет около 200 млн леев потерь ежегодно».

Для сведения: протяженность магистрального газопровода Ананьев-Черновцы-Богородчаны по Молдове составляет 343,14 км, из которых 246,97 км проходят по территории правобережной Молдовы, и 96,17 км – по региону Приднестровья. Независимые эксперты обращаются в минэкономики и правительство Молдовы (одного из основных акционеров Moldovagaz) с предложением

зубных технологий. Уровень технических потерь устанавливается методологией. Кроме того, имеются коммерческие потери: это разница между объемом газа, поступившего в сеть и тем объемом, который оплачен потребителями. Проще говоря, речь идет о хищениях. Так вот, в Молдове общий уровень технических и коммерческих потерь превышает 4%, что намного выше показателей по странам ЕС, где потери составляют в среднем 0,5-0,6%.

Эксперты обращаются к НАРЭ с предложением пересмотреть методологию в части расчетов потерь природного газа в распределительных сетях и уменьшить их уровень до 1-1,5% от объема, получаемого конечными потребителями. Каждый процент уменьшения потерь приведет к экономии в \$1,8 млн в год. Что, в конечном итоге, отразится на тарифе.

Другой важный вопрос: рентабельность работы поставщика. Согласно решению НАРЭ от января 2016 года, уровень рентабельности для поставщиков природного газа установлен в 2,5%. Согласно методологии, рентабельность рассчитывается, исходя из стоимости закупленного природного газа, включая и газ, идущий на покрытие технических и коммерческих потерь. Тут возникают сразу два вопроса: почему рентабельность начисляется в том числе и на потери, и почему для рынка природного газа НАРЭ установило рентабельность на уровне 2,5%, тогда как на рынке электроэнергетики она рассчитывается, исходя из 0,5% для государственного поставщика Furnizarea Energiei Electrice Nord (FEE-Nord) и 1% для Gas Natural Fenosa?

произвести ревизию условий и распределения доходов от транзита природного газа в Балканские страны.

Эксперт Серджиу Тофилат говорит об отсутствии информации по базовым расходам Moldovagaz. Независимо от того, сколько газа поставляется и распределяется по сетям, существуют базовые расходы на содержание сетей, их техническое обслуживание, ремонт, зарплату персонала и т.д. НАРЭ устанавливает объемы этих расходов согласно методологии. Необходимо, чтобы Агентство предоставило детальную информацию по каждой позиции этих расходов.

Что касается потерь в сетях Moldovagaz. Объективно существуют технические потери, которые зависят от исполь-

Также, как заявил Серджиу Тофилат, после снижения тарифа на природный газ, логично, чтобы НАРЭ пересмотрело и уменьшило тарифы на электрическую и тепловую энергию для конечных потребителей. Ведь в общих затратах ТЭЦ стоимость природного газа достигает 80%.

Четвертый лишний?

В объявленном предприятиями компании Gas Natural Fenosa в Молдове тендере на право поставок электрической энергии намерены принять участие компании Energosot, Молдавская ГРЭС, ДТЕК Павлоградуголь. В конце прошедшей недели к ним присоединилась ПАО Донбассэнерго.

Как сообщили «ЛП» в компании Gas Natural Fenosa Moldova, все четыре оператора письменно подтвердили намерение осуществлять поставки электроэнергии в период с 1 апреля 2018 года по 31 марта 2019 года. Оферты принимаются до 7 марта, а не позднее 15 марта должны быть подписаны контракты. Финальный этап включает в себя переговоры в отношении стоимости покупаемой электроэнергии и утверждение этой цены в НАРЭ.

Год назад в качестве поставщика была выбрана украинская компания DTEK Trading, кото-

рая обязалась экспортировать в период с 1 апреля 2017 по 31 марта 2018 года электроэнергию по закупочной цене \$50,2 за МВт-час. Затем, в июне 2017 года, был подписан контракт с Молдавской ГРЭС (которая географически расположена в Приднестровье и принадлежит холдингу Интер РАО Россия) - по цене \$45 за МВт-час. То есть, примерно на 10% ниже цены, по которой закупается электроэнергия от DTEK Trading.

В результате Молдавская ГРЭС стала на сегодня основным поставщиком (более 70% импортируемой электроэнер-

гии), а доля DTEK Trading снизилась до 30%. Это говорит о том, что DTEK Trading согласился уступить Молдавской ГРЭС свою долю на местном рынке. Из неофициальных источников известно, что DTEK Trading с объемом 270-280 млн кВт-час ежемесежно в апреле-июне снизил поставки до 90 млн кВт-час в июле-декабре 2017 года.

Важно подчеркнуть, что контракты DTEK Trading и Молдавской ГРЭС на поставку электроэнергии в Молдову подписаны с государственным предприятием Energosot (по сути – с посредником), а не на-

прямую с Gas Natural Fenosa Moldova. Хотя конкурс вроде проводит последняя.

Ранее директор предприятия Energosot Андриан Прутула на вопрос о возможности прямых поставок от МГРЭС для Gas Natural Fenosa Moldova утверждал: «Да, конечно! Ничто не мешает компании Gas Natural Fenosa заключить контракт напрямую с Молдавской ГРЭС, как они это и делали раньше. До 1 апреля 2018 года должен быть подписан новый годовой контракт, и мы снова будем участвовать в тендере наряду с другими поставщиками».

В отношении украинских поставщиков следует пояснить, что DTEK Павлоградуголь и DTEK Trading - это разные юридические лица, но входят они в один и тот же

холдинг. Не исключено, что контракт вновь будет подписан именно с DTEK Trading (как трейдинговой компанией). Что касается ПАО Донбассэнерго: это энергетическая компания, которая занимается производством электрической и тепловой энергии. В ее состав входят две тепловые электростанции - Старобешевская ТЭС и Славянская ТЭС.

Эксперты в энергетике поясняют, что по законодательству должно быть минимум два контракта – с основным и резервным поставщиком. Также законодательство обязывает искать и закупать самую дешёвую электроэнергию, учитывая объёмы поставок, качество и надёжность.