



ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ
членів Оптового ринку
електричної енергії України –2010 рік

ЗВІТ ДП «ЕНЕРГОРИНОК» ЗА 2009 РІК



Доповідач
Врублевський Анатолій Григорович

Відповідно до повноважень, покладених на ДП "Енергоринок" Законом України "Про електроенергетику", ліцензії на оптове постачання електроенергії Національної комісії регулювання електроенергетики України (НКРЕ), Статуту підприємства та Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (ДЧОРЕ), підприємство протягом звітного 2009 р. здійснювало діяльність щодо забезпечення функціонування Оптового ринку електричної енергії України (ОРЕ) за функціями:

- Розпорядника системи розрахунків:
 - планування режиму роботи ОЕС України,
 - формування цін та розподіл навантажень,
 - формування балансів електроенергії та розрахунки платежів.
- Розпорядника коштів:
 - розподіл коштів з рахунку із спеціальним режимом використання оптового постачальника,
 - розрахунки за куплену-продану електроенергію,
 - бухгалтерський облік електроенергії.
- Головного оператора системи комерційного обліку електроенергії.
- Супроводження системи забезпечення функціонування ОРЕ:
 - інформаційне забезпечення;
 - договірна робота.
- Секретаріату Ради Оптового ринку.
- Розрахункового центру (Закон України від 23.06 2005 № 2711-IV "Про заходи, спрямовані на забезпечення сталого функціонування підприємств паливно-енергетичного комплексу").

ДП "Енергоринок", як сторона ДЧОРЕ, виконує функцію Розпорядника системи розрахунків та відповідає за короткострокове планування режиму роботи Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України; визначення оптових цін для виробників електроенергії, які на ОРЕ працюють за ціновими заявками; формування цін та розподіл навантажень; формування балансів електроенергії; формування оптової ринкової ціни (ОРЦ) на електроенергію відповідно до Правил ринку; розрахунки платежів за електроенергію, куплену-продану в ОРЕ, всім учасникам ринку згідно з Правилами ринку.

Про роботу Розпорядника системи розрахунків

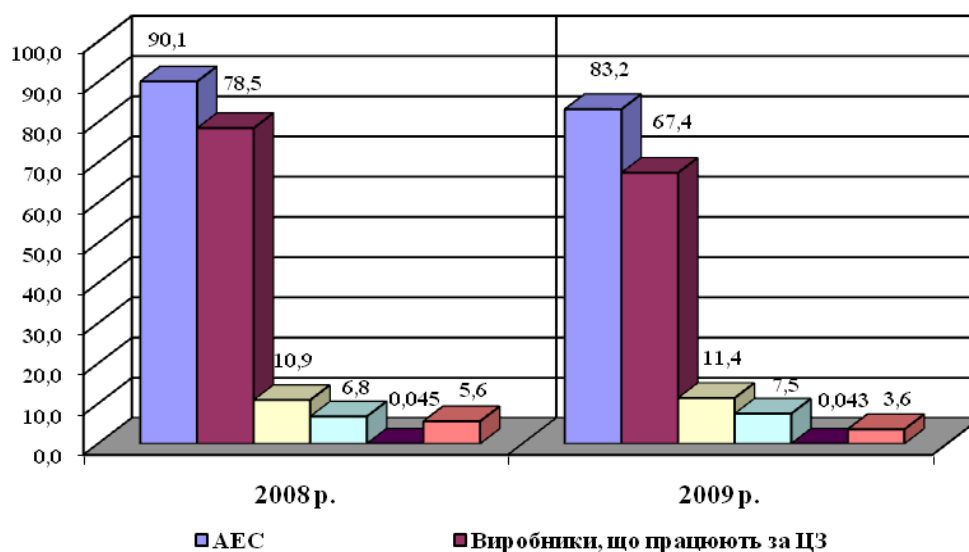
Диспетчеризація та ціноутворення

У 2009 р. в ОЕС України було вироблено 173,1 млрд.кВт·г, що на 9,8 % менше ніж у 2008 році.

Зменшення обсягів виробництва електроенергії відбулося по ДП "НАЕК "Енергоатом" – на 7,7 %, по виробниках, що працюють за ціновими заявками – на 14,2 %, по ВЕС – на 5,3 % та по виробниках, що не працюють в ОРЕ, – на 35,0 %. Також зменшилося на 39,3 %

сальдо зовнішніх перетоків електроенергії за межі України. Збільшення обсягів виробництва електроенергії спостерігалось по ГЕС – на 4,5 %, по ТЕЦ та інших ТЕС – на 11,3 відсотки.

Обсяги виробництва електричної енергії електростанціями України
у 2008 та 2009 роках, млрд. кВт·год



Основну частину електроенергії у 2009 р. (97,92 %), як і у 2008 р. (97,11 %), в ОЕС України було вироблено виробниками, що працюють в ОРЕ.

Структура виробництва електроенергії в ОЕС України у 2009 р. порівняно з 2008 р. була наступною:

Виробники	2008р.	2009р.	δ (2009-2008)
	%	%	
ДП “НАЕК “Енергоатом”	46,96	48,04	1,08
Виробники, що працюють за ціновими заявками, в т.ч. ГК ТЕС	40,92	38,93	-1,99
ГЕС	37,75	36,52	-1,23
ТЕЦ та інші ТЕС	5,70	6,60	0,90
ВЕС	3,51	4,33	0,82
Виробники, що не працюють в ОРЕ	0,02	0,02	0
	2,89	2,08	-0,81

У 2009 р. режим роботи ОЕС України був близьким до розрахункового, а частота електричного струму відповідала вимогам державного стандарту якості.

