

**МОНИТОРИНГ
ФЕДЕРАЛЬНЫХ СМИ**

19 ОКТЯБРЯ 2012

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|--|-----------|
| КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА..... | 3 |
| ТГК-5 | 6 |
| ТЭЦ-3: начался монтаж основного оборудования ПГУ..... | 6 |
| Филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» своевременно получил Паспорт готовности к прохождению осенне-зимнего периода 2012-2013 гг..... | 6 |
| КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ | 8 |
| КЭС-Энергосбыт начинает энергоснабжение 3 российских аэропортов..... | 8 |
| Четыре птицефабрики в Кировской области остались без энергоснабжения..... | 8 |
| НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ | 10 |
| Свободные цены на энергорынке РФ показали положительную динамику | 10 |
| Лукавое электричество - Проблема | 10 |
| "ЭС Востока" сократили EBITDA по МСФО за I полугодие на 35%, до 5,7 млрд руб. | 12 |
| "Норд Гидро" может вложить 400 млн руб. в строительство 2 малых *ГЭС* на базе Череповецкой ГРЭС..... | 14 |
| "В России есть все предпосылки для масштабного гидростроительства" | 15 |
| Восстановление энергонаследия | 18 |
| Гидропрорыв за рубежом | 20 |
| Новая сибирская энергия | 23 |
| От "голубой" энергии к "зеленой" | 26 |
| НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ | 30 |
| "Роснефть" и "Газпром" объединились | 30 |
| Отказаться от классификации "Газпром - независимые" при расчете НДС на газ будет трудно - Шаталов | 31 |
| СОБЫТИЯ И ФАКТЫ | 32 |
| Коммунальные сети попали в частные руки | 32 |
| Москвичам обещают насолить как следует | 33 |

КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА

| ТГК-5 | | | | |
|-------|---|---|---|---|
| № | СМИ | Заголовок | Дайджест | С |
| 1 | ADVIS, Transform.ru | ТЭЦ-3: НАЧАЛСЯ МОНТАЖ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПГУ | На ТЭЦ-3 продолжают работы по монтажу парогазовой установки. На фундамент были установлены статор генератора весом 173 тонны и турбогруппа весом 195 тонн | 6 |
| 2 | Портал «Энергоэффективная Россия», ADVIS, Энергетика и промышленность России, PR News | ФИЛИАЛ МАРИЙ ЭЛ И ЧУВАШИИ ОАО «ТГК-5» СВОЕВРЕМЕННО ПОЛУЧИЛ ПАСПОРТ ГОТОВНОСТИ К ПРОХОЖДЕНИЮ ОСЕННЕ-ЗИМНЕГО ПЕРИОДА 2012-2013 ГГ. | Филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» (входит в ЗАО «КЭС») своевременно получил паспорт готовности к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2012-2013 гг | 6 |

| КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ | | | | |
|----------------|--------------------------|---|---|---|
| № | СМИ | Заголовок | Дайджест | С |
| 1 | RusCable.ru, АвиаПорт.ру | КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ НАЧИНАЕТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ 3 РОССИЙСКИХ АЭРОПОРТОВ | ЗАО "КЭС-Энергосбыт" через свою независимую энергосбытовую компанию ООО "ЕЭС. Гарант" заключило договоры энергоснабжения сразу с тремя российскими международными аэропортами: Кольцово (г. Екатеринбург), Курумоч (г. Самара) и Нижний Новгород, два из которых (Кольцово и Курумоч), входят в десятку крупнейших по пассажиропотоку аэропортов России | 8 |
| 2 | РИА Новости | ЧЕТЫРЕ ПТИЦЕФАБРИКИ В КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ ОСТАЛИСЬ БЕЗ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ | Энергоснабжение ограничено на четырех птицефабриках агрохолдинга ОАО "Кировхлеб" в Кировской области из-за того, что предприятия задолжали энергетикам, сообщил РИА Новости представитель ОАО "Кировэнергосбыт" Сергей Береснев | 8 |

НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

| N | СМИ | Заголовок | Дайджест | С |
|---|-------------------|--|---|----|
| 1 | Интерфакс | СВОБОДНЫЕ ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ РФ ПОКАЗАЛИ ПОЛОЖИТЕЛЬНУЮ ДИНАМИКУ | Свободные цены на энергорынке РФ показали положительную динамику: по итогам торгов в четверг с поставкой на пятницу они выросли в обеих ценовых зонах | 10 |
| 2 | Российская газета | ЛУКАВОЕ ЭЛЕКТРИЧЕСТВО - ПРОБЛЕМА | Бурные споры уже не первый месяц идут вокруг попыток сгладить жесткие правила, установленные в постановлении правительства РФ N 877 от 4 ноября 2011 г. для энергосбытовых компаний, являющихся так называемыми гарантирующими поставщиками электроэнергии (кратко - ГП). | 10 |
| 3 | Интерфакс | "ЭС ВОСТОКА" СОКРАТИЛИ ЕBITDA ПО МСФО ЗА I ПОЛУГОДИЕ НА 35%, ДО 5,7 МЛРД РУБ. | ОАО "РАО ЭС Востока" получило 5,663 млрд рублей EBITDA по МСФО за I полугодие 2012 года, что оказалось на 35% ниже показателя годом ранее, сообщила компания | 12 |

| | | | | |
|---|---|--|--|----|
| 4 | Интерфакс | "НОРД ГИДРО" МОЖЕТ ВЛОЖИТЬ 400 МЛН РУБ. В СТРОИТЕЛЬСТВО 2 МАЛЫХ *ГЭС* НА БАЗЕ ЧЕРЕПОВЕЦКОЙ ГРЭС | ЗАО "Норд Гидро" намерено построить две малые гидроэлектростанции (М*ГЭС*) на существующих гидротехнических сооружениях Череповецкой ГРЭС в Вологодской области | 14 |
| 5 | Коммерсант, приложение Business Guide «Гидроэнергетика» | "В РОССИИ ЕСТЬ ВСЕ ПРЕДПОСЫЛКИ ДЛЯ МАСШТАБНОГО ГИДРОСТРОИТЕЛЬСТВА" | Государственная энергокомпания ОАО "РусГидро" в ближайшее время вводит в эксплуатацию сразу несколько крупных энергопроектов. О том, куда планирует инвестировать компания и как привлекаются необходимые средства, BUSINESS GUIDE рассказал председатель правления "РусГидро" ЕВГЕНИЙ ДОД | 15 |
| 6 | Коммерсант, приложение Business Guide «Гидроэнергетика» | ВОССТАНОВЛЕНИЕ ЭНЕРГОНАСЛЕДИЯ | В 2009-2010 годах российской гидроэнергетике впервые в своей истории пришлось столкнуться с двумя крупнейшими авариями подряд | 18 |
| 7 | Коммерсант, приложение Business Guide «Гидроэнергетика» | ГИДРОПРОРЫВ ЗА РУБЕЖ | Официально "РусГидро" приостановила свою давно планировавшуюся международную экспансию, отказавшись от активного изучения потенциально интересных активов и проектов в зарубежной гидроэнергетике. | 20 |
| 8 | Коммерсант, приложение Business Guide «Гидроэнергетика» | НОВАЯ СИБИРСКАЯ ЭНЕРГИЯ | В Красноярском крае готовится к запуску первая очередь Богучанской ГЭС — крупнейшей гидроэлектростанции, введенной в строй в России в постсоветское время. | 23 |
| 9 | Коммерсант, приложение Business Guide «Гидроэнергетика» | ОТ "ГОЛУБОЙ" ЭНЕРГИИ К "ЗЕЛеноЙ" | В последние десятилетия в мире наконец обратили внимание и на другие природные источники энергии. Россия задержалась с переходом на новые виды "зеленой" энергетики. Но сейчас у страны есть шанс быстро нагнать ведущие державы | 26 |

НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

| N | СМИ | Заголовок | Дайджест | С |
|---|------------|--|---|----|
| 1 | Коммерсант | "РОСНЕФТЬ" И "ГАЗПРОМ" ОБЪЕДИНИЛИСЬ | "Роснефть" и "Газпром" продолжают борьбу против допуска частных инвесторов на российский шельф. Главы компаний направили президенту Владимиру Путину уже третье письмо, в котором заявили о своей обеспокоенности планами Минприроды по либерализации шельфового законодательства | 30 |
| 2 | Интерфакс | ОТКАЗАТЬСЯ ОТ КЛАССИФИКАЦИИ "ГАЗПРОМ - НЕЗАВИСИМЫЕ" ПРИ РАСЧЕТЕ НДС НА ГАЗ БУДЕТ ТРУДНО - ШАТАЛОВ | Уйти при расчете НДС на газ от разделения компаний на входящих в систему "Газпрома" (РТС: GAZP) и независимых производителей проблематично, считает замминистра финансов РФ Сергей Шаталов | 31 |

| N | СМИ | Заголовок | Дайджест | С |
|---|----------------------|--|--|----|
| 1 | Парламентская газета | КОММУНАЛЬНЫЕ СЕТИ ПОПАЛИ В ЧАСТНЫЕ РУКИ | Чтобы привлечь дополнительные инвестиции в ЖКХ, планируется провести приватизацию муниципальных коммунальных сетей. В Государственную Думу внесён законопроект, который регламентирует переход этих объектов в частные руки | 32 |
| 2 | Коммерсант | МОСКВИЧАМ ОБЕЩАЮТ НАСОЛИТЬ КАК СЛЕДУЕТ | Столичные власти, отчитываясь вчера о готовности коммунальных служб к зиме, заявили о применении в городе нового противогололедного реагента — бишофита. Реагент подается чиновниками как новая разработка, безопасная для машин и обуви, однако его уже применяли в Москве десять лет назад | 33 |

ADVIS, Transform.ru, 18 октября 2012

ТЭЦ-3: НАЧАЛСЯ МОНТАЖ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПГУ.

На ТЭЦ-3 продолжают работы по монтажу парогазовой установки. На фундамент были установлены статор генератора весом 173 тонны и турбогруппа весом 195 тонн. Как пояснили в пресс-службе Кировского филиала ТГК-5, специально для выполнения такой ответственной работы были приглашены голландские специалисты компании "ALE", специализирующейся на транспортировке и подъемах тяжеловесного оборудования и сложных конструкций.

С зарубежными гостями в России всегда интересно. Например, один из приехавших специалистов, гость из очень тёплых стран, в осеннюю грязь промзоны вышел в светлой одежде. Конечно, со спецовкой и подходящей обувью ему тут же помогли, на что тот в восторге вскричал: "Russian extreme? Yeah!"

Дмитрий Трушков, директор по реализации инвестпроектов: Энергетических строек подобного масштаба в Кировской области не было тридцать лет. И на энергетиках КЭС-Холдинга лежит большая ответственность за соблюдение сроков и качества работ. На данный момент все этапы строительства ПГУ идут в запланированные сроки. Завершены работы по монтажу основного газохода котла-утилизатора, высота которого составляет более 25 м (высота 8-этажного дома).

Следующим шагом планируется монтаж модулей поверхностей нагрева, каждый из них состоит из трех блоков весом более 50 тонн и длиной 23 метра. Параллельно ведутся работы по устройству фундаментов под вентиляторную градирню и циркуляционную насосную станцию. Продолжается монтаж оборудования открытого распределительного устройства на 110 кВ. Смонтированы все металлоконструкции, установлено практически все оборудование (выключатели, трансформаторы тока и напряжения, разъединители).

[вернуться](#)



Портал «Энергоэффективная Россия», ADVIS, Энергетика и промышленность России, PR News, 18 октября 2012

ФИЛИАЛ МАРИЙ ЭЛ И ЧУВАШИИ ОАО «ТГК-5» СВОЕВРЕМЕННО ПОЛУЧИЛ ПАСПОРТ ГОТОВНОСТИ К ПРОХОЖДЕНИЮ ОСЕННЕ-ЗИМНЕГО ПЕРИОДА 2012-2013 ГГ.

Филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» (входит в ЗАО «КЭС») своевременно получил паспорт готовности к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2012-2013 гг.

Паспорт выдан по результатам комплексной проверки всех энергообъектов филиала на территории двух республик специальной межведомственной комиссией, в состав которой вошли представители Приволжского Управления Ростехнадзора, Филиала ОАО «СО ЕЭС» Чувашское РДУ, ГУ МЧС России по Чувашской Республике, ведущие специалисты и руководители филиала Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» и ЗАО «КЭС».

На энергообъектах комиссии работали в период с 17 сентября до 12 октября 2012 года. Были тщательно проанализированы техническое состояние энергооборудования ТЭЦ и теплосетей, оценено

соблюдение сроков и качество ремонтных работ, соответствие запасов резервного топлива нормативам, готовность персонала к обеспечению надежной работы станций в условиях зимы. В период работы комиссий на всех предприятиях прошли противоаварийные и совмещенные с противопожарными тренировки оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала.

Как показала проверка, теплоэлектростанции и тепловые сети готовы к прохождению ОЗП, их подготовка к предстоящей зиме прошла на высоком уровне.

