

Довідка
про фінансово-господарську діяльність
ДМП "Івано-Франківськтеплокомуненерго"
та роботу по впровадженню енергозберігаючих заходів

ДМП "Івано-Франківськтеплокомуненерго" щорічно розробляє і впроваджує організаційно-технічні заходи з скорочення споживання паливно-енергетичних ресурсів. Заходами передбачено: заміна морально застарілого і фізично зношеного обладнання, модернізація котлів з низьким коефіцієнтом корисної дії, диспетчеризація котелень, заміна теплових мереж з використанням попередньо ізолюваних труб, впровадження новітніх, енергозберігаючих технологій та інші роботи спрямовані на удосконалення системи теплопостачання.

Так, протягом останніх 3-х років на підприємстві виконано наступне:

1. Замінено 17 котлів застарілих конструкцій на високо ефективні котли типу ВК. Це дало змогу підвищити коефіцієнт корисної дії з 78% до 91%. Річна економія природного газу складає 1600 тис. м³.

2. Модернізовано 12 існуючих котлоагрегатів ННІСТУ-5 з установкою додаткових поверхонь нагріву з метою підвищення їх коефіцієнту корисної дії на 9-10%. Вартість робіт по реконструкції одного такого котла становить 6 тис. грн. Роботи виконуються виключно господарським способом. Після проведення модернізації, коефіцієнт корисної дії зріс з 78% до 88-89%. Тільки на одному такому котлі економія природного газу складає 40 тис. м³.

3. Диспетчеризовано 6 малопотужних котелень із вивільненням обслуговуючого персоналу. Річна економія коштів при цьому складає 62 тис. грн.

4. Відремонтовано 32,3 км теплових мереж із заміною трубопроводів на труби із пінополіуретановою ізоляцією. За рахунок цього втрати тепла через ізоляцію в теплових мережах на цих ділянках значно скоротилися з 12% до 5-6%. Такі роботи вимагають значних затрат коштів, тому підприємство щорічно проводить заміну 4 км теплових мереж.

5. Впроваджено регулятор перетворення частоти електричного струму на димотязі котла ПТВМ-30. Це дозволило зменшити споживання електричної енергії даним електродвигуном на 10-12%. При впровадженні частотного регулювання одержуємо не тільки економію електроенергії, а теж за рахунок регулювання співвідношення газ-повітря підвищується ефективність роботи котла.

6. Ліквідовано 5 малопотужних, нерентабельних котелень з низьким коефіцієнтом корисної дії з переключенням споживачів до інших котелень. У зв'язку із зниженням питомої витрати палива на відпуск теплоенергії, щорічна економія природного газу складає 108 тис. м³. Одночасно, зменшено витрати на утримання обслуговуючого персоналу.

7. Проведено заміну насосного обладнання на 4 котельнях підприємства з установкою сучасних, менш енергозатратних насосів. Економія електроенергії при цьому складає 430 тис. кВт*год/рік.

8. Оснащено 36 котелень приладами обліку теплової енергії. При цьому приладним обліком охоплено 90% усієї відпущеної підприємством теплоенергії. За рахунок впровадження достовірного обліку та контролю відпуску теплової енергії котельнями отримуємо економію тепла в перерахунку на природний газ – 380 тис. м³/рік.

9. Переведено 3 котли типу ТВГ, на роботу без вентиляторів при навантаженні до 85%. В результаті цього, зменшено споживання електричної енергії котельнями. Річна економія електроенергії складає 230 тис. кВт*год.

10. На котлах типу “НИИСТУ-5” проведено заміну палинкових пристроїв з використанням палиників марки “Гиг”. При середньому навантаженні котла витрата природного газу зменшилась з 94 м³/год до 89 м³/год. Сумарна економія палива на котлах, де замінено палиники, складає 670 тис. м³/рік.

11. Ліквідовано теж районну котельню на вул. Галицька, 202 з переключенням споживачів до інших котелень. Експлуатація вказаного об’єкта була недоцільною через значну енергоємність обладнання та віддаленість котельні від споживачів, тобто велику протяжність теплових мереж. Економія електроенергії при цьому складає 500 тис. кВт*год/рік, природного газу – 350 тис. м³/рік. Крім того зменшено витрати на утримання обслуговуючого персоналу. В цілому річна економія коштів складає 214 тис. грн.

12. В житлових будинках встановлено 290 лічильників гарячої води. Впровадження заходу забезпечує достовірний облік гарячої води, визначає конкретні втрати в теплових мережах, оперативну ліквідацію витоків, а з сторони споживача – раціональне споживання гарячої води. Наявність таких лічильників забезпечує річну економію природного газу – 320,0 тис. м³.