Аналізуючи цінові показники роботи обладнання електростанцій, зокрема ТЕС, маємо констатувати, що найнижчий рівень цінових пропозицій виробників, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, спостерігався по енергоблоках ТОВ “Східенерго” – 259,55 грн/МВт·год, а найвищий по енергоблоках АЕК “Київенерго” – 603,31 грн/МВт·год (до переведення цієї Компанії на роботу за фіксованим тарифом на відпуск електричної енергії в ОРЕ з 01.12 2009).

Маємо також констатувати, що усереднена розрахункова “паливна складова” енергоблоків ТЕС збільшилась відносно 2008 р. на 46,80 грн/МВт·г (19,13 %) та становила 291,41 грн/МВт·год. При цьому, усереднена розрахункова “паливна складова” виробників, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, перевищувала заявлену ними ціну продажу електричної енергії (розраховану за поданими ціновими заявками на енергоблоки) на 34,84 грн/МВт·год.

Так, найбільший відсоток такого перевищення від рівня 2008 р., упродовж звітнього періоду відмічений по енергоблоках:

- Старобешівської ТЕС – на 93,7 грн/МВт·год (30,7 %);
- Курахівської ТЕС – на 60,56 грн/МВт·год (24,0 %);
- Криворізької ТЕС – на 58,32 грн./МВт·год (21,4 %);
- Харківської ТЕЦ-5 – на 95,11 грн/МВт·год (21,1 %).

Зазначимо також, що заявлена ціна продажу електричної енергії виробників, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, була вища за “паливну складову” по енергоблоках:

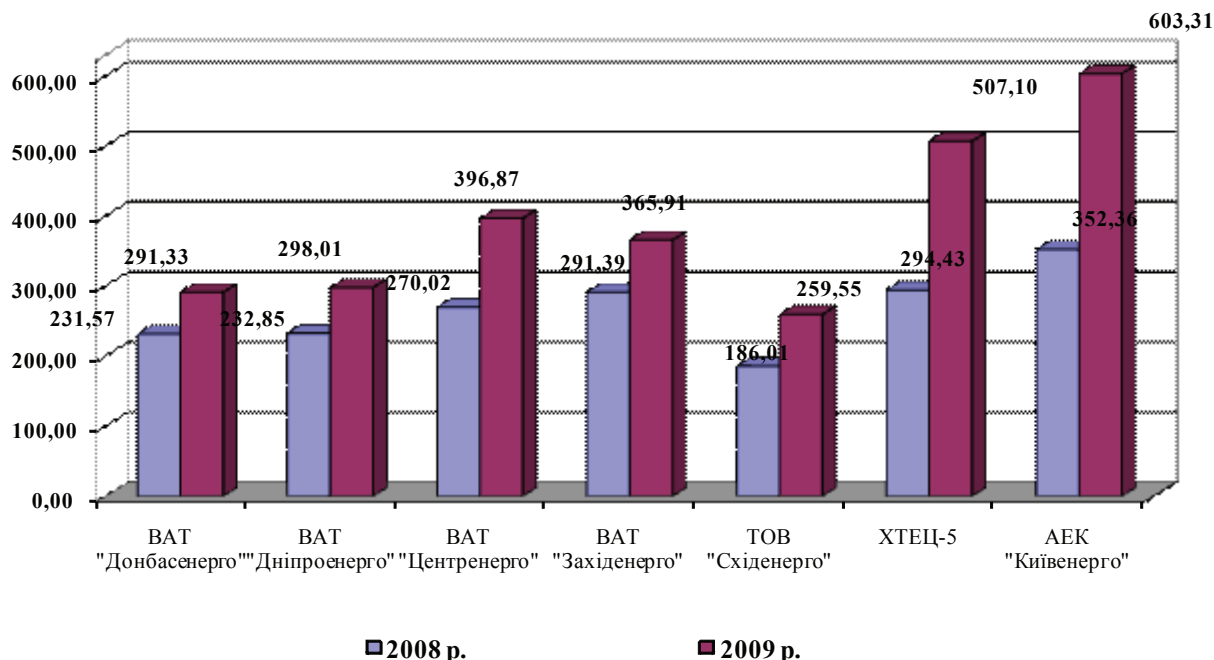
- Добротвірської ТЕС – на 19,5 грн/МВт·год (6,6 %);
- Трипільської ТЕС – на 6,38 грн/МВт·год (2,0 %);
- Бурштинської ТЕС – на 4,84 грн/МВт·год (1,4%);
- Ладижинської ТЕС – на 4,11 грн/МВт·год (1,3 %).

Згідно з результатами моніторингу цінових заявок енергоблоків ТЕС у 2009 р. значна кількість випадків необґрунтованого заниження цінових заявок під час надання їх ДП "Енергоринок" спостерігалася по ВАТ "Західенерго" (13 випадків) та ВАТ "Харківська ТЕЦ-5" (6 випадків), а завищення – по АЕК "Київенерго" (413 випадків).

Довідково:

- до складу ВАТ "ДЕК "Центренерго" входять – Вуглегірська, Трипільська та Зміївська ТЕС;
- до складу ВАТ "Донбасенерго" входять – Слов'янська та Старобешівська ТЕС;
- до складу ВАТ "Дніпроенерго" входять – Криворізька, Придніпровська та Запорізька ТЕС;
- до складу ВАТ "Західенерго" входять – Бурштинська, Ладижинська та Добротвірська ТЕС;
- до складу ТОВ "Східенерго" входять – Зуївська, Луганська та Курахівська ТЕС.

