

РЕГИСТРАЦИЯ В СИСТЕМЕ

С. Яблонский, журналист

Несмотря на экономический спад, отечественный средний и мелкий бизнес активно инвестирует средства в системы планирования ресурсов (ERP). Их рынок в нынешнем году вырастет на 10–15 % и превысит отметку в \$50 млн. Крупный бизнес также не остается в стороне от процесса. Наиболее активны в этом вопросе энергетики, от них не отстают аграрии и машиностроители.

Энергетики на тропе автоматизации. Основные отрасли, в которых сегодня реализуются проекты в области систем планирования ресурсов, – это машиностроение, металлургия, химия, фармацевтика, ритейл, банковский сектор и строительство. В 2012 году одной из заметных тенденций стал рост количества проектов в энергетике. Например, о намерении запускать системы управления ресурсами на своих предприятиях заявил энергетический холдинг ДТЭК Р. Ахметова. Они уже внедрены на "ДТЭК Павлоградуголь", завершается реализация проекта на предприятии "Шахта Комсомолец Донбасса" и на 3 электростанциях "ДТЭК Востокэнерго". О внедрении ERP-системы в начале текущего года сообщила также национальная компания "Нафтогаз України", а в середине года ее установил Запорожский завод полупроводников.

«ДЕЛОВАЯ СТОЛИЦА», 03.12.12

Энергетики добились ферросплавщиков

А. Кравченко, журналист

1 декабря были вынуждены остановиться Запорожский (ЗЗФ) и Стахановский (СЗФ) ферросплавные заводы. Вынужденно будут уволены почти 3,6 тыс. чел., за каждым из которых стоят семьи...

Энергетика, и только она одна, фактически стала неприкосновенной, даже если из-за этого страдают другие отрасли. Угольные шахты могут остановиться уже через несколько недель (в первую очередь государственные), производство основных видов металлопродукции постоянно снижается, начали останавливаться ферросплавные заводы, энергетике же подобное не грозит.

По сути, наша энергетика — это ДТЭК, компания, входящая в крупнейшую на Украине финансово-промышленную группу "СКМ". Из 7 энергогенерирующих компаний (без учета НАК "Энергоатом") ей принадлежат 5, две оставшиеся она полностью контролирует. Выходцы из ДТЭК руководят НКРЭ и НАК "Энергетическая компания Украины", ДТЭК имеет подавляющее большинство в Совете оптового рынка электроэнергии (включая его главу). Стоит ли удивляться, что при избытке генерирующих мощностей украинская электроэнергия стоит гораздо дороже, чем в Европе. Там цены прыгают вверх-вниз в зависимости от конъюнктуры рынка, у нас же только растут. В 2010 году НКРЭ увеличивала тариф 4 раза (на 30,9 % в сумме), в 2011-м – 8 раз (на 21,4 %), в 2012 году – 4 раза (на 10,8 %). Но такой "благодатью" оседают лишь отечественные промышленные предприятия – на экспорт электроэнергия идет на 30-40 % дешевле, чем стоит для украинс-ких промпотребителей. За 9 месяцев 2012 года ее поставки за рубеж выросли в сравнении с тем же периодом 2011-го на 68,9 %, составив в стоимостном выражении более 461 млн долл. 99,6 % общего объема экспорта пришлось на долю ДТЭК. Абсолютная монополия привели к тому, что ДТЭК теперь стала решать: какие предприятия и отрасли продолжают работать, а какие умрут. И начала с ферросплавщиков. Давно назревшее решение, ведь сейчас нашим ферросплавным заводам приходится покупать электроэнергию по 93 долл. за МВт/ч (зарубежным конкурентам она обходится в 20-65 долл.).

«Комсомольская правда в Украине», 05.12.12

ВЕЛИКІ ПЕРСПЕКТИВИ МАЛИХ ГЕС

Нарощування виробленої з відновлювальних джерел енергії стане запорукою зростання конкуренції та позитивно вплине на цінову й тарифну політику

В. Бородін, журналіст

Розвиток гідроенергетики, зокрема, малої, як галузі відновлювальної енергетики, є важливою складовою політики енергетичної безпеки держави. За даними експертів, гідроенергетичний потенціал малих річок країни становить близько 12,5 млрд кВт•год, а максимальний потенціал країни в малій гідроенергетиці – 8,3 млрд кВт•год. Енергетична стратегія України передбачає, що до 2030 року малі ГЕС мають виробляти 4,3 млрд кВт•год, або 2,5 % від загального обсягу електроенергії.

Головною проблемою відповідного енергетичного сегменту є те, що технічний стан малих ГЕС, що функціонують зараз, характеризується значною мірою або повністю зношеним основним гідросиловим, гідротехнічним та електротехнічним обладнанням. Більшість ГЕС, що належать неенергетичним організаціям, у кращому випадку законсервовані, а здебільшого списані та перебувають у занедбаному стані (більшість зруйновані). Для пошуку коштів на капітальний ремонт гідротехнічних споруд у 2009 році був запроваджений «зелений тариф» для малих ГЕС.

Однак, за період впровадження цього тарифу побудовано лише 3 нові ГЕС (загальною встановленою потужністю близько 3 МВт) та відновлено роботу 26 ГЕС (переважно шляхом реставрації старого або такого, що було у використанні, генеруючого обладнання). Тобто, мета розвитку гідроенергетики та створення нових генеруючих потужностей не була досягнута. Причиною цього став недостатній рівень «зеленого тарифу» для заохочення інвесторів у створенні нових потужностей.

29 листопада 2012 року Президент України Віктор Янукович підписав закон № 5485-VI, що суттєво змінює умови роботи на ринку відновлюваної енергетики України. Відповідний законопроект № 10183 «Про внесення змін до закону України «Про електроенергетику» (в частині стимулювання виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії)» Верховна Рада ухвалила 20 листопада.

Зокрема, документ диференціює «зелений тариф» для ГЕС, залежно від їхньої потужності. Збільшення коефіцієнту «зеленого тарифу» дасть змогу розвивати занедбані малі греблі та гідроелектростанції, які зараз не є економічно привабливими через малий прогнозований виробіток.

Компаніям, що працюють у сфері малої гідроенергетики, законодавчі зміни дозволять системно підходити до будівництва об'єктів, дотримуючись вимог світових екологічних норм. Чиста технологія вироблення електроенергії на малих ГЕС є основою зменшення викидів шкідливих сполук у повітря.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 05.12.12

СОВЕТ ОРЭ ОБСУДИЛ АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ

О. Ливень, журналіст

27 ноября состоялось очередное заседание Совета ОРЭ, на котором обсуждались отчеты распорядителя средств энергорынка, уполномоченного банка, аудитора и др. По данным ГП "Энергорынок", уровень расчетов энергоснабжающих компаний за 10 месяцев 2012 г. составил 98,4 %, а "Энергорынка" с производителями э/э – 98,6 %.

UA Energy, 06.12.12