«Получение паспорта готовности - итог большой работы всего коллектива филиала, - отметил директор филиала Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» Сергей Добров. - В рамках мероприятий по подготовке к осенне-зимнему периоду в энергокомпании был выполнен полный комплекс всех необходимых работ. Электростанции филиала готовы к выполнению графиков тепловых нагрузок, согласованных с местными органами самоуправления, для всех диапазонов температур отопительного периода 2012-2013гг. Главная задача энергосистемы на ближайшие месяцы - работать в бесперебойном режиме с необходимым уровнем надежности, чтобы не допустить сбоев и аварий в условиях максимальных электрических и тепловых нагрузок зимнего периода».

Паспорта готовности также вручены всем энергообъектам филиала – Чебоксарской ТЭЦ-1, Чебоксарской ТЭЦ-2, Новочебоксарской ТЭЦ-3, Йошкар-Олинской ТЭЦ-2, Чувашским магистральным тепловым сетям и Марийским тепловым сетям.

Подготовка к работе к ОЗП 2012-2013 гг. началась на всех энергопредприятиях еще весной этого года. К 11 октября в соответствии с графиком проведены плановые ремонты основного и вспомогательного оборудования, в том числе ремонты 11 энергетических котлов, 11 турбин и 1 водогрейного котла. По графику до 17 ноября планируется выполнить ремонт еще 4 энергетических котлов. Произведена перекладка 2,798 км тепловых сетей. Запасы резервного топлива превышают нормативные, установленные приказами Министерства энергетики Российской Федерации.

На станциях проверены на соответствие утвержденным нормативам все схемы защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания. За 9 месяцев текущего года проведена 121 экспертиза промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах. Рабочие места в подразделениях филиала укомплектованы обученным и аттестованным персоналом.

Председатель комиссии - заместитель руководителя Департамента производственно-технической политики и развития ЗАО «КЭС» Антон Волохов, вручая Паспорт готовности директору филиала Сергею Доброву, отметил общий высокий уровень подготовки предприятия к зиме. Он констатировал, что электростанции своевременно выполнили программу ремонтов и модернизации оборудования, а это один из первостепенных факторов успешного прохождения отопительного периода и надежного энергоснабжения потребителей в период осенне-зимнего максимума 2012/2013г.г.

вернуться

RusCable.ru, АвиаПорт.ру, 18 октября 2012

КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ НАЧИНАЕТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ 3 РОССИЙСКИХ АЭРОПОРТОВ

ЗАО "КЭС-Энергосбыт" через свою независимую энергосбытовую компанию ООО "ЕЭС. Гарант" заключило договоры энергоснабжения сразу с тремя российскими международными аэропортами: Кольцово (г. Екатеринбург), Курумоч (г. Самара) и Нижний Новгород, два из которых (Кольцово и Курумоч), входят в десятку крупнейших по пассажиропотоку аэропортов России.

В настоящее время во всех трех аэропортах проходит обширная программа модернизации пассажирских терминалов и привокзальных площадей, увеличивается пропускная способность терминалов. В связи с необходимостью повышения эффективности расходования инвестируемых средств было принято решение о смене поставщика электроэнергии и заключении новых договоров энергоснабжения на выгодных для аэропортов условиях.

Сотрудничество с ЗАО "КЭС-Энергосбыт" позволит значительно сократить издержки на потребляемую электроэнергию, а энергосберегающие мероприятия совместно с современными технологиями строительства, зарекомендовавшими себя в Кольцово и активно применяющимися в Нижнем Новгороде и Курумоче, внесут свой вклад в создание эффективных и комфортных аэровокзалов в регионах. Планируемый объем потребления электроэнергии аэропорта Курумоч составляет 17 583 тыс. кВтч в год, Стригино - 7 480 тыс. кВтч/год, Кольцово - 36 325 тыс. кВтч/год. Энергоснабжение аэропортов по новым договорам началось в сентябре и октябре 2012 года.

[вернуться](#)



РИА Новости – 18 октября 2012

ЧЕТЫРЕ ПТИЦЕФАБРИКИ В КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ ОСТАЛИСЬ БЕЗ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

Энергоснабжение ограничено на четырех птицефабриках агрохолдинга ОАО "Кировхлеб" в Кировской области из-за того, что предприятия задолжали энергетикам, сообщил РИА Новости представитель ОАО "Кировэнергосбыт" Сергей Береснев.

В октябре из-за голода на птицефабриках "Кировхлеба" погибло порядка 100 тысяч птиц: предприятие по финансовым причинам не смогло закупить корм. Погибшие птицы были утилизированы, инфекционных заболеваний не выявлено. По фактам массовой гибели кур управлением ветеринарии Кировской области проводится проверка. Ситуацию губернатор Никита Белых обсудил с собственником "Кировхлеба", гендиректором ООО "Агропроминвест" Михаилом Прусаком. Облправительство сообщало, что благодаря достигнутой договоренности с Россельхозбанком об увеличении кредитного лимита для холдинга удастся закупить зерно для кормления птиц. На птицефабриках содержится 560 тысяч птиц.

Ранее долг птицефабрик перед энергетиками составлял 6,3 миллиона рублей, обязательства по его погашению не выполнялись.

"К вечеру 15 октября на всех пяти птицефабриках агрохолдинга "Кировхлеб" (Фаленская, Уржумская, Костинская, Кирово-Чепецкая, Орловская) был введен полный режим ограничения энергоснабжения. Мы получили информацию от птицефабрик, что часть денег в виде погашения долга

была перечислена. Сегодня получили подтверждение в виде фактического получения денег на наши счета в сумме 2 миллионов рублей", - уточнил собеседник агентства.

Он отметил, что из поступивших 2 миллионов полностью рассчиталась по своим долгам Фаленская птицефабрика.

"По ней сегодня началось восстановление режима энергоснабжения. По остальным птицефабрикам погашена лишь часть долга. Поэтому там ограничение продолжает действовать", - добавил Береснев.

Он выразил надежду, что птицефабрики в ближайшие дни выполнят свои обязательства по погашению долгов, благодаря чему энергоснабжение восстановят.

"Отключены (от энергоснабжения) административные здания, не связанные с содержанием птиц... Но, в любом случае, ситуация очень сложная. На Фаленской птицефабрике дня три птицу уже не кормят, процентов десять кормов только поступает. Было установлено, что кормов действительно нет. Было внесено предписание в трехдневный срок обеспечить кормление птицы в полном и сбалансированном объеме. Взяты объяснения, представлены документы, согласно которым руководители птицефабрик просили руководство холдинга обеспечить их кормами. В ответ направлялись письма, что не имеют возможности", - рассказал РИА Новости начальник областного управления ветеринарии Сергей Чучалин.

По словам Чучалина, если ситуация не изменится, материалы в ближайшее время будут направлены в мировой суд.

вернуться

Интерфакс, 19 октября 2012

СВОБОДНЫЕ ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ РФ ПОКАЗАЛИ ПОЛОЖИТЕЛЬНУЮ ДИНАМИКУ

Свободные цены на энергорынке РФ показали положительную динамику: по итогам торгов в четверг с поставкой на пятницу они выросли в обеих ценовых зонах, говорится в материалах с сайта организатора торгов на энергобирже ОАО "АТС".

Так, индекс равновесных цен в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) вырос за сутки на 2,63% - до 1168,33 руб./МВт.ч, в Сибири (вторая ценовая зона) -на 2,46%, до 733,56 руб./МВт.ч.

Энергопотребление в первой ценовой зоне снизилось на 0,513%, до 2,062 млн МВт.ч, во второй - выросло на 0,58%, до 566,585 тыс. МВт.ч.

Структура генерации изменилась незначительно.

Внутрисуточная волатильность в первой зоне равняется 41,1%, в Сибири - 13,06%.

Основной объем *электроэнергии* в РФ продается и покупается на рынке на сутки вперед (РСВ), также на балансирующем рынке (БР) в режиме реального времени расторгиваются отклонения потребления. Кроме того, *электроэнергию* и мощность можно купить по свободным долгосрочным договорам на "Мосэнергобирже".

вернуться



Российская газета, 19 октября

ЛУКАВОЕ ЭЛЕКТРИЧЕСТВО - ПРОБЛЕМА

Поставщики электроэнергии готовят малому и среднему бизнесу систему непосильных оброков

В России к законам часто относятся примерно как к горе посреди равнины: не можешь переступить - обойди. Страна бескрайних равнин демонстрирует и бесконечное число попыток подобного обхода. В очередной раз это произошло в сфере энергетики - на первый взгляд узкоспециальной, а на деле касающейся практически всех и каждого.

Бурные споры уже не первый месяц идут вокруг попыток сгладить жесткие правила, установленные в постановлении правительства РФ N 877 от 4 ноября 2011 г. для энергосбытовых компаний, являющихся так называемыми гарантирующими поставщиками электроэнергии (кратко - ГП). Документ призван был защитить интересы малого и среднего бизнеса, страдавшего от постоянного завышения цен на электроэнергию, которое ГП практиковали широко и практически бесконтрольно.

Спросите у "человека с улицы", что такое гарантирующий поставщик, и он, скорее всего, в ответ лишь пожмет плечами. Даже не ведая, что регулярно платит ГП из своего кошелька довольно ощутимую сумму. ГП - это основной посредник между энергетической отраслью и конечным

потребителем. Именно с ГП и только с ним население и предприятия малого и среднего бизнеса заключают договоры на поставку электроэнергии и платят по ценам, определенным по установленным правительством правилам. Источник дохода для ГП - это сбытовые надбавки, которые для этой цели устанавливаются для каждого ГП региональными регулирующими органами (обычно 3-5% от цены электроэнергии).

Изначально предполагалось, что такой источник будет единственным. Однако на практике ГП до вступления в силу постановления правительства РФ N 877 от 4 ноября 2011 г. удавалось найти немало "дополнительных резервов" для получения прибыли. Например, так называемое число часов использования мощности (ЧЧИ) - параметр, позволявший сбытовым компаниям "играть на повышение" с ценами для юридических лиц, прежде всего для предприятий малого и среднего бизнеса. Сама по себе крайне непрозрачная система ЧЧИ должна была поощрять розничных покупателей, равномерно потреблявших энергию в течение суток, однако была очень невыгодной, например, для магазинов или офисов, которые в ночное время не работают. Существовал и ряд других правил, в результате которых конечный потребитель оказывался в минусе: штрафы за "недобор", платежи при уходе от ГП и пр.

Сверхприбыли поставщиков выросли до скандальных размеров. По данным минэкономразвития, приводившимся в СМИ, дополнительные доходы ГП в 2010 г. составили около 100 млрд руб., в 2011 году - 160 млрд, при этом рентабельность ГП составляла 44% против всего 4% у тепловых генерирующих компаний.

Малый и средний бизнес, а также сельхозпроизводители, за счет роста платежей которых эти суммы в значительной части и росли, воззвали к справедливости. Итогом стало принятое правительством с подачи минэкономразвития в рекордные сроки (практически за одни сутки) уже упоминавшееся постановление. Оно запрещало применять механизм ЧЧИ, исключало штрафы за "недоборы", лишало ГП избыточных доходов и вводило цены на электроэнергию в разумные законные рамки. Новые нормы вступили в силу с апреля 2012 года.

Но... Самое время вспомнить пословицу насчет обхода горы. Без лишней огласки уже разработана новая методика расчета сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков. Разрабатывалась она при непосредственном участии представителей ГП, и по сути это означает возврат тех самых избыточных доходов, которым правительство поставило заслон. Просто и элегантно - путем включения их в ту самую сбытовую надбавку. Согласно новой методике сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются не в абсолютном выражении, как было раньше, а как процент от цены оптового рынка. Как-то "забылось", что экономически обоснованные расходы гарантирующих поставщиков вообще не зависят от цен оптового рынка, а определяются структурой обслуживаемых потребителей и их территориальной распределенностью.

Сбытовые надбавки по новой методике расчетов для крупных потребителей меняются незначительно, а вот для предприятий малого и среднего бизнеса увеличиваются в разы. В ряде регионов надбавки увеличатся более чем в 5 (!) раз. Например, в Новгородской области - с 6,5 до 48 коп/кВтч, а в Смоленской - с 5,8 до 33 коп/кВтч. По расчетам экспертов, "примеривших" новую методику исчисления надбавок к реальным компаниям-потребителям, в среднем рост сбытовых надбавок для указанных категорий составляет 327% в первой ценовой зоне и 314% - во второй ценовой зоне.

Предполагаемая методикой дифференциация сбытовых надбавок по категориям потребителей - это не что иное, как новый способ получения гарантирующими поставщиками непрозрачных сверхдоходов вместо использовавшегося ранее механизма ЧЧИ. По сути дела, новая методика расчета сбытовых надбавок ГП полностью сводит для потребителей к нулю эффект от постановления правительства РФ N 877 от 04.11.2011. Очень простая арифметика: если величина надбавки ставится в зависимость от цены оптового рынка, поставщикам становится выгодно завышать цены, одновременно снижая объем и качество оказываемых услуг. Как это отразится на росте цен, на уровне жизни в данных регионах, можно даже не пояснять. Понятно, что малый и средний бизнес сплошь и

рядом окажется перед выбором - "быть или не быть". Подобное бремя может стать для него решающим шагом к разорению.