Середній рівень цінових пропозицій виробників, які працювали за ціновими заявками у 2008 та 2009 роках, грн/МВт·год



Аналіз даних щодо визначення граничної ціни системи у 2009 р. свідчить, що найчастіше в денний період ціну визначали енергоблоки Зміївської, Запорізької та Старобешівської ТЕС, а у нічний період – енергоблоки Криворізької, Луганської, Курахівської та Зуївської ТЕС, або, за відсутності ціноутворюючих енергоблоків, граничний рівень ціни системи визначався коефіцієнтами $K_{НКРЕ} = 290$ грн/МВт·г (день) та $K_{НКРЕ}^{ГЦС} = 120$ грн/МВт·г (ніч), які було встановлено НКРЕ.

Відповідно до цінових заявок виробників електричної енергії, у 2009 р. найбільша кількість енергоблоків, які надавалися ДП "Енергоринок" з ознакою маневреності надійшла від ТОВ "Східенерго", ВАТ "Дніпроенерго" та ВАТ "ДЕК "Центренерго".

У звітному періоді підвищилась динаміка аварійності енергоблоків виробників, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, з 480 до 532 випадків, що практично на 11 % більше ніж у 2008 році. Середня тривалість аварійних ремонтів теж збільшилась в середньому на 15 годин. Залишається високим рівень аварійності по енергоблоках Криворізької, Старобешівської, Курахівської, Зміївської та Трипільської ТЕС. Наявний фактор аварійних зупинок енергоблоків зазначених ТЕС вплинув, як на ринок конкурентної потужності в ОРЕ так і на відповідний перерозподіл відпущеної товарної продукції між виробниками електричної енергії у 2009 році.

Відповідно до виконаного аналізу стану ринку конкурентної потужності виробників, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, маємо констатувати, що у 2009 році рівень сумарної потужності енергоблоків ТЕС, які на конкурентних засадах були включені в диспетчерські графіки навантаження, коливався в межах 10% від загальної потужності енергоблоків ТЕС, включених в роботу. При цьому, основна частина цієї конкурентної потужності забезпечувалася енергоблоками ТОВ "Східенерго" – на рівні 51 %, ВАТ "Донбасенерго" – на рівні 17 %, ВАТ "Центренерго" та ВАТ "Дніпроенерго" – на рівні 16 відсотків відповідно.

Констатуємо також, що у звітному періоді зменшилась у 2 рази кількість аварійних ремонтів енергоблоків АЕС (до 10 випадків), що збільшило відсоток ДП "НАЕК "Енергоатом" у структурі продажу електричної енергії в ОРЕ у 2009 році.

Через вплив кризових явищ та відповідне зменшення рівня споживання електричної енергії в ОЕС України, ДП "Енергоринок" у звітному періоді, під час складання планових балансів потужності ОЕС України та розрахунків щодобових диспетчерських графіків навантаження запланувало у 88 випадках застосувати "диспетчерські обмеження" до навантаження АЕС – за умовами роботи магістральних електромереж, у середньому на величину 600 МВт, а у 159 випадках – за вимогами збалансування виробітку-споживання електричної енергії, у середньому на величину 1050 МВт.

Проте, під час фактичного ведення режимів роботи ОЕС України, ДП "НЕК "Укренерго" лише в останню чергу застосовувало зазначені "диспетчерські обмеження" до навантаження АЕС.

Структура купівлі-продажу електроенергії на ОРЕ

У 2009 р. в ОРЕ продано 156 586,6 млн кВт·год, що на 9,8 % менше ніж у 2008 році.

Структура продажу електричної енергії в ОРЕ у 2009 р. порівняно з 2008 р. була наступною:

Виробники та імпорт	2008 р.	2009 р.	δ
	%	%	(2008-2009)
ДП «НАЕК»Енергоатом»	48,85	49,89	1,07
Виробники, що працюють за ціновими заявками	41,08	38,89	-2,19
в т. ч. ГК ТЕС	38,01	36,64	-1,37
ГЕС	6,19	7,18	0,90
ТЕЦ та інші ТЕС	3,32	4,07	0,75
ВЕС	0,02	0,03	0,01
Імпорт	0,64	0,01	-0,63