13. Відновлено пошкоджену ізоляцію 10 баків-акумуляторів і 2 км зовнішніх теплових мереж. Зменшення втрат тепла через ізоляцію забезпечило економію природного газу складає 180 тис. м³.

14. На 5 центральних теплових пунктах проведено заміну швидкісних теплообмінників на високоефективні пластинчаті. За рахунок кращої теплопередачі і зменшення напору циркуляційних насосів економія складає: природного газу – 140 тис. м³/рік; електроенергії – 105 тис. кВт*год/рік.

15. При навантаженні до 65% переведено на роботу без димотягів 2 котли ПТВМ-30 котельні Індустріальна, 34. Під час експлуатації котлів з відключеними димотягами великої потужності значно зменшується споживання електроенергії котельнею і її економія при цьому складає 500 тис. кВт*год/рік.

16. Проведено режимно-налагоджувальні роботи всіх водогрійних котлів. Це дає змогу експлуатувати котельні в оптимальному режимі, не допускати перевитрат паливно-енергетичних ресурсів на котлах з тривалим терміном експлуатації, планувати заходи по заміні чи ремонту котельного обладнання. Економія природного газу складає 800 тис. м³/рік, електроенергії – 200 тис. кВт*год/рік.

17. Проведено ліквідацію відкритого водорозбору в 20 житлових будинках від котельні на вул. Тролейбусній, 40 шляхом монтажу

індивідуальних теплових пунктів в підвальних приміщеннях. За рахунок цього забезпечується надійність теплопостачання, підвищується довговічність котлів і теплових мереж, зменшуються витрати на придбання реагентів.

Затрати на ліквідацію відкритого водорозбору склали 340 тис. грн.

18. На підприємстві освоєно технологію і впроваджено 2,4 км поліпропіленових труб при заміні теплових мереж гарячого водопостачання. Ці труби забезпечують мінімальні втрати тепла через ізоляцію (до 5%), високу надійність, довговічність, корозостійкість і добре себе зарекомендували в експлуатації. Планується їх масове впровадження при заміні сталевих труб теплових мереж гарячого водопостачання.

Завдяки заходам, що виконуються щорічно знижується питома норма витрат енергоносіїв та скорочується споживання паливно-енергетичних ресурсів. За підсумками роботи підприємства за 2006р. питома норма витрат палива на відпуск теплоенергії становить 164,9 кг.у.п./Гкал, а електроенергії-29,9 квтгод/Гкал.

Однак, серйозним питанням є постійне зростання цін на енергоносії, які значно впливають на собівартість теплової енергії. Тому модернізація теплового господарства має відбуватися на основі використання новітніх вискоєфективних енерго- і ресурсозберігаючих технологій, які не потребують великих капіталовкладень і часу їх впровадження. Причому важливо, щоб застосування таких заходів супроводжувалося незначним терміном їх окупності. Серед них найперспективнішими сьогодні є когенераційні технології - це поєднання в одному процесі двох технологій вироблення енергії, які мають загальну природу перетворення теплоти палива на теплову і електричну енергію.

Склавши бізнес-план, вивчивши всі цінові пропозиції та технічні параметри майбутнього об'єкта ДМП "Івано-Франківськтеплокомуненерго" придбано і в листопаді 2004р. запущено в роботу першу на підприємстві когенераційну установку електричною потужністю 1 МВт фірми "Caterpillar". Вона змонтована в котельні, яка забезпечує тепловою енергією обласну клінічну лікарню та житловий масив цього району. Вартість робіт по впровадженню когенераційної установки, що практично змонтована власними силами, становить 3,2 млн.грн. Так як підприємству таких коштів не мало, вирішили піти шляхом комерційного кредитування. Після отримання дозволу на передачу майна комунального підприємства під заставу, було взято кредит у банку на три роки. Весь проект в залежності від режиму роботи установки, планується окупити за 3-4 роки.

Вироблена когенераційною установкою електроенергія повністю покриває власні потреби котельні, а надлишок постачається в міські електромережі за ціною енергопостачальника в залік частини спожитої електроенергії іншими котельнями підприємства. При цьому враховуються втрати в електромережах та проводиться оплата за транспортування електроенергії. Крім того, тепло димових газів

когенераційної установки через утилізатори попадає в мережі тепlopостачання і подається споживачу для забезпечення його опаленням або гарячою водою (в літній період).