Согласно новой методике во многих регионах (например, Волгоградской, Свердловской, Омской областях) снижение сбытовых надбавок для крупных предприятий на 20-40% реализовано за счет роста надбавок для малого и среднего бизнеса в 1,5-2 раза. Возникает вопрос: почему в качестве "крайних" в очередной раз выбрали малый и средний бизнес, а не крупные компании; бедных, а не богатых? Ответ тоже очевиден. По закону крупные потребители при росте цен на электроэнергию могут без особых сложностей просто уйти от гарантирующего поставщика. А вот предприятиям малого и среднего бизнеса такого права не предоставили (хотя изначально подобные поправки предлагались, но в итоговый документ они не вошли). Самостоятельный выход на оптовый рынок возможен только при присоединенной мощности свыше 20 МВА. Так что ГП так и будет диктовать свои условия малому и среднему бизнесу, а на величину "оброка" эти потребители повлиять не в силах.

Между тем Россия живет по закону, а не по каким-либо методическим указаниям, сводящим на нет решения правительства. Не доводя дело до резкого конфликта, как это было в прошлом году, представители малого и среднего бизнеса предложили ряд мер для того, чтобы ситуация все-таки не вышла из установленных законом рамок. Для этого, считают они, необходимо внести изменения в такой документ, как Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178, в части сохранения текущего порядка установления сбытовых надбавок. То есть устанавливать их в абсолютном выражении (в коп/кВтч) и отменить дифференциацию между различными категориями потребителей. А если вдруг отдельные гарантирующие поставщики заявят о том, что требуется компенсировать им часть исключенных доходов (например, такую статью, как обслуживание сомнительных долгов), то соответствующие средства региональные регулирующие органы вполне могут включать в необходимую валовую выручку. И никаких обходных путей. Правда, и искусственно завышенных доходов - тоже.

Предложения по новой методике расчета сбытовых надбавок, предусматривающей значительное повышение цен на электроэнергию для малого и среднего бизнеса, недавно рассматривались Правительственной комиссией по электроэнергетике. Окончательно вопрос не решен. Таким образом, станут ли бедные еще беднее, зависит от решения, которое будет принято в ближайшие дни. Не исключено, что предпринимателям вновь потребуется защита от произвола гарантирующих поставщиков.

вернуться



Интерфакс, 18 октября 2012

"ЭС ВОСТОКА" СОКРАТИЛИ ЕВИТДА ПО МСФО ЗА I ПОЛУГОДИЕ НА 35%, ДО 5,7 МЛРД РУБ.

ОАО "РАО ЭС Востока" получило 5,663 млрд рублей ЕВИТДА по МСФО за I полугодие 2012 года, что оказалось на 35% ниже показателя годом ранее, сообщила компания.

Доходы от текущей деятельности группы вместе с государственными субсидиями, покрывающими убытки от низких тарифов, увеличились на 5% и составили 72,557 млрд рублей по сравнению с 69,095 млрд рублей годом ранее.

Основными факторами роста доходов от текущей деятельности компания называет рост электропотребления по ОЭС Востока на 3,8%, причем основное увеличение приходится на промышленные предприятия и РЖД, а также увеличение экспорта электроэнергии в Китай (на 57% относительно первого полугодия 2011 года) вследствие ввода в эксплуатацию I очереди ВЛ 500 кВ

"Зейская *ГЭС* - Амурская-госграница". После ввода II очереди объекта в конце 2012 года максимальная величина экспорта в Китай может составить 4,5 млрд кВт.ч в год.

Наибольший удельный вес в выручке группы занимают доходы от продажи электроэнергии (63%) и доходы от реализации теплоэнергии (24%). Прочая выручка (12%) включает в себя доходы от оказания услуг по ремонту и капитальному строительству, от технологического присоединения сети, от предоставления имущества в аренду, от предоставления транспортных услуг и от оказания услуг связи.

Основные финансовые результаты (млн. рублей):

6 м 2012 6 м 2011 %

Выручка с учетом госсубсидий 72 557 69 095 5%

Расходы по текущей деятельности (72 201) (61 785) 17%

EBITDA 5 663 8 651 -35%

Скорректированная прибыль от текущей деятельности 356 7 310 -95%

Убыток за период (5 839) (9 425) 38%

Итого совокупный доход/(убыток) за период (6 684) 11 560 п.а.

В первом полугодии расходы по текущей деятельности группы увеличились на 17%, составив 72,201 млрд рублей по сравнению с 61,785 млрд рублей в предыдущем году.

Расходы на топливо, составляющие 34% себестоимости, повысились на 15% до 24,548 млрд рублей, на фоне роста выработки на 8,4%, а также в связи с увеличением потребления мазута на 49% и угля на 9,4% из-за перебоев в поставках газа в результате образования "гидратных" пробок.

По итогам первого полугодия 2012 года группа получила прибыль от текущей деятельности в размере 356 млн рублей по сравнению с прибылью от текущей деятельности в размере 7,310 млрд рублей (без учета эффекта от обесценения) за аналогичный период прошлого года.

Убыток группы составил 5,839 млрд рублей по сравнению с убытком в размере 9,425 млрд рублей за аналогичный период прошлого года. Группа показала совокупный убыток за период в размере 6,684 млрд рублей против прибыли 11,56 млрд руб. за тот же период 2011 года.

ОАО "РАО ЭС Востока" создано в 2008 году в результате реорганизации РАО "ЕЭС России". Основной вид деятельности холдинга - управление энергетическими компаниями, в том числе дальневосточными ОАО "ДРСК", ОАО "ДГК" (ПТС: DVGC), ОАО "ДЭК" (ПТС: DVEC), ОАО АК "Якутскэнерго" (ПТС: YAEN), ОАО "Магаданэнерго" (ПТС: MAGE), ОАО "Камчатскэнерго" (ПТС: KCHE), ОАО "Сахалинэнерго" (ПТС: SLEN), а также ОАО "Передвижная энергетика" (ПТС: PREN) и рядом непрофильных активов. Установленная электрическая мощность электростанций компаний, входящих в состав РАО, составляет 8 тыс. 772,5 МВт; тепловая - 17 тыс. 720 Гкал.ч. Протяженность электрических сетей всех классов напряжения - более 96 тыс. км.

"РусГидро" (ПТС: HYDR) в октябре 2011 года консолидировало 69,316% "ЭС Востока" на своем балансе в результате размещения допэмиссии.

вернуться

Интерфакс, 18 октября 2012

"НОРД ГИДРО" МОЖЕТ ВЛОЖИТЬ 400 МЛН РУБ. В СТРОИТЕЛЬСТВО 2 МАЛЫХ *ГЭС* НА БАЗЕ ЧЕРЕПОВЕЦКОЙ ГРЭС

ЗАО "Норд Гидро" намерено построить две малые гидроэлектростанции (М*ГЭС*) на существующих гидротехнических сооружениях Череповецкой ГРЭС в Вологодской области.

Как сообщил "Интерфаксу" заместитель управляющего директора ЗАО Владимир Романчук, инвестиции в данный проект, который планируется реализовать в ближайшей перспективе, могут превысить 400 млн рублей.

"В настоящее время ТЭО проекта - в процессе разработки. Проект предусматривает строительство, возможно, сразу двух М*ГЭС*, которые не повлияют на работу ГРЭС как во время их строительства, так и во время эксплуатации. Планируемая мощность этого проекта составит порядка 3 МВт", - сказал В.Романчук.

По его словам, без учета времени, необходимого на сбор согласований и разрешительной документации, гидрообъект может быть спроектирован и построен за 2-3 года.

Источником финансирования предположительно станут собственные средства ЗАО "Норд Гидро", а также заемные средства Внешэкономбанка.

В.Романчук также сообщил, что в настоящее время ЗАО готовится к строительству своей первой М*ГЭС* в республике Коми.

Он напомнил, что в настоящее время ведутся работы по реконструкции гидротехнических сооружений Кажимского водохранилища в Койгородском районе Коми. Окончание первого этапа реконструкции ожидается в начале 2013 года. "Именно в этот период и планируется начать строительство М*ГЭС* мощностью 430 кВт. Завершить строительство планируется в середине 2014 года", - сказал В.Романчук. Он уточнил, что продавать всю выработку планируется местным сетевым компаниям.

Ранее сообщалось, что представители ЗАО "Норд Гидро" и губернатор Вологодской области Олег Кувшинников в ходе XI международного инвестиционного форума "Сочи 2012" подписали соглашение о развитии малой гидроэнергетики региона. Согласно ему, предполагается создать целую сеть малых гидроэлектростанций - 10 объектов - суммарной мощностью более 20 МВт. Все станции планируется построить в течение 2-3 лет.

ЗАО "Норд Гидро" создано в 2007 году, зарегистрировано в Карелии, специализируется на проектировании, реконструкции, строительстве и эксплуатации объектов малой гидрогенерации. В настоящее время в собственности компании 34 малых *ГЭС*. Согласно данным базы "СПАРК-Интерфакс", совладельцем "Норд Гидро" является ЗАО "Подводречстрой-1".

вернуться

"В РОССИИ ЕСТЬ ВСЕ ПРЕДПОСЫЛКИ ДЛЯ МАСШТАБНОГО ГИДРОСТРОИТЕЛЬСТВА"

Государственная энергокомпания ОАО "РусГидро" в ближайшее время вводит в эксплуатацию сразу несколько крупных энергопроектов. О том, куда планирует инвестировать компания и как привлекаются необходимые средства, BUSINESS GUIDE рассказал председатель правления "РусГидро" ЕВГЕНИЙ ДОД.

BUSINESS GUIDE: Какие из проектов инвестпрограммы "РусГидро" можно считать наиболее важными, ключевыми?

ЕВГЕНИЙ ДОД: В части строек ключевыми объектами являются проект БЭМО (Богучанская ГЭС и Богучанский алюминиевый завод), Загорская ГАЭС-2 и Усть-Среднеканская ГЭС. Это крупные проекты с долгой историей, строительство которых в самое ближайшее время завершается.

Строительство Богучанской ГЭС мощностью 3 тыс. МВт -- самый масштабный проект компании. В этом году будут введены в эксплуатацию первые гидроагрегаты, а все девять машин планируется запустить в будущем году. Это завершение целой эпохи в отечественной гидроэнергетике, ведь строительство станции началось более 30 лет назад. В Московской области мы завершаем очень важный для надежной работы энергосистемы проект Загорской ГАЭС-2, которую начали строить в 2007 году "с нуля". В течение двух лет планируется ввести все четыре гидроагрегата общей мощностью 840 МВт. Также в ближайшее время выходим на пуск первых гидроагрегатов Усть-Среднеканской ГЭС в Магаданской области. Гидроэлектростанция повысит надежность энергоснабжения региона и обеспечит электроэнергией перспективные золотодобывающие проекты. Это сложный объект: его строительство ведется в удаленном районе в зоне вечной мерзлоты. Разворачивается проект Нижне-Бурейской ГЭС, мероприятия подготовительного этапа близки к завершению, и со следующего года начнется активное строительство основных сооружений.

Что касается проектов по модернизации, то важнейшим для нас является восстановление и реконструкция Саяно-Шушенской ГЭС. Причем в настоящее время мы занимаемся уже не столько восстановлением, сколько реконструкцией станции: ранее восстановленные гидроагрегаты заменяются на новые, полностью реконструируется распределительное устройство. В 2014 году, когда эта работа будет завершена, мы получим полностью обновленную ГЭС, имеющую самое современное оборудование.

Запущена беспрецедентная для отечественной энергетики программа комплексной модернизации всех объектов компании, рассчитанная до 2025 года. Хочется отметить проекты реконструкции ГЭС Волжско-Камского каскада, особенно наиболее крупных -- Волжской, Жигулевской и Саратовской. Это достаточно старые станции, введенные в эксплуатацию 40-50 лет назад, замена их оборудования давно назрела. Мы отказались от практики точечного латания дыр и перешли к политике замены всего отслужившего свой срок оборудования. А это очень значительные масштабы -- например, на Саратовской ГЭС необходимо заменить 21 турбину. Еще один большой и интересный проект -- комплексная реконструкция девяти станций каскада Кубанских ГЭС.

При строительстве и модернизации наших объектов мы ориентируемся на использование лучшего отечественного оборудования. Но это не всегда возможно: по некоторым позициям отечественных решений либо нет вообще, либо их качество значительно уступает иностранным аналогам. Кроме того, наши потребности по количеству и срокам поставки оборудования превышают производственные возможности российских предприятий. В связи с этим мы сотрудничаем и с зарубежными производителями оборудования, но при этом ориентируем их на размещение заводов в России. В частности, мы договорились с фирмами Alstom и Voith о создании совместных производств гидроэнергетического оборудования в Башкирии и Саратовской области.

ВГ: Основной проблемой, связанной с инвестпрограммой, называют отмену целевой инвестсоставляющей, ранее включавшейся в тарифы "РусГидро". Какой процент расходов на инвестпроекты ранее финансировался за счет ЦИС? Какие другие источники финансирования использует "РусГидро"?