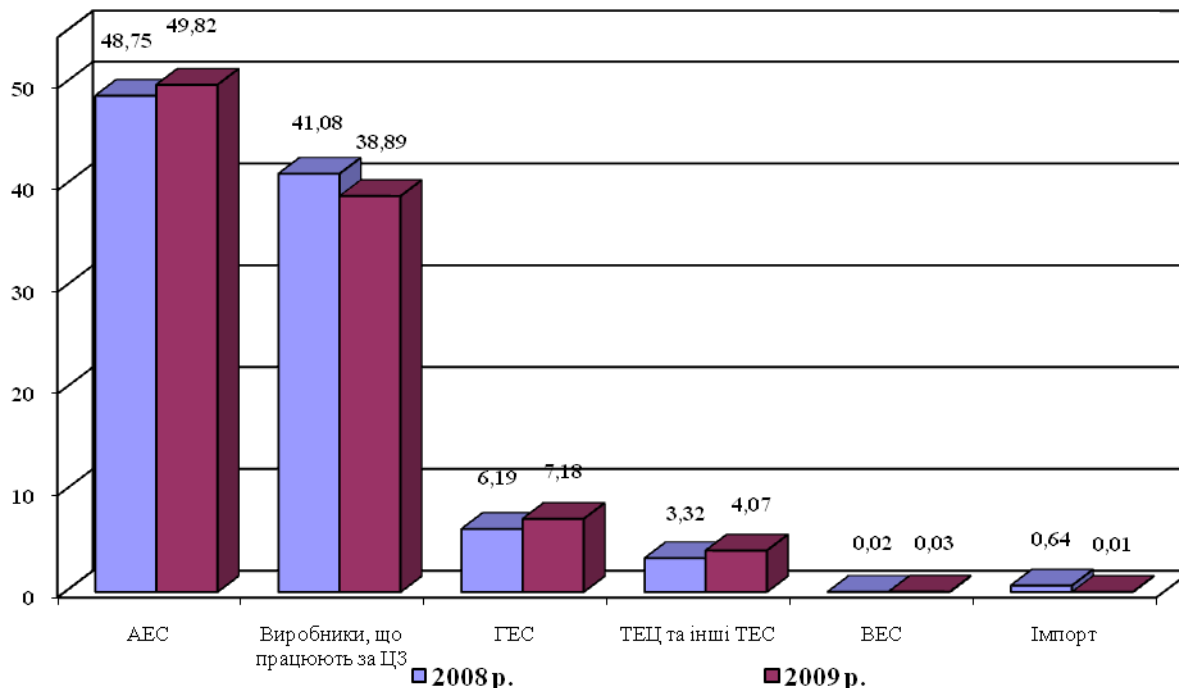
У 2009 р. з ОРЕ всього було куплено електроенергії в обсязі 152 543,3 млн кВт·год, що на 9,8 % менше ніж у 2008 році. На 7,94 % зменшився обсяг купівлі електроенергії з ОРЕ постачальниками для споживачів України та становив 148 148,4 млн кВт·год, в тому числі: постачальниками за регульованим тарифом (ПРТ) – зменшився на 5,06 %

і становив 134 098,3 млн кВт-год; постачальниками за нерегульованим тарифом (ПНТ) – зменшився на 28,6 % і становив 14 050,1 млн кВт-год.

Питома вага ПРТ в загальному обсязі електроенергії, купленої з ОРЕ, становила 85,66 % (81,38 % – у 2008 р.), ПНТ – 8,97 % (11,34 %); експорту – 2,61 % (4,51 %).

Питома вага загальносистемних технологічних втрат електроенергії в ОРЕ не змінилась проти 2008 р. та становила 2,58 відсотки.

Порівняння структури продажу електричної енергії виробниками в ОРЕ у 2008 та 2009 роках, %



Середні ціни електроенергії на ОРЕ

Середня ОРЦ у 2009 р. становила 407,56 грн/МВт•год, що на 22,39 % більше ніж у 2008 році. Такі тенденції обумовлені, насамперед, збільшенням:

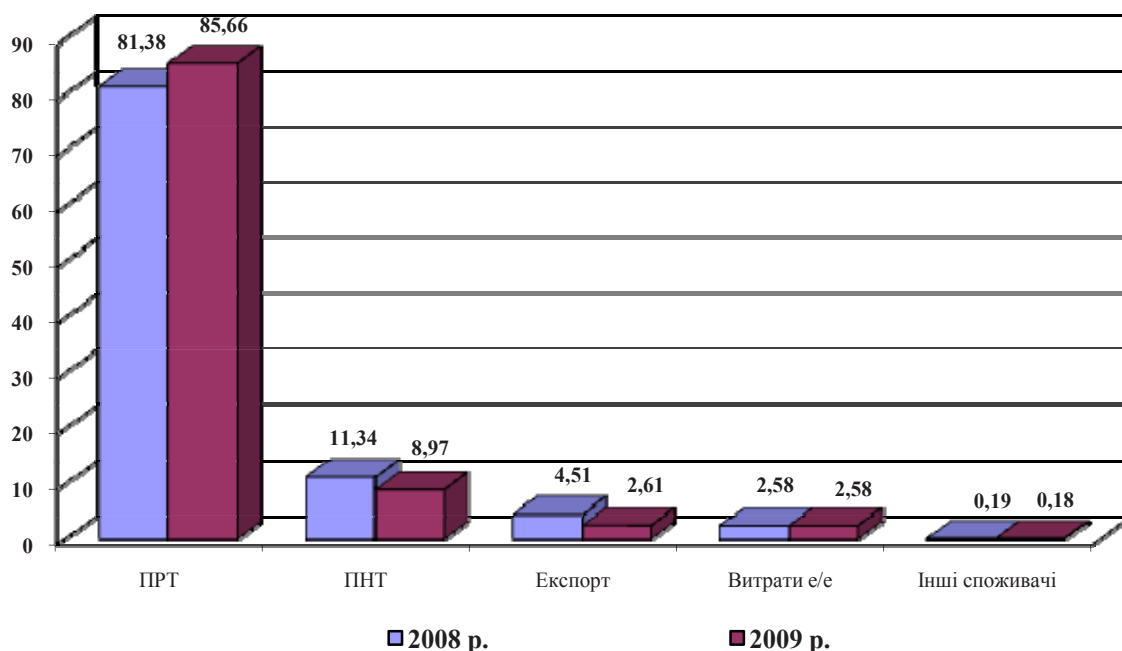
- середньої ціни продажу електроенергії в ОРЕ виробниками;
- обсягу дотаційних сертифікатів (з 12 711,2 млн грн до 18 005,7 млн грн);
- платежу ДП “НЕК “Укренерго” (з 2 060,8 млн грн до 2 257,1 млн грн);
- платежу ДП “Енергоринок” (з 81,6 млн. грн. до 307,9 млн грн).