На цей час отримано такі результати. Станом на 01.02.2007р. когенераційною установкою вироблено 12518,2 тис.кВт.год., з них частина використана безпосередньо котельною, а решта електроенергії відпущена в електричні мережі ВАТ "Прикарпаттяобленерго" для забезпечення електропостачання об'єктів ДМП "Івано-Франківськтеплокомуненерго".

Собівартість виробленої електроенергії власною когенераційною установкою становить 9 коп./кВт.год. З врахуванням транспортних затрат вартість реалізованої електроенергії становить 16 коп./кВт.год. Для порівняння ціна однієї кіловатгодини ВАТ "Прикарпаттяобленерго" складає 33 коп. (без ПДВ)

Одночасно когенераційною установкою в тепломережу за цей період подано 11358,8 Гкал теплоенергії.

Наявність когенераційних установок – вагомий резерв підприємства, який значно зменшує залежність від монополіста – "Обленерго".

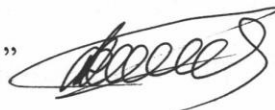
Тому планується, при умові наявності коштів, подальше впровадження когенераційних установок в котельнях на вул.Індустріальній,34 та на вул.Симоненка,3, що повністю забезпечить підприємство власною дешевою електричною енергією.

**Динаміка основних показників фінансово-господарської діяльності
ДМП "Івано-Франківськтеплокомуненерго" за 2004 - 2006 р.р.**

№ п/п	Основні ТЕП	Одиниці виміру	2004	2005	2006
1.	Вироблено теплоенергії	т.Гкал	750,2	851,9	793,8
2.	Покупне тепло	-	-	-	-
3.	Реалізовано теплоенергії	-	573,1	635,8	610,9
4.	Доходи без ПДВ	т.грн	41 119,6	53 468,3	73 349,7
5.	Витрати	-	44 665,7	52 208,1	72 717,7
6.	Фінансовий результат	-	923,7	171,9	7 633,0*
7.	Рентабельність по балансу	%	2,1	0,3	10,5

* Прибуток по балансу виник в зв'язку з відшкодуванням підприємству, відповідно до постанови КМУ від 22.05.2006 року за №705, заборгованості по відшкодуванню різниці в цінах за надані населенню послуги тепlopостачання за 2000-2004 роки в сумі 11884,4 тис. грн.

Директор ДМП "Івано-
Франківськтеплокомуненерго"



А. Блашук

73

АНАЛІЗ

фінансово-господарської діяльності ДМП “Івано-Франківськтеплокомуенерго”

Проведеною перевіркою фінансово-господарської діяльності ДМП “ІФ ТКЕ” встановлено, що за 2006р. підприємство виробило 793 т.Гкал, що на 58 т.Гкал менше, ніж за відповідний період 2005р. Виробленої енергії реалізовано 611 тГкал.

За 2006р. підприємство отримало доходи на суму 73349 тис. грн., а сума витрат становить 72717 тис. грн.

Фінансовий результат по балансу -- 7633 тис. грн., що виник у зв'язку з відшкодуванням підприємству відповідно до постанови КМУ від 22.05.06р. №705 заборгованості з відшкодування різниці в цінах за надані населенню послуги тепло енергії за 2000-2004рр. на суму 11834 тис. грн.

Що стосується дебіторської заборгованості, то слід відмітити, що станом на 01.01.07р. вона становила **37837 тис. грн.**, а саме: населення – 22873 тис. грн.; промисловість та інші – 14718 тис. грн. та ін.

До кредиторської заборгованості слід віднести заборгованість за газ на суму 21456 тис. грн. (податки 14 млн. грн.: 5701 тис.грн.–основний платіж, решта – штрафи, пеня), воду – 4043 тис. грн., електроенергію – 1126 тис. грн. Загальна сума кредиторської заборгованості становить **39787,2 тис. грн.**

Враховуючи коротко викладений аналіз фінансово-господарської діяльності слід відмітити, що основними проблемами в роботі підприємства є велика заборгованість перед ДМП “Івано-

Франківськтеплокомуненерго” споживачами, а саме – населенням та юридичними особами – підприємствами, що в свою чергу призводить до боргованості самого підприємства перед постачальниками.

Беручи до уваги вищенаведену інформацію, комісія рекомендує співництву ДМП “Івано-Франківськтеплокомуненерго” вишукати можливість впливу на споживачів стосовно повного розрахунку за надані послуги теплопостачання.

Голова комісії



М.Калайда