Е. Д.: Если в 2009 году доля государственной поддержки в расходах на финансирование инвестпрограммы ОАО "РусГидро" составляла 56% (а доля ЦИС -- 33%), то в 2012 году -- только 1,5% (при полном отсутствии ЦИС). "РусГидро" компенсирует выпавшие источники финансирования инвестпрограммы за счет увеличения кредитного портфеля компании. В результате в 2011 году доля финансирования инвестпрограммы за счет кредитных ресурсов составила 38%, а в 2012 году -- 46%. В отсутствие бюджетных и тарифных источников "РусГидро" пришлось пересмотреть и свои подходы в отношении ряда планировавшихся инвестпроектов. Так, пришлось отказаться от строительства ряда объектов (Ленинградской ГАЭС, Фиагдонской и Верхнебалкарской малых ГЭС, малой ГЭС "Чибит", Дальневосточной ВЭС), которые несли в себе риски для финансового положения компании либо в силу высоких затрат, либо в силу нечетких механизмов возврата инвестиций.

ВГ: В какую сумму оценивается суммарный дефицит инвестпрограммы "РусГидро"? Какие источники его замещения кроме прямых бюджетных вливаний (непосредственных или через "Роснефтегаз") видят в компании?

Е. Д.: Инвестпрограмма ОАО "РусГидро" на 2012-2014 годы полностью сбалансирована и утверждена Минэнерго. Она ориентирована на достройку уже начатых проектов и модернизацию существующих активов без запуска новых проектов. В то же время дефицит инвестиций дочерней компании "РАО ЭС Востока" оценивается в 50 млрд руб. Этот дефицит будет закрываться источниками, которые определит наш мажоритарный акционер.

ВГ: Позволяют ли существующие тарифные механизмы обеспечивать окупаемость проектов? Возможно ли сейчас строительство новой гидрогенерации в России без льготных условий окупаемости?

Е. Д.: В настоящее время "РусГидро" осуществляет строительство в рамках договоров на поставку мощности (ДПМ) в отношении порядка 1,5 ГВт новой гидро мощности. Однако возможность распространить этот механизм возврата инвестиций на другие перспективные проекты сегодня отсутствует, а складывающихся рыночных цен на электроэнергию не достаточно для обеспечения полного возврата вложений в большинство новых ГЭС. "РусГидро" активно работает над продвижением механизмов, которые могли бы адекватно заменить ДПМ, в том числе и в отношении проектов возобновляемых источников энергии (ВИЭ). В ценовых зонах оптового рынка это могли бы быть специальные отборы мощности. Они предусмотрены правилами рынка, но порядок и критерии проведения отборов еще не разработаны. В неценовых зонах и в изолированных энергорайонах активно внедряется практика заключения долгосрочных договоров с перспективными потребителями по ценам, способным обеспечить окупаемость проектов ГЭС. Соответствующие поправки в законодательство были инициированы компанией. Было бы полезно также рассмотреть для изолированных энергорайонов возможность тарифообразования новой генерации по методу RAB, развитие механизмов долгосрочных гарантий субъектов федерации и т. д.

ВГ: Оправдывают ли себя на современном этапе вложения в модернизацию ГЭС? Что дает компании эта реновация?

Е. Д.: Авария на Саяно-Шушенской ГЭС наглядно показала, что использование изношенных гидроагрегатов опасно: погибли люди, был нанесен очень значительный финансовый ущерб. Помимо вопросов безопасности эксплуатация старого оборудования попросту неэффективна: оно требует частых и дорогостоящих ремонтов, не всегда может работать на полной мощности, непродуктивно использует ресурсы. Новые же гидроагрегаты не только соответствуют современным жестким требованиям в части надежности и безопасности, но и имеют повышенную мощность. Поэтому завершение всей программы даст компании увеличение мощности действующих ГЭС более чем на 750

МВт -- за счет более высокого КПД современного оборудования вырастет и полезный отпуск электроэнергии.

ВГ: Значительное количество новых мощностей "РусГидро" строится или планируется к строительству в "сложных" регионах (например, Дальний Восток, где нет энергорынка, Северный Кавказ). Как объяснить внимание компании к этим территориям?

Е. Д.: Ответ лежит в двух плоскостях: с одной стороны, в этих регионах есть значительный неиспользованный гидропотенциал. В европейской части России он использован на 50%, причем неиспользованная часть -- это в основном либо Северный Кавказ, либо малые реки. В бассейне Терека, например, гидропотенциал использован лишь на четверть, а на Дальнем Востоке -- вообще всего на 5%. С другой стороны, и Дальний Восток, и юг России в будущем станут обрастать промышленными кластерами. Северный Кавказ к тому же еще превратится в крупный туристический центр. Обеспечение растущего быстрыми темпами энергопотребления требует развития энергетической инфраструктуры.

ВГ: Ранее "РусГидро" считалась компанией, отвечавшей за реализацию госполитики в сфере ВИЭ. Интересен ли сейчас вам этот сектор, видите ли перспективы ВИЭ в России?

Е. Д.: Мы и сейчас считаем сектор ВИЭ перспективным. Но очевидно, что сложившиеся в электроэнергетике правила игры в большинстве случаев не обеспечивают экономической эффективности проектов в сфере ВИЭ. Есть редкие исключения, в частности зоны изолированного энергоснабжения, где малая ГЭС или ветроустановка снижают затраты на крайне дорогую дизельную генерацию, но в целом условий для широкого развития генерации на ВИЭ в нашей стране пока нет. Необходима поддержка этого сектора, она давно прописана законодательно, но до сих пор не обеспечена подзаконными актами. В этой ситуации мы реализуем пилотные проекты, набирая опыт и создавая необходимые технологии.

ВГ: Как в "РусГидро" могут оценить основные глобальные тенденции развития гидрогенерации? Отличается ли положение российского сектора гидроэнергетики от зарубежной ситуации?

Е. Д.: Мы наблюдаем мировой гидроэнергетический бум, связанный с активным освоением гидропотенциала развивающимися странами -- Китаем, Бразилией, Ираном, Эфиопией и многими другими. Особенно выделяется Китай, где строятся десятки очень крупных, нередко уникальных по своим параметрам ГЭС. Учитывая огромный неосвоенный гидропотенциал в Азии, Африке, Южной Америке, трудно ожидать снижения там масштабов гидроэнергетического строительства. Напротив, уверен, что мы увидим новые объекты с рекордными параметрами. В развитых странах гидроэнергетический потенциал в большинстве случаев использован почти полностью. Там активно модернизируют существующие ГЭС, строят необходимые энергосистеме гидроаккумулирующие электростанции, развивают малую гидроэнергетику. Продолжается строительство крупных ГЭС в Канаде, есть интересный проект большой гидроэлектростанции и в США, на Аляске.

В России с ее освоенным всего на 20% гидропотенциалом есть все предпосылки для масштабного гидроэнергетического строительства. Пока же мы продолжаем достраивать объекты, заложенные еще в СССР. Необходима государственная поддержка развития гидроэнергетики, как это происходит во всем мире.

ВГ: Есть ли какие-то проекты, не входящие сейчас в инвестпрограмму компании, которые тем не менее "РусГидро" считает первоочередными? Ожидают ли в "РусГидро" наступления "инвестиционной паузы" после завершения текущих строек?

Е. Д.: В рамках утвержденной инвестпрограммы "РусГидро" продолжит реализацию мероприятий, предусмотренных программой комплексной модернизации на период до 2025 года. Данная программа направлена на обеспечение безопасной эксплуатации действующего генерирующего оборудования, а также на снижение уровня износа основных производственных фондов.

Решение о начале реализации новых инвестиционных проектов ОАО "РусГидро" возможно на основе тщательной оценки их экономической эффективности с учетом определения источников их финансирования. Есть уже начатые проекты, которые сейчас приостановлены, но их достройку при наличии соответствующего финансового обеспечения мы считаем целесообразной. В первую очередь это Зарамагская ГЭС в Северной Осетии. Ждет своей реализации проект необходимой энергосистеме Северо-Запада Ленинградской ГАЭС. Одобрен госэкспертизой проект Нижне-Курейской ГЭС, есть интересные возможности на Северном Кавказе.

Интервью взял Владимир Дзагуто

[вернуться](#)



Коммерсантъ, приложение Business Guide «Гидроэнергетика», 19 октября 2012

ВОССТАНОВЛЕНИЕ ЭНЕРГОНАСЛЕДИЯ

В 2009-2010 годах российской гидроэнергетике впервые в своей истории пришлось столкнуться с двумя крупнейшими авариями подряд. Сначала в августе 2009 года произошла трагедия на самой мощной в стране Саяно-Шушенской ГЭС в Хакасии: поток воды практически полностью разрушил машинный зал станции и унес жизни 75 сотрудников. А уже в следующем году произошел громкий теракт на узловой для Северного Кавказа Баксанской ГЭС в Кабардино-Балкарии.

Сергей Исполатов

"РусГидро" пришлось кардинально пересмотреть и собственную инвестпрограмму, и стратегию безопасности гидросооружений. Но сейчас уже можно говорить о том, что компании удастся справиться с непростой задачей реконструкции пострадавших ГЭС. Более того, вместо ремонтно-восстановительной кампании "РусГидро" смогла провести программу полного технического обновления этих электростанций. Ранее в истории отечественной энергетики проекты реконструкции такого масштаба приходилось реализовывать только после Великой Отечественной войны.

Сейчас восстановление двух гидростанций по-прежнему остается одним из приоритетов инвестпрограммы "РусГидро". Проекты носят не только экономически обоснованный, но и отчасти имиджевый для компании характер. Суммарные расходы составляют 42,5 млрд руб., что сопоставимо с операционной прибылью "РусГидро" за 2011 год (51 млрд руб.). Оба проекта входят в так называемую защищенную часть инвестпрограммы генератора и будут реализованы вне зависимости от окончательного решения о докапитализации компании.

40 млрд руб. из-за шпилек

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС, произошедшая в августе 2009 года из-за разрушившихся шпилек крышки одной из турбин, привела к полной остановке крупнейшей в России гидростанции (6,4 ГВт установленной мощности). Первоначально затраты на восстановление станции оценивались в 33-37 млрд руб. Но еще до конца 2009 года в компанию из "Интер РАО" пришла новая команда менеджеров во главе с Евгением Додом, после этого было принято решение о комплексной реконструкции оборудования. "РусГидро" приняла решение временно восстановить работу четырех из десяти гидроагрегатов: в декабре 2010 года располагаемая мощность Саяно-Шушенской ГЭС достигла 2560 МВт (четыре гидроагрегата по 640 МВт). Это повысило надежность энергосистемы Сибири и минимизировало экономические потери компании. В результате по итогам 2010 года "РусГидро" заработала лишь 10 млрд руб. против 30 млрд в 2009 году. Но оперативный ввод уцелевших гидроагрегатов уже в 2011 году позволил компании вернуться на прежний уровень: чистая прибыль составила 29 млрд руб., несмотря на выбытие части сбытовых подразделений, проданных в марте 2011 года, и существенное падение выручки -- 372 млрд руб. против 535 млрд годом ранее.

В 2011 году "РусГидро" начала реализацию второго этапа реконструкции оборудования, в ходе которого в машинном зале станции будет установлено десять абсолютно новых агрегатов. Четыре машины, возвращенные в строй в 2010 году, также будут заменены на новые. К настоящему моменту на Саяно-Шушенской ГЭС запущено уже три новых гидроагрегата, до конца 2012 года в сеть будет включен еще один. В 2013-2014 годах в строй будет вводиться по три новые машины, два "старых" агрегата в настоящий момент уже выведены из эксплуатации и демонтируются. Кроме того, в рамках программы комплексной модернизации ведется обновление и другого оборудования -- в частности, открытое распределительное устройство (ОРУ), обеспечивающее выдачу выработанной электроэнергии в сеть, заменяется более современным распределительным устройством закрытого типа.

Сейчас стоимость тотального обновления оборудования на Саяно-Шушенской ГЭС в "РусГидро" оценивают в 40 млрд руб. Это собственные средства компании, государство оплатило только достройку берегового водосброса. По страховке "РусГидро" получила от компании РОСНО максимальную страховую сумму, но она составила лишь 6 млрд руб., остальные средства энергетикам пришлось искать самостоятельно. Впрочем, команде "РусГидро" менее чем за месяц в ноябре 2009 года удалось существенно "сбить" цену на новое оборудование, отмечает аналитик "ТКБ БНП Париба Инвестмент Партнерс" Руслан Мучипов. Ключевой поставщик "Силовые машины" согласились поставить новые гидроагрегаты и турбины с повышенными КПД (96,6%) и сроком службы (40 лет) за 11,7 млрд руб. (без НДС), тогда как на рынке контракт оценивали в сумму свыше 20 млрд руб. Даже в пересчете на мощность оборудование для Саяно-Шушенской ГЭС обошлось "РусГидро" на 1,1 млрд руб. дешевле агрегатов Богучанской ГЭС, контракт на поставку которых был заключен с тем же поставщиком еще в 2007 году. Оборудование по привлекательной для генератора цене стало своего рода помощью со стороны "Силовых машин", машиностроители недополучили норму доходности при "посредничестве" властей и лично премьера Владимира Путина, добавляет господин Мучипов.

В настоящий момент "РусГидро" завершила уникальную операцию по транспортировке крупногабаритных частей нового оборудования водным транспортом. Замена гидроагрегатов станции должна завершиться в 2014 году. Но ожидать быстрого роста поставок энергии с Саяно-Шушенской ГЭС по сравнению с доаварийным периодом не стоит. По-прежнему нерешенным остается вопрос с сетевыми ограничениями, из-за которых фактическая мощность станции не превышает 4,4 ГВт. Остальные машины, как и ранее, будут находиться в оперативном резерве и запускаться в случае ремонта других гидроагрегатов ГЭС.