Структура середньої ОРЦ у 2009 р. порівняно з 2008 р. була наступною:

Складові	2008 р. %	2009 р. %	Δ (2009-2008)
Вартість електроенергії, купленої у виробників та імпорт	66,40	61,55	-4,85
Суми дотаційних сертифікатів та компенсацій	21,99	28,21	6,22
Вартість інвестиційних проектів	4,79	3,53	-1,26
Витрати ДП “НЕК “Укренерго”	3,57	3,54	-0,03
Витрати ДП “Енергоринок”	0,14	0,48*	0,34
Вартість загальносистемних технологічних витрат	2,57	2,58	0,01
Експорт електроенергії	0,39	-0,03	-0,42
Купівля електроенергії для заповнення водосховищ ГАЕС	0,15	0,14	-0,01

* З урахуванням оплати відсотків за користування кредитами

Порівняння структури купівлі електричної енергії з ОРЕ постачальниками
у 2008 та 2009 роках, %



Середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ (виробники та імпортери) становила 25,08 коп/кВт·г і в порівнянні з 2008 р. збільшилась на 13,4 відсотки.

По всіх групах виробників, що продавали електроенергію в ОРЕ у 2009 р., середні ціни продажу електроенергії в ОРЕ збільшилися:

– по ДП “НАЕК “Енергоатом” на 13,29 % і становила 13,95 коп/кВт·год проти 12,32 коп/кВт·год у 2008 році.

Збільшення ціни обумовлене підвищенням тарифів на продаж електроенергії в ОРЕ для АЕС (січень – серпень 2009 р. – 13,77 коп/кВт·год, вересень – грудень 2009 р. – 13,97 коп/кВт·год) та зростанням ставки плати за робочу потужність для Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС, що входять до складу ДП “НАЕК “Енергоатом”, відповідно до постанов НКРЕ;

–по виробниках, що працюють за ціновими заявками, на 10,63 % та становила 36,93 коп/кВт·год проти 33,38 коп/кВт·год у 2008 році.

Ріст ціни, головним чином, обумовлено збільшенням платежів за відпущену електроенергію на 19,04 %; маневреність –на 4,48 %; пуск блоків – на 54,44 %; додаткових платежів на реконструкцію – на 105,61 %. Також, спостерігалось збільшення платежів за надвиробництво – на 35,98%; недовиробництво – на 142,82%; розвантаження – у 18 разів; “штрафів” – на 24,21 %; платежів за безнадійні борги – майже у 9 разів, а також зменшення платежів за робочу потужність – на 2,14 % та додаткових платежів при спірних питаннях –на 33,23 відсотків.

Зростання платежів за маневреність та зменшення платежів за робочу потужність відбулося у зв’язку зі змінами регулюючих коефіцієнтів згідно з відповідними постановами НКРЕ;

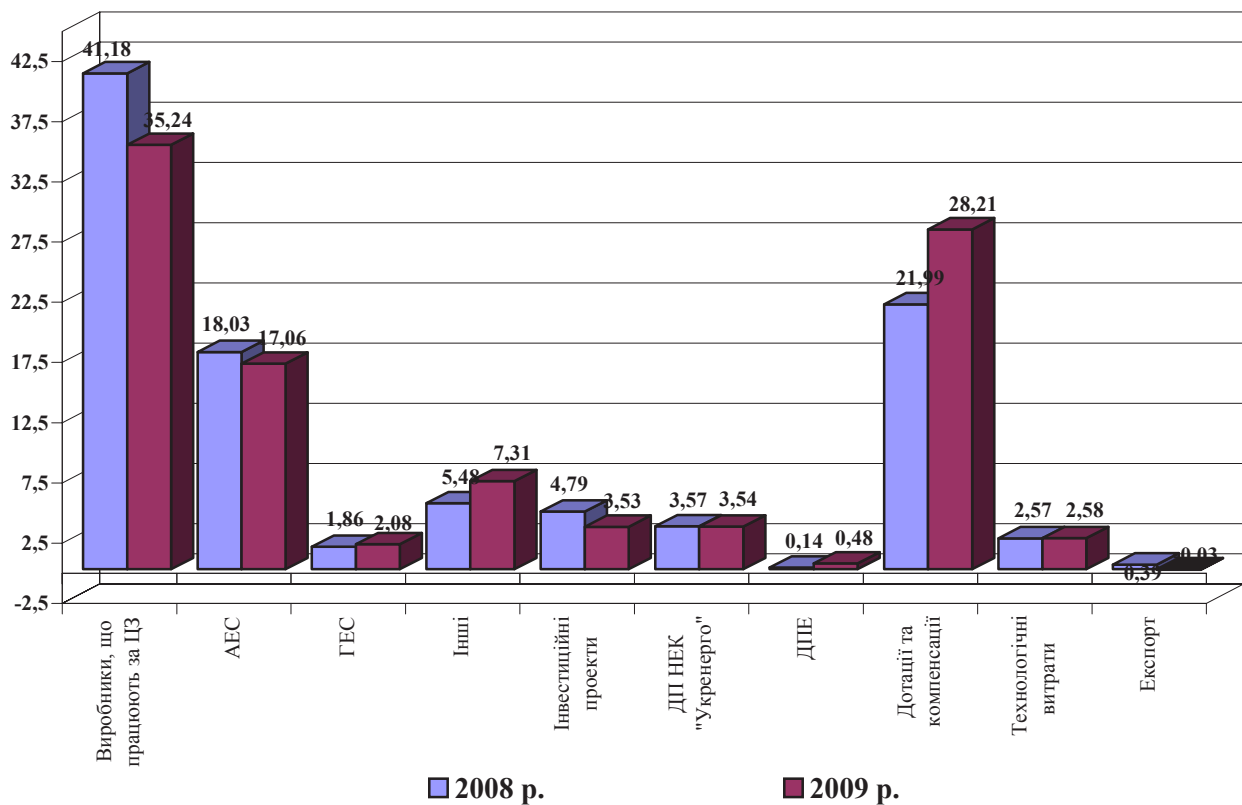
– по ГЕС на 17,65 % і становила 11,79 коп/кВт·год проти 10,02 коп/кВт·год у 2008 році.

Зростання ціни обумовлено, головним чином, збільшенням ставки плати за робочу потужність для ВАТ “Укргідроенерго” відповідно до постанов НКРЕ;

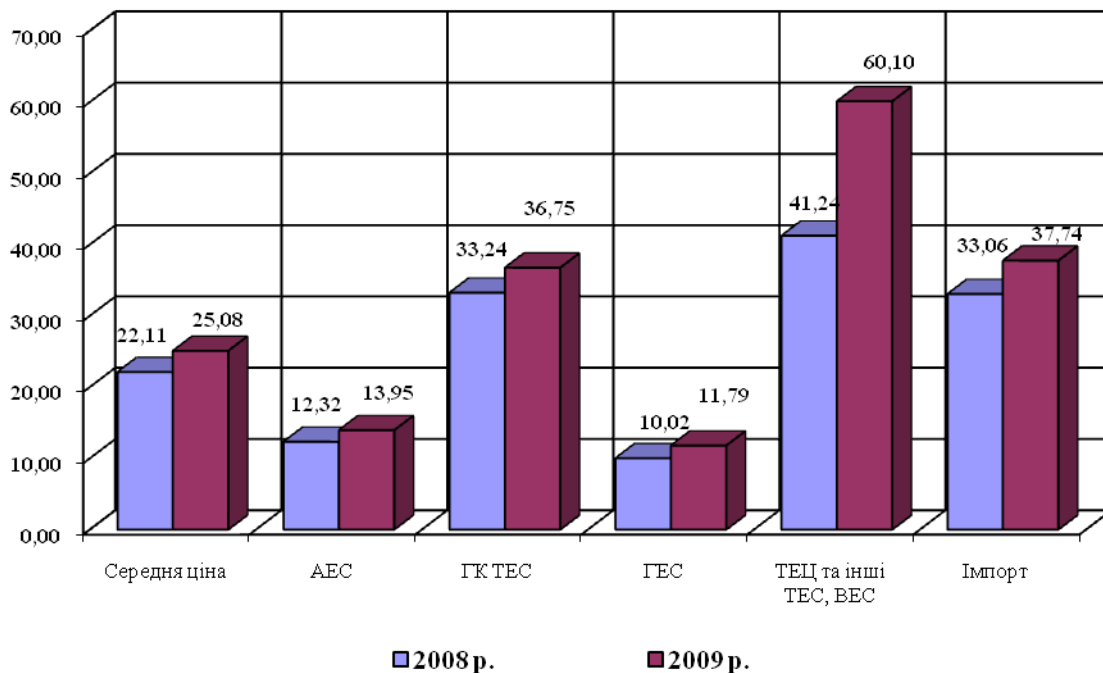
– по ТЕЦ та інших ТЕС на 51,50 % і становила 71,17 коп/кВт·год проти 46,98 коп/кВт·год у 2008 році;

–по ВЕС на 177,92 % і становила 83,67 коп/кВт·год проти 30,10 коп/кВт·год у 2008 році.

Порівняння складових ОРЦ у 2008 та 2009 роках, %



Середні ціни продажу електроенергії виробниками в ОРЕ у 2008 та 2009 роках, коп./кВт·год