Террор против энергобезопасности

Второй объект, который восстанавливается в рамках инвестпрограммы "РусГидро", -- Баксанская ГЭС. Теракт был совершен здесь в июле 2010 года, после чего спецслужбы неоднократно докладывали об уничтожении причастных к нему боевиков. До диверсии, остановившей ГЭС, планировалась постепенная модернизация старой станции, введенной в эксплуатацию еще в 1939 году. Однако в 2010 году менеджмент "РусГидро" решил провести комплексную реконструкцию объекта, что повысит мощность ГЭС с 25 до 27 МВт.

БаксанГЭС является крайне значимой для энергодефицитного Северо-Кавказского региона: она выдает около 15% общей мощности энергосистемы Кабардино-Балкарии и обеспечивает регулирование графика нагрузок. Кроме того, она является узловым элементом энергосети 110 кВ -- от нее отходит сразу пять ЛЭП. В ходе реконструкции надежность старых электросетей была значительно повышена -- так, например, на Баксанской ГЭС было установлено первое на Кавказе комплектное элегазовое распределительное устройство (КРУЭ).

Первоначально стоимость восстановления станции оценивалась в 1,5 млрд руб., а расходы частично покрывались страховкой "Капитал страхования". Но итоговая стоимость работ оказалась существенно выше. Сейчас в "РусГидро" говорят о 2,5 млрд руб., которые поступали от страховых выплат и из собственных средств, а также из федерального бюджета. В апреле 2011 года компания разместила допэмиссию в пользу государства на сумму 2,59 млрд руб., часть из которых пошла на восстановление кабардино-балкарской станции. Сумма незначительна для "РусГидро" даже с учетом

текущего дефицита инвестпрограммы, кроме того, основная часть средств получена от государства, говорят аналитики. Впрочем, с учетом небольшой мощности реконструкция БаксанГЭС обходится генератору на порядок дороже, чем восстановление Саяно-Шушенской станции. На Баксанской ГЭС завершаются строительно-монтажные и ведутся пусконаладочные работы, станция должна быть включена в сеть до конца 2012 года.

Новый взгляд на безопасность

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС вынудила власти пересмотреть правила и требования по надежности и безопасности при эксплуатации ГЭС, вылившиеся в дополнительные расходы не только для "РусГидро", но и для всех компаний, эксплуатирующих ГЭС в России. Дополнений и изменений оказалось более сотни. Так, отныне все оборудование гидростанций было вынесено на незатопляемые отметки. Новации исключают возможность полного обесточивания ГЭС, как это произошло на Саяно-Шушенской станции 17 августа 2009 года. Гидроэнергетиков обязали установить на станциях дополнительные дизельные генераторы, которые автоматически запускаются при исчезновении основного питания. В системах связи и управления решено отказаться от медных кабелей и перейти на оптоволокно, которое практически неуязвимо для воды.

Кроме того, ГЭС обязали ежегодно проводить инструментальный контроль шпилек крышек гидроагрегатов, ставших причиной трагедии на СШГЭС, а раз в 20 лет проводить их обязательную замену. Стационарные системы виброконтроля стали обязательным элементом любого гидроагрегата. Впрочем, в "РусГидро" пошли еще дальше и установили круглосуточное дежурство оперативного персонала на гребне плотины Саяно-Шушенской станции, который в случае необходимости должен будет опустить затворы гидросооружения в ручном режиме.

вернуться



Коммерсант, приложение Business Guide «Гидроэнергетика», 19 октября 2012

ГИДРОПРОРЫВ ЗА РУБЕЖ

Владимир Дзагуто

Официально "РусГидро" приостановила свою давно планировавшуюся международную экспансию, отказавшись от активного изучения потенциально интересных активов и проектов в зарубежной гидроэнергетике. Но, возможно, в ближайшее время у компании все же появятся реальные проекты за границей. При поддержке государства или самостоятельно "РусГидро" может выйти на энергорынок Средней Азии и начать проекты на африканском континенте.

Наследие советского энергоинжиниринга

На данный момент практически все зарубежные гидропроекты российских энергокомпаний можно пересчитать по пальцам одной руки. При этом большая часть этих активов разделена между двумя крупнейшими госкомпаниями -- "РусГидро" и "Интер РАО ЕЭС". Самым крупной зарубежной ГЭС в этом списке является подконтрольная "Интер РАО" Сангтудинская ГЭС-1 в Таджикистане мощностью 670 МВт, полностью достроенная на российские средства в 2009 году. Кроме того, "РусГидро" принадлежит Севано-Разданский каскад ГЭС в Армении из семи станций суммарной мощностью 561 МВт, а "Интер РАО" -- гидроэлектростанции в Грузии.

При этом в прошлом веке строительство и проектирование тепловых электростанций, АЭС и ГЭС за рубежом в течение многих десятилетий было одним из ключевых направлений отечественного технологического экспорта. Наиболее известным примером является сооружение в Египте Асуанской ГЭС на Ниле, надолго ставшей визитной карточкой советского энергоинжиниринга за рубежом. Но это

перспективное направление было свернуто в 1990-х годах по самым разным причинам: от нехватки средств у государства и российских компаний до потери позиций на традиционных рынках сбыта в странах социалистического блока и третьем мире. Самостоятельно, без финансовой и политической поддержки получать заказы за границей оказалось крайне непростой задачей.

Весьма показательным является ситуация в Средней Азии, где постсоветские республики в начале этого века столкнулись с энергодефицитом и обратили внимание на недоосвоенный потенциал собственных горных рек. Первым стал Таджикистан, где еще при СССР шло активное строительство гидрогенерации. Крупнейшей электростанцией здесь стала Нурекская ГЭС мощностью 3 ГВт. Другие крупные проекты -- Сангтудинские ГЭС-1 и ГЭС-2, Рогунская ГЭС -- были заморожены. Затем в энергетику республики пошли внешние инвесторы: Россия в прошлом десятилетии достроила Сангтудинскую ГЭС-1, вторую станцию каскада построил Иран. Но экономическая выгода проектов пока неоднозначна -- так, финансовое положение Сангтудинской ГЭС-1 оставляет желать лучшего из-за хронических неплатежей таджикской госкомпании "Барки Точик".

Киргизский прорыв

Второй перспективный с точки зрения гидроэнергетики регион Средней Азии -- Киргизия, но здесь попытались привлечь инвесторов лишь во второй половине 2000-х годов. Деньги на строительство ГЭС еще в 2009 году обещало предоставить российское государство. Но из-за политических неурядиц в Киргизии и неровных отношений между Москвой и Бишкеком проекты так и не стартовали. Уже в 2012 году началась вторая попытка развития киргизской гидроэнергетики при помощи России. Верхне-Нарынский каскад ГЭС, который должен в итоге состоять из четырех небольших станций суммарной мощностью 191 МВт, и Камбаратинская ГЭС-1 (мощность до 1,9 ГВт) стали частью пакетных договоренностей двух стран, включающих как политические, так и экономические вопросы.

На долю "РусГидро", выступающей здесь в роли экономического агента России, приходится строительство Верхне-Нарынского каскада. Предварительная оценка стоимости строительства этих гидростанций -- \$410-425 млн. Половину этой суммы, как предполагается, выделит российское государство, остальные деньги будут привлекаться в виде кредитов. "РусГидро" должна выступить в роли совладельца строящихся ГЭС, создав для этой цели совместное предприятие с киргизской госкомпанией "Электрические станции". Российская компания получит контроль над СП вплоть до полной окупаемости Верхне-Нарынского каскада.

Требуется поддержка государства

В случае успешной реализации киргизского проекта "РусГидро" сможет получить первый в своей истории гидрогенерирующий актив за границей, созданный с нуля (Севано-Разданский каскад строился еще при СССР). При этом можно с уверенностью говорить о том, что и сама по себе идея выхода на зарубежные рынки строительства и эксплуатации ГЭС сейчас весьма актуальна. Во-первых, экономика ряда стран, традиционно относившихся к развивающимся (Индия, Бразилия, Вьетнам, Лаос и др.), уже успела прийти к энергодефициту и для дальнейшего продвижения нуждается в новых генерирующих мощностях. Страны "золотого миллиарда" уже практически исчерпали возможности экстенсивного развития своей гидрогенерации, в значительной степени выбрали гидропотенциал своих рек и сейчас все больше задумываются об энергосбережении и новых "зеленых" технологиях (ветровой и солнечной генерации). Но в странах Азии, Латинской Америки, Африки спрос на электроэнергию все еще велик, а подходящие створы рек пока не перегорожены плотинами. Во-вторых, ГЭС для этих стран часто являются оптимальным выбором: они не зависят от поставок топлива, как тепловая энергетика, и не вызывают такого резкого неприятия со стороны экологов, как, например, мирный атом.

С другой стороны, в развивающихся странах может возникнуть вопрос об окупаемости проектов: строительство ГЭС не бывает дешевым, и финансовая модель возврата инвестиций должна быть проработана на долгие годы вперед. Такие условия могут предложить далеко не все энергорынки.

Причем даже на устоявшихся и стабильных рынках ГЭС часто оказываются в худших условиях, чем менее эффективная генерация. Так, например, в энергосистеме Армении дешевые энерго мощности (ГЭС и АЭС) получают более низкий тариф на электроэнергию, тогда как выработка ТЭС, вынужденных работать на импортном топливе, оплачивается по более высоким ставкам. Если же возвращаться к ситуации в Киргизии, то наиболее выгодным развитием событий для российских компаний будет поставка части выработки новых ГЭС на экспорт, но для этого нужны дополнительные ЛЭП в Казахстан или Китай.

Кроме того, большинство генерирующих компаний не могут позволить себе отвлечение значительных собственных средств для строительства новых станций -- требуется искать недорогие "длинные" кредиты. Наилучшим вариантом для зарубежной экспансии гидроэнергетиков является прямая поддержка государства или помощь государственных институтов развития или экспортных страховых агентств, позволяющих компаниям пользоваться более дешевыми займами. Реализуемые под эгидой российского государства киргизские проекты в случае успеха могут стать модельными для дальнейшей экспансии.

Еще одной сложностью для развития зарубежного присутствия для российской энергетики может стать усилившаяся конкуренция в энергетическом инжиниринге. Так, серьезным игроком на этом рынке в последние десятилетия стал Китай, который смог построить у себя крупнейшую в мире ГЭС "Три ущелья" мощностью 22,5 ГВт. В 2015 году в строй должна войти еще одна гигантская ГЭС "Силуоду" мощностью до 14 ГВт. Напомним, что из отечественных ГЭС максимальной мощностью отличались Саяно-Шушенская (6,4 ГВт) и Красноярская ГЭС (6 ГВт). Но и другие державы смогли развить гидроэнергостроительные технологии, позволяющие претендовать на зарубежные заказы (пример Ирана, предложившего свои услуги Таджикистану, уже упоминался). При такой конкуренции от отечественных компаний потребуются большие усилия, чтобы снова вернуться на международный рынок гидроэнергетики.

Африканский поход "РусГидро"

Впрочем, один из не самых больших, но потенциально весьма значимых шагов "РусГидро" сделала уже в 2012 году. В сентябре дочерняя структура энергокомпании RusHydro International вместе с консорциумом Mainstream Energy Solutions Ltd выиграла тендер на концессию двух ГЭС -- Kainji в штате Нигер и Jebba в штате Квара. Концессия будет заключена на 15 лет.

Здесь речь идет не о строительстве новых мощностей, а скорее об управлении и модернизации существующих ГЭС. В "РусГидро" уточняли, что компания будет выступать в роли исключительно консультанта и подрядчика. Станции, полученные Mainstream Energy Solutions, при суммарной установленной мощности в 1,35 ГВт имеют располагаемую мощность не более 770 МВт, остальное оборудование законсервировано. Задачей консорциума и "РусГидро" является выведение ГЭС на проектную мощность.

Этот контракт, являющийся, по сути, сервисным, сравнительно новое направление для "РусГидро". До этого компания выступала в других функциях -- собственника ГЭС, заказчика строительства. Возможно, что объем нигерийского контракта будет для "РусГидро" и не очень значимым, но фактически это не только освоение новой для себя области и попытка работать в незнакомой пока стране, но и давно планировавшийся выход за рубеж. В конце концов, международная экспансия -- это не обязательно знаковый проект вроде Асуанской плотины, развитие зарубежного направления может включать в себя и сравнительно небольшие, но менее рискованные сервисные проекты.

вернуться

НОВАЯ СИБИРСКАЯ ЭНЕРГИЯ

Владимир Дзагуто, Наталья Скорлыгина

В Красноярском крае готовится к запуску первая очередь Богучанской ГЭС — крупнейшей гидроэлектростанции, введенной в строй в России в постсоветское время. После заполнения водохранилища до отметки 185 м в строй войдут первые три гидроагрегата и к энергосистеме Сибири добавится еще 1 ГВт мощности. В следующем году ГЭС выйдет на проектную мощность 3 ГВт, а среднегодовая выработка станции будет достигать 17,6 млрд кВт·ч.

33 года ожидания

Богучанская ГЭС -- четвертая гидроэлектростанция Ангарского каскада -- стала одним из наиболее долгих по срокам строительства проектов отечественной энергетики. Но не по вине энергетиков: просто сооружение ГЭС пришлось на один из наиболее сложных периодов российской истории. Фактически с первой половины 1990-х годов до середины 2000-х на месте будущей гидроэлектростанции никаких работ не велось, плотина, уже перекрывшая Ангару, была законсервирована. Так что если считать от начала работ в 1980 году до планового ввода всей станции в эксплуатацию, то срок сооружения составит 33 года. Но если исключить из этого период вынужденной консервации, то ГЭС удалось построить примерно за 20 лет. Это не так много даже по советским стандартам сооружения больших гидроэлектростанций в непростых сибирских условиях. Например, Братскую ГЭС возводили около 13 лет -- с 1954 по 1967 год, Усть-Илимскую -- примерно 17 лет, гигантскую Саяно-Шушенскую ГЭС -- не менее двух десятилетий (реальное строительство стартовало в 1968-1969 годах, последний гидроагрегат был введен в 1988 году, но официальное решение о вводе станции последовало уже в наше время, в 2000 году).

Любопытно, что название "Богучанская" для ГЭС -- это в определенном смысле случайность. Первоначально четвертую ГЭС на Ангаре собирались строить ниже по течению, в Богучанском районе Красноярского края. Но потом проектировщики решили поменять створ, где должна была размещаться плотина, и будущая ГЭС переместилась в Кежемский район. Название, однако, менять уже не стали.

К концу перестройки на Ангаре успели перекрыть створ реки, это было сделано еще в 1987 году. После этого финансирование проекта шло еще около десятка лет со значительными перебоями и к концу XX века остановилось. Возобновить стройку удалось лишь в 2006 году, и уже в совсем другой экономической ситуации. В советское время ГЭС Ангары строили в рамках планового хозяйства: предполагалось, что инфраструктура -- энергетика, дороги и так далее -- даст возможность развивать различные отрасли промышленности. Братская, Усть-Илимская и Иркутская ГЭС действительно дали возможность создать в Прибайкалье несколько крупных промышленных центров. Богучанскую ГЭС мощностью 3 ГВт пришлось достраивать уже не как чисто инфраструктурный проект, а как часть промышленного кластера в рыночных условиях.

Киловатты плюс алюминий

Сейчас БоГЭС является частью Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), созданного на паритетных началах государственной энергокомпанией "РусГидро" и частной алюминиевой ОК "Русал", подконтрольной Олегу Дерипаске. В БЭМО также входит и строящийся Богучанский алюминиевый завод, производство на котором после окончания строительства должна составить 600 тыс. тонн алюминия в год. Инвестиции и в энергетические, и в металлургические мощности оба участника БЭМО делят пополам. Общая стоимость всего проекта оценивается в \$5 млрд.

При этом, по расчетам "РусГидро", только в Богучанскую ГЭС с 1980 года было инвестировано 67,9 млрд руб.

Формату частно-государственного партнерства, в рамках которого в 2006 году "РусГидро" и "Русал" подписывали соглашение по созданию БЭМО, пришлось пройти через непростые и временами конфликтные периоды. Так, в конце 2000-х годов споры партнеров, связанные с финансированием и управлением проектом, едва не привели к очередной приостановке строительства ГЭС, но затем компаниям удалось договориться. Существенную помощь проекту оказал государственный Внешэкономбанк, предоставивший проекту долгосрочные кредитные средства. В июле 2010 года этот институт развития увеличил объем выделенных на БЭМО денег до 50 млрд руб. (первоначально ВЭБ выделял 21 млрд руб.). Из общей суммы на гидроэлектростанцию планировалось потратить 28,1 млрд руб., на строительство алюминиевого завода -- эквивалент 21,9 млрд руб. в долларах США. БоГЭС и Богучанский алюминиевый завод (БоАЗ) будут возвращать кредиты ВЭБу из собственной выручки. ГЭС должна вернуть вложенные средства в течение 16 лет, завод по плану расплатится с банком за 14 лет.

Уникальность экономических условий строительства БЭМО в том, что это едва ли не единственный энергетический проект в России, где инвестиции обеспечены конкретными договоренностями генератора с потребителем. Практически все новые крупные электростанции в стране с конца 2000-х годов строятся по иному механизму -- в рамках обязательных инвестпрограмм энергокомпаний, гарантированных так называемыми договорами на предоставление мощности (ДПМ). По ДПМ возврат инвестиций осуществляется за счет повышенных выплат потребителей, тем самым дополнительные расходы "размазываются" практически по всей энергосистеме.

Беспокойство о том, что у энергии БоГЭС не будет потребителя из-за отставания ввода БоАЗа, в итоге оказалось лишним оснований. В сентябре 2012 года директор по стратегическому развитию и акционерному капиталу "Русала" Олег Мухамедшин подтвердил, что на половинной мощности завод будет запущен в 2013 году. "Мы начнем производить алюминий на заводе БЭМО начиная со следующего года, но в сравнительно небольших объемах, первая фаза -- 300 тыс. тонн, -- объясняет он. - Проектная мощность -- 600 тыс. тонн -- будет достигнута только к 2014 году". Ранее сообщалось, что планируемая мощность будет достигнута только в 2015 году.

Еще одним вполне реальным крупным потребителем электроэнергии с Богучанской ГЭС должен стать Тайшетский алюминиевый завод ОК "Русал", который строится в Иркутской области. По проекту он должен быть более мощным, чем Богучанский: его годовое производство будет составлять 750 тыс. тонн в год. По последним планам предприятие должно войти в строй в 2014-2015 годах. Передачу электроэнергии БоГЭС на Тайшетский завод в 2013 году должна обеспечить дополнительная ЛЭП 500 кВ Богучанская ГЭС--Озерная.

Новое озеро Ангары

Помимо расходов на саму ГЭС (строительство плотины, закупка и установка энергогенерирующего оборудования) потребовались и другие затраты. Так, регионы, в которых будет располагаться Богучанское водохранилище (Красноярский край и Иркутская область), должны были подготовить ложе для искусственного озера -- вырубить лес, перенести коммуникации, переселить людей. Часть этих работ была проведена еще в советские годы, остальные мероприятия проводились уже в наше время. Так, в Красноярском крае переехали на новое место 5 тыс. человек, большинство получило жилье в городе Козинске рядом с самой ГЭС. В Иркутской области переселение затронуло 1,7 тыс. человек.

Водоохранилище Богучанской ГЭС станет одним из самых протяженных в России, но его общая площадь составит только 2326 кв. км. До самых больших водохранилищ России и мира Богучанскому искусственному озеру будет далеко. Например, Куйбышевское водохранилище, созданное Волжской ГЭС, разлилось более чем на 6000 кв. км, а Братское море выше по Ангаре -- более чем на 5400 кв. км. Впрочем, за рубежом есть и гораздо большие искусственные озера. Озеро Вольта в Гане, созданное плотиной ГЭС "Акосомбо", занимает около 8500 кв. км, а канадское водохранилище Смоллвуд -- 6500

кв. км. А вот у самой мощной в мире ГЭС "Три ущелья" в Китае, мощность которой достигает 22,5 ГВт (это три с половиной Саяно-Шушенских ГЭС), водохранилище по площади довольно небольшое -- "всего" чуть более 1000 кв. км.

Схему выдачи мощности для новой гидроэлектростанции -- магистральные электросети -- готовила Федеральная сетевая компания (ФСК). Незадолго до ввода первой очереди БогЭС в начале октября 2012 года было произведено пробное включение объектов схемы выдачи мощности электростанции в Объединенную энергосистему (ОЭС) Сибири. Испытания проводились по согласованию с ФСК, "Системным оператором" и дирекцией по комплексному развитию Нижнего Приангарья (входит в министерство экономики и регионального развития Красноярского края, реализует проект строительства части объектов схемы -- комплектных распределительных устройств (КРУЭ) 220 кВ и открытого пункта перехода (ОПП) 500 кВ). Элементы схемы выдачи мощности и ЛЭП 220 кВ Богучанская ГЭС--Приангарская N2 были испытаны рабочим напряжением. Все оборудование сработало штатно.

5 октября ОПП, а также другие объекты БогЭС, осмотрели глава "РусГидро" Евгений Дод и губернатор Красноярского края Лев Кузнецов. "Я впечатлен тем, что увидел сегодня,-- отметил по итогам визита господин Кузнецов.-- На наших глазах в результате совместных усилий власти, инвесторов и подрядчиков Богучанская ГЭС из советского долгостроя превратилась в почти готовый объект, электроэнергия которого совсем скоро начнет поступать в Единую энергосистему Сибири".

Техника готова к воде

Сейчас идет постепенное заполнение ангарской водой Богучанского водохранилища. Так, 26 сентября уровень верхнего бьефа Богучанской ГЭС достиг отметки 178 м, что дало возможность энергетикам начать пусконаладочные испытания гидросилового оборудования в машинном зале электростанции. Это финальная стадия испытаний и тестов перед пуском первой очереди станции: как только вода поднимется до отметки 185 м, первые три гидроагрегата суммарной мощностью 1 ГВт будут введены в работу. На них и проводятся предпусковые испытания. В конце сентября испытали на холостом ходу и признали годным к работе гидроагрегат (ГА) N2, в начале октября перешли к проверке ГА N1. Оба агрегата прошли многоступенчатую программу испытаний, в завершение которых проработали на полной нагрузке 72 часа. По их итогам было установлено, что все системы работают нормально, пусковое открытие, выход на холостой ход и поддержание устойчивых оборотов выполнены в установленный срок. Сейчас проводится процедура сушки гидроагрегатов N1 и N2 -- комплекс работ, необходимых для удаления влаги, накопленной в процессе монтажа, и позволяющих провести на агрегатах опыты короткого замыкания, без которых они не допускаются к включению в сеть.

К проведению испытаний готов и третий гидроагрегат Богучанской ГЭС. На четвертом и пятом ГА идет монтаж вспомогательных систем -- трубопроводов системы регулирования; на агрегате N6 продолжается монтаж уплотнения вала и направляющего подшипника. В кратере гидроагрегата N7 идут работы по сборке крышки турбины, рычагов направляющего аппарата и масляной ванны с подпятником, на стенде монтажной площадки продолжается сборка ротора. После установки рабочего колеса в кратере агрегата N8 начата сборка нижнего лабиринта, нижнего кольца и масляной ванны с подпятником. Также в машинном зале продолжают работы по обустройству общих для нескольких агрегатов систем: трубопроводов водяного охлаждения, масло- и воздухообеспечения, водяного охлаждения агрегатов и системы измерения гидравлических величин.

Первый этап заполнения водохранилища подходит к концу. Сейчас вода прибывает со скоростью примерно 25 см в сутки. Уровень воды на 5 октября составлял уже 179,6 м. Это дает уверенность в том, что условия для пуска первой очереди БогЭС (должна быть достигнута промежуточная отметка в 185 м) будут созданы своевременно. Переход ко второму этапу, когда можно будет поставить под нагрузку остальные гидроагрегаты, станет возможен при достижении нормального подпорного уровня в 208 м.

Гидросиловое оборудование для Богучанской ГЭС поставлено по традиции основным отечественным производителем ОАО "Силловые машины", которое выпускало гидроагрегаты для большинства гидрогенерирующих проектов России. На ГЭС будут работать девять ГА мощностью по 333 МВт. Нормативная скорость вращения составляет 90 оборотов в минуту. При этом для Богучанской станции "Силловые машины" изготовили одни из самых больших рабочих колес. Их диаметр составляет 7,86 м, а вес каждого колеса -- 155,6 тонны. Для Саяно-Шушенской ГЭС, где ведется полная замена гидросилового оборудования, колеса были поменьше: их вес составлял лишь 145 тонн, а диаметр -- 6,84 м. Доставлять негабаритное оборудование на Богучанскую ГЭС, как обычно, пришлось водным путем, последний из гидроагрегатов пришел на место установки уже осенью 2011 года.

Что после Богучанки?

После ввода Богучанская ГЭС станет уже седьмой гидроэлектростанцией в южной части бассейна Енисея. Четыре станции -- БоГЭС, Усть-Илимская, Братская и Иркутская -- перекрывают Ангару, еще три -- Красноярская, Саяно-Шушенская и Майнская -- стоят на самом Енисее. Это крупнейший в России гидроэнергетический район, суммарная мощность ангарских и енисейских ГЭС (с учетом полной проектной мощности Богучанки) приближается к 25 ГВт. Эта энергетическая инфраструктура требует развитой экономики -- добывающих и перерабатывающих производств, устойчиво работающих предприятий, а также развитой энергосетевой составляющей, которая могла бы обеспечивать крупные перетоки внутри ОЭС Сибири или, к примеру, на экспорт. Без стабильного потребления все энергопотенциалы, как доставшиеся России от СССР, так и созданные или реконструированные, как Саяно-Шушенская ГЭС, уже в наше время, останутся невостребованными.