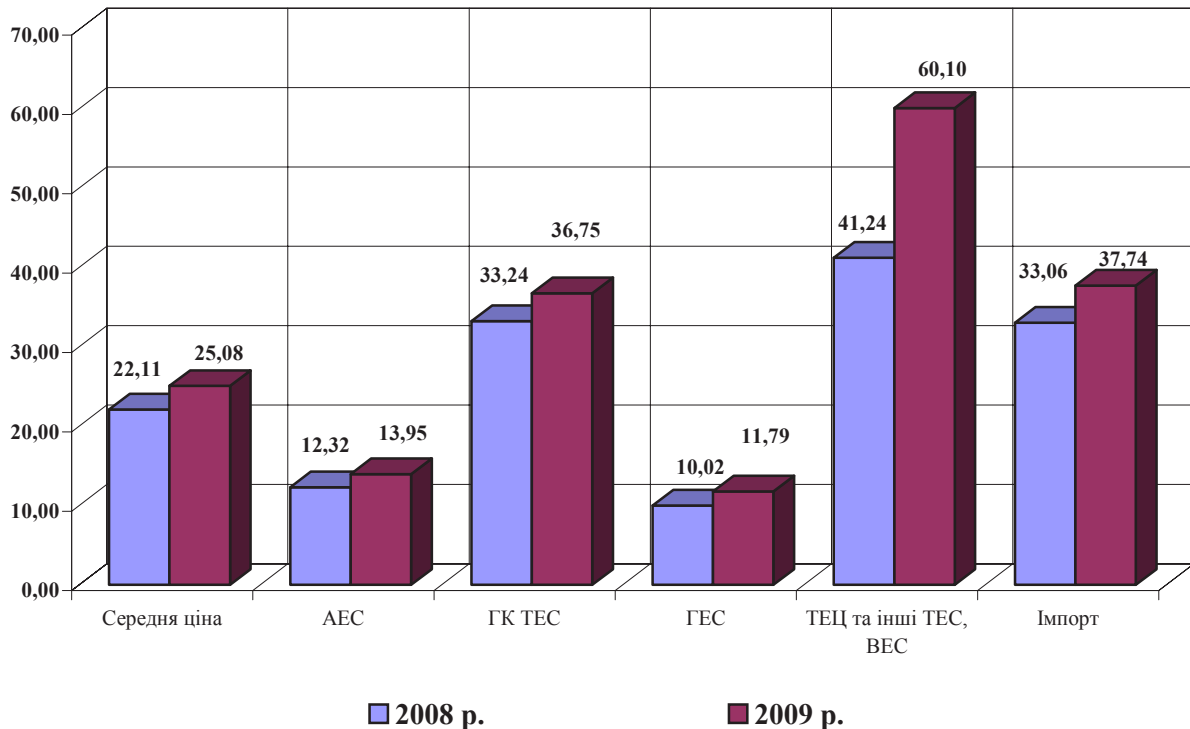


Тарифи на електроенергію для ТЕЦ та інших ТЕС, ВЕС встановлювались відповідними постановами НКРЕ.

Середня ціна купівлі електроенергії з ОРЕ з урахуванням експорту збільшилася: порівняно з 2008 р. на 12,92 % і становила 28,91 коп./кВт·год, в тому числі: для ПРТ – н:

12,89 % і становила 27,86 коп/кВт-год, для ПНТ – на 19,48% і становила 36,56 коп/кВт-год, по експорту – на 25,88 % і становила 38,29 коп/кВт-год.

Середні ціни продажу електроенергії виробниками в ОРЕ
у 2008 та 2009 роках, коп./кВт-год



Протягом звітного року продовжувалися розрахунки платежів за електроенергію з врахуванням вирівнювальних націнок (знижок) у зв'язку із застосуванням єдиних тарифів на електроенергію на території України. При цьому, сума коштів, яка була перерозподілена між постачальниками відповідно до встановлених НКРЕ націнок (знижок), у 2009 р. зменшилася у порівнянні з минулим звітним періодом на 304,3 млн грн і становила 1 571 млн гривень.

Кількість ПНТ, які протягом звітного періоду працювали в ОРЕ, зменшилася порівняно з минулим роком та становила 65 суб'єктів. Питома вага ПНТ в загальному обсязі купівлі електроенергії з ОРЕ всіма постачальниками становила 9,5 % проти 12,2 % у 2008 році. При цьому, найбільша кількість ПНТ працювала у Харківській області – 30 постачальників, обсяг купівлі електроенергії яких становив 18,5 % від загального обсягу купівлі електроенергії з ОРЕ по території Харківської області (у 2008 р. – 27 ПНТ або 22,5 %). По інших регіонах кількість працюючих ПНТ значно менша.

По територіях 7 ПРТ в 2009 р. поставки електроенергії ПНТ не здійснювалися, а саме – по територіях ліцензованої діяльності ВАТ ЕК “Чернівціобленерго”, ВАТ “ПЕМ-Енерговугілля”, ДП “Регіональні електричні мережі”, АЕК “Київенерго”, ЗАТ “Східно-Кримська ЕК”, ЗАТ “Енергія – Новий Розділ” та ТОВ НВП “Енергія-Новояворівськ”.

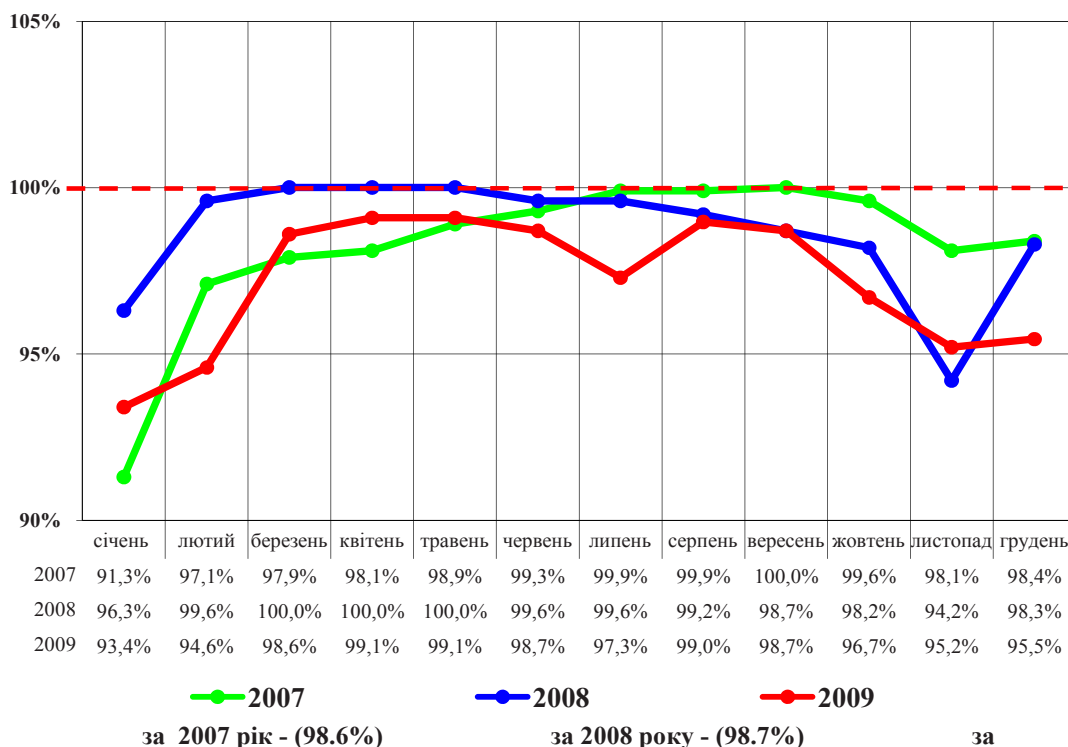
ДП “Енергоринок”, як сторона ДЧОРЕ, виконує функцію Розпорядника коштів та відповідає за розподіл коштів між виробниками електроенергії та іншими учасниками ОРЕ, які надійшли на поточні рахунки із спеціальним режимом використання оптового постачальника, згідно з алгоритмом, встановленим НКРЕ, пропорційно вартості товарної продукції; щодобовий оперативний аналіз стану розрахунків за куповану-продану електроенергію в розрізі суб'єктів ринку; ведення бухгалтерського обліку та формування бухгалтерської, податкової та статистичної звітності в частині операцій купівлі-продажу електроенергії; ведення реєстру кредиторсько-дебіторської заборгованості.