Напомним, что нынешняя схема сибирской гидрогенерации -- это только часть от некогда планировавшихся объемов. Тот же ангарский каскад предполагал строительство от пяти до семи гидроэлектростанций. Например, ниже Богучанской ГЭС собирались строить Мотыгинскую станцию мощностью свыше 1 ГВт. Были и более обширные намерения, например возвести на Нижней Тунгуске рекордную для России Эвенкийскую ГЭС мощностью до 12 ГВт. Но пока все реальные гидростроительные планы в Сибири заканчиваются на богучанском проекте. Дальше БЭМО инвестпрограммы энергокомпаний не заглядывают. Все другие гидроэнергетические проекты находятся либо в глубокой консервации, либо строятся в других регионах страны.

Но дальнейшее развитие сибирской энергетики вполне возможно -- нужны лишь экономические условия, которые предъявят спрос на дополнительную энергию ГЭС.

[вернуться](#)



Коммерсант, приложение Business Guide «Гидроэнергетика», 19 октября 2012

ОТ "ГОЛУБОЙ" ЭНЕРГИИ К "ЗЕЛеноЙ"

Сергей Исполатов

Экологически чистая электроэнергетика существует уже более века, но до последнего времени основную роль в отрасли играли ГЭС. В последние десятилетия в мире наконец обратили внимание и на другие природные источники энергии. Россия задержалась с переходом на новые виды "зеленой" энергетики. Но сейчас у страны есть шанс быстро нагнать ведущие державы.

Вторая ГАЭС не за горами

В советскую эпоху кроме ГЭС активно развивалась еще одна отрасль экологически чистой энергетики -- гидроаккумулирующие станции (ГАЭС). Принцип их работы достаточно прост: в период спада потребления (в основном ночью) насосы ГАЭС закачивают воду в специальный бассейн, а в

период пикового потребления сбрасывают ее через гидроагрегаты, позволяя выработать дополнительный объем энергии. Несмотря на то что в ночные часы насосы станции потребляют более дешевую энергию, любая ГАЭС с учетом расходов на эксплуатацию может и не приносить значительных доходов. Но подобные системы позволяют решить проблему неравномерности нагрузок низкоманевренных мощностей, в первую очередь АЭС.

В Сергиево-Посадском районе давно функционирует крупнейшая в России Загорская ГАЭС. Сейчас "РусГидро" заканчивает здесь реализацию нового большого проекта в сфере нетрадиционной энергетики -- Загорской ГАЭС-2 (840 МВт). Она позволит частично решить проблему дефицита регулирующей маневренной мощности в Центральной России. Сейчас "Системный оператор" оценивает дефицит регулирующей мощности в центральном регионе страны в 2,5-3 млн кВт, из них на Московскую область приходится порядка 1,5 млн кВт.

Строительство Загорской ГАЭС-2 началось в 2008 году, в работах круглосуточно принимали участие 5 тыс. человек. В настоящий момент готовность станции составляет 75%, пуск первых двух агрегатов (420 МВт) запланирован на конец 2012 года. На полную мощность станция выйдет в 2014 году. Вслед за Загорской ГАЭС новый объект станет второй столь мощной станцией в России, построенной в условиях равнинной местности. В планах "РусГидро" стоит сооружение и другой, еще более мощной Ленинградской ГАЭС под Санкт-Петербургом, но этот проект пока отложен из-за недостатка средств.

К альтернативной энергии

Альтернативная энергетика на возобновляемых источниках энергии (ВИЭ), которая до 1990-х годов прошлого века ограничивалась, как правило, пилотными или экспериментальными проектами, сейчас становится все более популярной в разных странах, особенно в тех, которые не обладают обширными запасами угля и газа. Но попытки развития этого сектора в России вот уже несколько лет натываются на серьезные трудности. Еще в прошлом десятилетии роль одного из локомотивов развития ВИЭ государство доверило "РусГидро". Но в условиях дефицита средств и нерешенности вопроса о механизме финансовой поддержки ВИЭ эта работа вряд ли сдвинется с места, уверены эксперты.

Но, построив к 2017 году 28 ГВт новой генерации на традиционных видах топлива угле и газе в рамках договоров предоставления мощности (ДПМ), российские власти к 2020 году рассчитывают ввести еще и 11 ГВт альтернативной генерации. Первоначально Минэнерго планировало, что через восемь лет 4,5% всей генерации в стране будет приходиться на долю ВИЭ: ветровой, солнечной, геотермальной и биогазовой генерации, а также малых ГЭС (МГЭС, мощностью до 25 МВт) и приливных станций. Однако затем министерство решило отказаться от относительного показателя и прописало планируемые вводы на базе ВИЭ в абсолютных цифрах -- 11 ГВт (1,9% от общего объема мощностей). "РусГидро" сейчас пытается проработать новые технологии практически во всех основных секторах альтернативной генерации, за исключением биогаза.

Будущее малой воды

С 2011 года внутренними нормативами компании установлено, что на НИОКР ежегодно направляется не менее 2% от выручки, рассказывают в "РусГидро". В реальности может тратиться и больше -- так, в 2012 году на исследовательские работы выделено 1,4 млрд руб., или 4,7% чистой прибыли за 2011 год. На разработку проектов ВИЭ отпущено 1,5 млрд руб., часть этих средств проходит по статье НИОКР. Наиболее близкой для "РусГидро" является тема развития МГЭС. Компания запустила пилотный проект по строительству более десятка подобных станций на горных реках Северного Кавказа.

Еще в 2010 году глава "РусГидро" Евгений Дод оценивал общий потенциал гидрогенерации на Кавказе в 4,5 тыс. МВт, заявляя, что его "грех не осваивать". По общей численности проектов новой генерации в инвестпрограмме "РусГидро" Северный Кавказ за счет малых ГЭС и сейчас уверенно

лидирует. Так, в текущей версии программы на 2012-2014 годы учтены расходы на Гоцатлинскую ГЭС, Зарамагские ГЭС, а также на десять малых ГЭС в регионе. Но при этом близки к завершению только проекты Гоцатлинской ГЭС и Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, а те же Зарамагские ГЭС пока приостановлены. Проекты малых ГЭС, относящиеся к сектору ВИЭ, также двигаются небыстро. Например, из десяти МГЭС в инвестпрограмме "РусГидро" у пяти пока лишь разрабатывается проектно-сметная документация. Отметим, что Евгений Дод два года назад для реализации северокавказской программы "РусГидро" рассчитывал на поддержку государства. Пока готовых решений по финансированию этих проектов не принято.

По расчетам "Гидропроект", наибольший энергодефицит испытывает энергосистема Северной Осетии. При отсутствии новых мощностей нехватка энергии к 2030 году здесь составит не менее 65%, и ввод новых МГЭС позволит закрыть около 70% потребности. В энергосистеме Кабардино-Балкарии при форсированном вводе малых станций годовой баланс можно покрыть практически полностью. Правда, из-за неравномерной водности в осенне-зимний период дефицит все-таки сохранится, но летом республика сможет продавать избытки энергии в соседние регионы. В Чечне может быть удовлетворено порядка 50% спроса к 2020 году и до 90% -- к 2030 году. В Ингушетии, где протекают притоки Терека Асса и Сунжа и полностью отсутствует собственная генерация, МГЭС смогут покрыть не менее 60% потребления. По данным "РусГидро", в 2010 году энергодефицит регионов СКФО составлял 5,5 млрд кВт·ч при суммарном потреблении на уровне 12 млрд кВт·ч. При наращивании выработки ГЭС к 2030 году до 15 млрд кВт·ч с учетом роста потребления до 21 млрд кВт·ч дефицит снизится до 3,5 млрд кВт·ч.

Приливы и тепло Земли

"РусГидро" ведет проработку проектов и по другим направлениям альтернативной энергетики. В частности, компания подготовила проект строительства ветропарка мощностью до 1 ГВт в низовьях Волги. Разработан план строительства новой крупной приливной электростанции (ПЭС; в настоящий момент "РусГидро" эксплуатирует единственную в России Кислогубскую ПЭС). А в июне прошлого года "РусГидро" подписало соглашение с исландской компанией Reykjavik Geothermal о взаимодействии в области геотермальной энергетики. Стороны планировали проработать возможность создания венчурной компании, которая занялась бы строительством геотЭС мощностью до 200 МВт. Получив контрольный пакет, "РусГидро" предполагала выступить в качестве инвестора, передав Reykjavik Geothermal функции управляющей компании. Для строительства аналогичных станций в России мощностью на менее 100 МВт госкомпания собиралась создать дочернюю компанию.

Но после того как в 2011 году правительство развернуло активную борьбу против роста конечных цен на электроэнергию, доходы большинства энергетиков, в том числе и "РусГидро", были урезаны, а в инвестпрограмме компании образовалась брешь. Так, пока единственным геотермальным проектом "РусГидро" остается уникальная компания "Геотерм", эксплуатирующая Мутновские и Паужетскую ГеоЭС на Камчатке. Сейчас в инвестпрограмму "РусГидро" включено строительство нового бинарного энергоблока на Паужетской станции, который будет использовать вторичный пар природных источников.

Пока все проекты "РусГидро" в сфере ВИЭ можно условно разделить на два блока: доставшиеся "в наследство" от РАО "ЕЭС России" и новые объекты (в первую очередь пилотный проект по строительству малых ГЭС), используемые для обкатки новых технологий, но пока не обещающие заметных доходов. Вопрос упирается в создание механизма финансовой поддержки "зеленой" энергетики, так как пока она не может конкурировать по экономическим показателям с традиционной генерацией. По данным института "Гидропроект", стоимость строительства мини-ГЭС может достигать \$4,3 тыс. за 1 кВт установленной мощности, тогда как создание газового блока мощностью менее 150 МВт обойдется существенно дешевле -- около \$1,5 тыс. за 1 кВт.

От технологий к коммерческим проектам

По расчетам НП "Совет рынка", планирующееся строительство 11 ГВт генерации на базе ВИЭ обойдется экономике России в сумму свыше 1 трлн руб. Одно из предложений по поддержке ВИЭ предполагало внедрение механизма, аналогичного ДПМ. Но в этом случае до 2020 года потребителям придется дополнительно заплатить более 800 млрд руб. Это не устраивает как потребителей, так и традиционных генераторов, которым придется держать в резерве дополнительные мощности для страховки нестабильных ВИЭ. Потребителей беспокоит и вариант "размазывания" расходов на всех участников рынка через спецнадбавку к стоимости каждого киловатт-часа. Ранее Минэнерго прорабатывало вариант введения надбавки с 2013 года: она должна была составить лишь 1,8 коп. за 1 кВт·ч, что позволило бы возвращать собственникам альтернативных источников около 20 млрд руб. ежегодно.

Сейчас Минэнерго рассматривает механизм конкурсного отбора "зеленых" проектов по принципу предельного уровня капитальных затрат с их последующим снижением. Но найдутся ли желающие строить мощности на базе ВИЭ, например, на условиях типовых капзатрат плюс 15%, пока не понятно, так как цена альтернативных объектов может оказаться существенно выше. Несмотря на то что вопрос поднимается на уровне правительства уже несколько лет, окончательного решения пока нет. "В случае изменения условий в сторону обеспечения экономической эффективности проектов в сфере ВИЭ "РусГидро" рассмотрит вопрос о финансировании новых проектов в этой области. В существующих условиях финансирование будет ограничено рядом пилотных проектов",-- говорят в компании.

Альтернативная энергетика в России может существовать только для обеспечения какого-либо достаточного крупного предприятия или холдинга, обеспечивающего финансирование, считают аналитики "Церих Кэпитал Менеджмент". Для активного развития такой энергетике нужна направленная на это госполитика в части преференций по тарифам, доступа к сетям и пр. В ближайшие годы альтернативная энергетика останется уделом западных стран, озабоченных проблемами экологии, пессимистичны эксперты из "Церих Кэпитал".

вернуться



Коммерсант, 19 октября 2012

"РОСНЕФТЬ" И "ГАЗПРОМ" ОБЪЕДИНИЛИСЬ

Анна Солодовникова, Ольга Мордюшенко

Против допуска частных на шельф

"Роснефть" и "Газпром" продолжают борьбу против допуска частных инвесторов на российский шельф. Главы компаний направили президенту Владимиру Путину уже третье письмо, в котором заявили о своей обеспокоенности планами Минприроды по либерализации шельфового законодательства. Президент в ответ потребовал от правительства наконец-то определиться в этом вопросе. Но Минприроды и Минэнерго все еще изучают варианты, обещая решение только в 2013 году.

21 сентября Алексей Миллер и Игорь Сечин направили президенту Владимиру Путину совместное письмо, в котором проявили обеспокоенность возможной корректировкой ст. 2.1 и ст. 9 закона "О недрах", сообщил вчера "Интерфакс". Эту информацию подтвердили источники "Ъ", близкие к "Газпрому" и "Роснефти". В письме указано, что Минприроды внесло в правительство проект поправок, расширяющих "субъектный состав правоотношений путем допуска частных компаний, в том числе с иностранным участием, к процедурам получения лицензий на континентальном шельфе".

По мнению "Газпрома" и "Роснефти", принятие поправки ориентировано "не на развитие шельфа, а на докапитализацию ряда частных компаний с иностранным капиталом". По данным источников "Ъ", это уже третье подобное письмо. Но президент 12 октября лишь поручил правительству наконец принять решение по законопроекту, установив срок до 1 ноября.

Сейчас доступ к шельфу имеют только "Роснефть" и "Газпром", а частные игроки вынуждены заключать с ними соглашения. До сих пор это удавалось только иностранным претендентам, которые взамен обещали "Роснефти" доли в своих проектах за рубежом. В апреле возглавлявший тогда "Роснефть" Эдуард Худайнатов заявлял, что компания по поручению Владимира Путина направила предложения о сотрудничестве на шельфе частным нефтекомпаниям. Но они в итоге стали чистой формальностью. ЛУКОЙЛ в обмен на доступ к шельфу предлагал "Роснефти" доли в своих крупнейших международных проектах в Западной Африке и Ираке, но не встретил заинтересованности. "Газпром" в качестве партнеров также предпочитает приглашать иностранцев, хотя один из ключевых шельфовых проектов монополии, освоение Штокмановского месторождения, оказался на грани срыва. Сроки реализации проекта затянулись, его технологическая схема не утверждена, потерял один из партнеров — норвежская Statoil. Даже другим госкомпаниям доступ на шельф затруднен. В феврале 2011 года Минприроды разработало поправки, открывающие шельф для "Зарубежнефти", но они до сих пор не были приняты.

Частные нефтяники не раз заявляли, что их не устраивает монополизация шельфа государством. На днях вице-президент ЛУКОЙЛа Леонид Федун заявил Reuters, что она только мешает освоению новых ресурсов. Минприроды неоднократно предлагало либерализовать правила допуска на шельф. Сейчас в министерстве считают, что допуск российского частного капитала к шельфовым проектам — дело 2013 года. Об этом вчера сообщил заместитель министра Денис Храмов. Однако министр энергетики Александр Новак считает, что привлечение частных компаний в проекты возможно только в качестве операторов. Свою позицию министр объяснил значительными экологическими рисками, которые могут возникнуть в ходе работ, вспомнив недавно приостановленную деятельность Shell в Арктике.

Присутствие частных компаний на российском шельфе ускорит изучение его геологических ресурсов, считает Валерий Нестеров из Sberbank Investment Research. Однако он уверен, что шельфовые проекты могут быть интересны инвесторам, только если кроме сервисных контрактов они получают доли в проектах на стадии добычи. "Во всем мире ввиду высоких рисков шельфовыми проектами занимаются консорциумы", — поясняет господин Нестеров, добавляя, что российская политика в отношении шельфа, возможно, снижает экологические риски, но одновременно замедляет развитие соответствующих регионов.

[вернуться](#)



Интерфакс ,18 октября 2012

ОТКАЗАТЬСЯ ОТ КЛАССИФИКАЦИИ "ГАЗПРОМ - НЕЗАВИСИМЫЕ" ПРИ РАСЧЕТЕ НДС НА ГАЗ БУДЕТ ТРУДНО - ШАТАЛОВ

Уйти при расчете НДС на газ от разделения компаний на входящих в систему "Газпрома" (РТС: GAZP) и независимых производителей проблематично, считает замминистра финансов РФ Сергей Шаталов.

"Думаю, что это проблематично в связи с тем, что у независимых компаний ограниченный рынок - только внутренние поставки, у "Газпрома" есть еще и внешний рынок, который дает большие доходы", - сказал он журналистам в четверг, комментируя предложения Минэнерго по формуле НДС на газ.

Во вторник замминистра *энергетики* Павел Федоров сообщил, что формульный подход, который предлагает министерство при расчете НДС на газ, должен учитывать условия разработки месторождений, стоимость разработки, транспортную составляющую, а также цену реализации газа как на внешнем, так и на внутреннем рынках. Такой подход, по мнению П.Федорова, "немножко уходит от классификации "независимые производители - "Газпром".

В свою очередь С.Шаталов отметил, что планируется уравнивание ставок НДС на газ для "Газпрома" и независимых производителей после того, как будет достигнута равнодоходность по внутреннему и внешнему рынкам. "Если такая равнодоходность будет достигнута в 2014 году, значит, мы поддержим эту идею (об уходе от классификации - прим. ИФ-АФИ), если не будет достигнута, то вопросов будет намного больше", - отметил он.

[вернуться](#)

Парламентская газета, 19 октября 2012

КОММУНАЛЬНЫЕ СЕТИ ПОПАЛИ В ЧАСТНЫЕ РУКИ

Антон Валинский

Чтобы привлечь дополнительные инвестиции в ЖКХ, планируется провести приватизацию муниципальных коммунальных сетей. В Государственную Думу внесён законопроект, который регламентирует переход этих объектов в частные руки. Одновременно планируется ужесточить ответственность за неплатежи в ЖКХ.

Ответим по всей строгости закона

Накануне начала отопительного сезона крупнейшие энергетические компании страны предложили депутатам Государственной Думы ввести уголовную ответственность за долги по коммунальным платежам. Свою позицию они подкрепили цифрами: долг промышленных предприятий, управляющих компаний и населения составляет 300 миллиардов рублей, каждый месяц он увеличивается ещё на 15 миллиардов рублей.

Большая часть неплатежей - за отопление и горячее водоснабжение, а вот за свет люди платят исправно. Поставщики электроэнергии давно научились наказывать должников. Они быстро отключают потребителей, не заплативших по квитанциям в течение нескольких месяцев. С оплатой же других видов услуг возникают проблемы.

Основной удар предлагается нанести по управляющим компаниям и различным посредникам в ЖКХ. Они собирают деньги с населения, а поставщикам воды и тепла не платят. Некоторым компаниям удаётся немного поработать, а потом исчезнуть с деньгами жильцов.

"Мы получили от энергетиков предварительный пакет поправок, касающихся усиления ответственности за неплатежи, - сообщил председатель Комитета Государственной Думы по энергетике Иван Грачёв. - С предложением повысить ответственность управляющих компаний я полностью согласен, а с введением санкций в отношении населения - нет. По моему мнению, недисциплинированность людей не является главным источником проблем. Худо-бедно, но они всё-таки платят по 90-95 процентов от необходимых объёмов. А вот задержки поступления средств ресурсоснабжающим организациям от управляющих компаний слишком велики".

Повышение ответственности граждан за задержку с оплатой ЖКХ может обернуться ростом протестного настроения. В последние годы тарифы на коммунальные услуги росли гораздо быстрее, чем инфляция и цены на разного рода товары. Для большинства россиян они довольно чувствительны, у людей не всегда есть средства на оплату услуг ЖКХ. Не случайно субсидии государства на "коммуналку" получает около 35 миллионов жителей со сложным финансовым положением.

К тому же сейчас у ресурсоснабжающих организаций и управляющих компаний достаточно механизмов, чтобы получать деньги от неплательщиков. Во-первых, отработана система отключения отдельно взятой квартиры от коммунальных сетей. Во-вторых, скоро Государственная Дума примет законопроект о банкротстве физических лиц. Предполагается, что процедура банкротства будет вводиться при задолженности в 50 тысяч рублей. Поскольку средний долг семьи, которая хронически не платит за коммунальные услуги, составляет 40-50 тысяч рублей, процедура банкротства может стать серьёзным инструментом для уменьшения числа должников.

Заберут по остаточной стоимости

Вместе с обсуждением суровых санкций за неплатежи в ЖКХ Государственная Дума приступила к рассмотрению законопроекта о приватизации муниципальных коммунальных сетей. По мнению авторов документа, модернизация сетей превратилась в латание дыр. Для развития отрасли необходимо привлекать долгосрочные инвестиции под гарантии собственности, но для этого нужно передать сети в частные руки.

Скорее всего, этот документ ждёт бурное обсуждение, поскольку, несмотря на положительный отзыв Правительства, Комитет Государственной Думы по вопросам собственности рекомендовал его отклонить. Члены комитета согласились с тем, что новые собственники должны проводить модернизацию сетей и в течение 20 лет предоставлять потребителям услуги по регулируемым тарифам. Согласились и с тем, что за срыв инвестиционной программы муниципалитеты должны получить возможность через суд выкупать у них объекты по остаточной стоимости за вычетом убытков, причинённых по-требителям.

Тем не менее комитет указал, что в законопроекте "не учитывается возможность последующей перепродажи объектов электросетевого и теплового хозяйства третьим лицам. Отсутствует порядок определения остаточной стоимости объектов, изымаемых у собственника в государственную и муниципальную собственность, а также порядок расчёта убытков, нанесённых потребителям в результате неисполнения условий приватизации указанных объектов". Да и у муниципалитетов может просто не оказаться средств на выкуп объектов, и тогда население окажется в заложниках у новых собственников.

По мнению депутатов, было бы правильно преобразовать коммунальные предприятия в акционерные общества и сохранить 100 процентов акций в государственной или муниципальной собственности, хотя, скорее всего, их получат крупные энергетические компании.

С высокой долей вероятности можно предположить, что новые собственники попытаются включить в тарифы суммы, необходимые для выполнения инвестиционных программ. Региональные и муниципальные власти согласятся с таким вариантом развития событий, потому что денег на модернизацию взять неоткуда, а проводить её надо, поскольку износ сетей в некоторых регионах достигает 70 процентов.

41,6миллиардарублей - задолженность по коммунальным платежам в первом полугодии 2012 года. Взыскать удалось 6,4 миллиарда рублей

300миллиардоврублей - долг промышленных предприятий, управляющих компаний и населения за коммунальные услуги. Ежемесячно долг увеличивается на 15 миллиардов рублей

[вернуться](#)

Коммерсант®

Коммерсант, 19 октября 2012

МОСКВИЧАМ ОБЕЩАЮТ НАСОЛИТЬ КАК СЛЕДУЕТ

Александр Воронов

Власти города готовят зимние реагенты

Столичные власти, отчитываясь вчера о готовности коммунальных служб к зиме, заявили о применении в городе нового противогололедного реагента — бишофита. Реагент подается чиновниками как новая разработка, безопасная для машин и обуви, однако его уже применяли в Москве десять лет назад. Эксперты сетуют, что этот реагент токсичен и вызывает коррозию автомобилей, а также предупреждают, что коммунальщики начнут сыпать на тротуары в 12 раз больше соли, чем это было при Юрии Лужкове.

Речь о готовности коммунальщиков к зиме шла вчера на заседании правительства Москвы. Глава департамента ЖКХ и благоустройства мэрии Андрей Цыбин среди прочего анонсировал, что город закупит 116 тыс. тонн нового противогололедного реагента бишофита (в дополнение к 216 тыс. тонн других уже заготовленных средств). Он пояснил, что "технологии не стоят на месте" и "жизнь диктует необходимость конкуренции". Конкурс на выбор поставщика бишофита пройдет в ближайшее время. После этого будет проведена экологическая экспертиза выбранной марки — она должна быть безопасна для обуви, автомобилей и животных.

Господин Цыбин дал понять, что бишофит является перспективной разработкой российских ученых. Однако, по информации "Ъ", это вещество применялось для очистки столичных улиц еще десять лет назад (см. "Ъ" от 21 ноября 2001 года). Эксперт по ликвидации стойких органических загрязнителей "Гринпис России" Дмитрий Левашов говорит, что бишофит — природное вещество, но в его состав входит бром, а также опасные для человека цезий и стронций. При этом господин Левашов уверен, что этот реагент более токсичен, чем техническая соль, причем бишофит способен вызывать еще и коррозию. Сопредседатель Союза общественных экологических организаций Москвы Андрей Фролов считает, что Москва, вероятнее всего, закупит смесь бишофита с доломитовой крошкой.

Бишофит (хлорид магния) — добываемая в природе минеральная соль, названная по имени первооткрывателя немца Карла-Густава Бишофа. Крупнейшее месторождение бишофита в России находится в Волгоградской области. Используется также в медицине и строительстве.

Столичные власти используют технические соли для очистки улиц от снега с 1992 года, а москвичи регулярно жалуются, что реагенты разъедают обувь и оседают на автомобилях, провоцируя образование ржавчины. В мэрии регулярно меняли марки препаратов, но у каждого находились свои неприятные особенности. Так, реагенты на основе ацетатов запомнились резким запахом уксусной кислоты и плотной скользкой пленкой на дорогах, образующейся из-за неправильной дозировки препарата. Реагент на основе хлористого кальция из-за тех же ошибок с дозировкой запомнился черной пленкой на автомобилях. Из-за жалоб в 2006 году экс-мэр Юрий Лужков запретил сыпать реагенты во дворах и на тротуарах. Завкафедрой агроинформатики факультета почвоведения МГУ доктор технических наук Дмитрий Хомяков говорит, что прошлой зимой этот порядок был пересмотрен: коммунащикам разрешили использовать до 150 тыс. тонн сухих реагентов для уборки тротуаров. По его словам, это в 12 раз больше, чем разрешалось использовать до 2006 года.

По данным кафедры агроинформатики факультета почвоведения МГУ, за последние годы солевая нагрузка на столичные почвы увеличилась в 2,7 раза. "Мы неоправданно засоляем город — многие деревья из-за этого погибают", — считает господин Хомяков. Андрей Фролов обращает внимание, что в некоторых районах города сухие реагенты "лежат на газонах с прошлой зимы". "Прошлогодние реагенты себя дискредитировали, поэтому теперь чиновники вынуждены говорить, что будет что-то новое", — заключил он.

вернуться