Про роботу Розпорядника коштів

Розрахунки енергопостачальних компаній з ДП “Енергоринок”

У 2009 р. рівень поточної оплати постачальників електроенергії за товарну продукцію, куплену з ОРЕ, у порівнянні з 2008 р. зменшився на 1,1 % та склав 97,4 % від вартості товарної продукції. Поточна оплата постачальників за регульованим тарифом (далі – ПРТ) за електроенергію, куплену з ОРЕ, зменшилась на 1,1 % у порівнянні з 2008 р. та склала 97,6 % від вартості товарної продукції.

Динаміка оплати ПРТ (з урахуванням доплат) за електроенергію, куплену в ОРЕ, у 2007-2009 роках



Протягом року дві ЕК перейшли на “особливий” режим розрахунків (*розрахунки ЕК з власних поточних рахунків згідно з графіком*), а компанії ТОВ “ЛЕО” та ВАТ “Запоріжжяобленерго” були переведені на розрахунки за звичайним алгоритмом через порушення умов оплати. 23 компанії працюють в режимі із “особливим” режимом розрахунків.

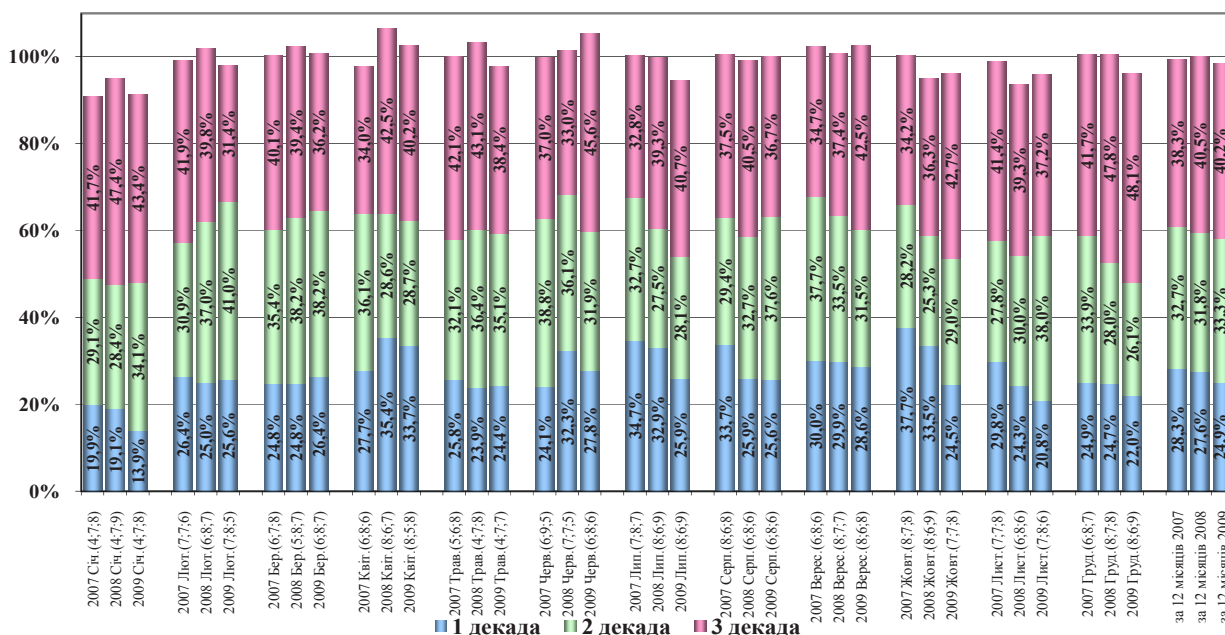
Перехід більшої частини ЕК на “особливий” режим повинен був сприяти вирівнюванню обсягів подекадного надходження коштів в оплату за електроенергію, куплену з ОРЕ. Однак, зважаючи на зменшення обсягів споживання та погіршення рівня розрахунків за електроенергію у зв’язку з кризовими явищами в економіці України, в середньому за рік надходження у 1-их декадах досягли рівня 24,9 % проти 27,6 % у 2008 р., у 2-их – 33,3 % (31,8 %), у 3-іх – 40,2 % (40,5 відсотки).

З 36 компаній за регульованим тарифом 100-відсоткового рівня розрахунків за придбану у 2009 році електроенергію досягли 24 компанії (у 2008 році – 26).

Розрахунки ДП “Енергоринок” з виробниками та ДП НЕК “Укренерго”

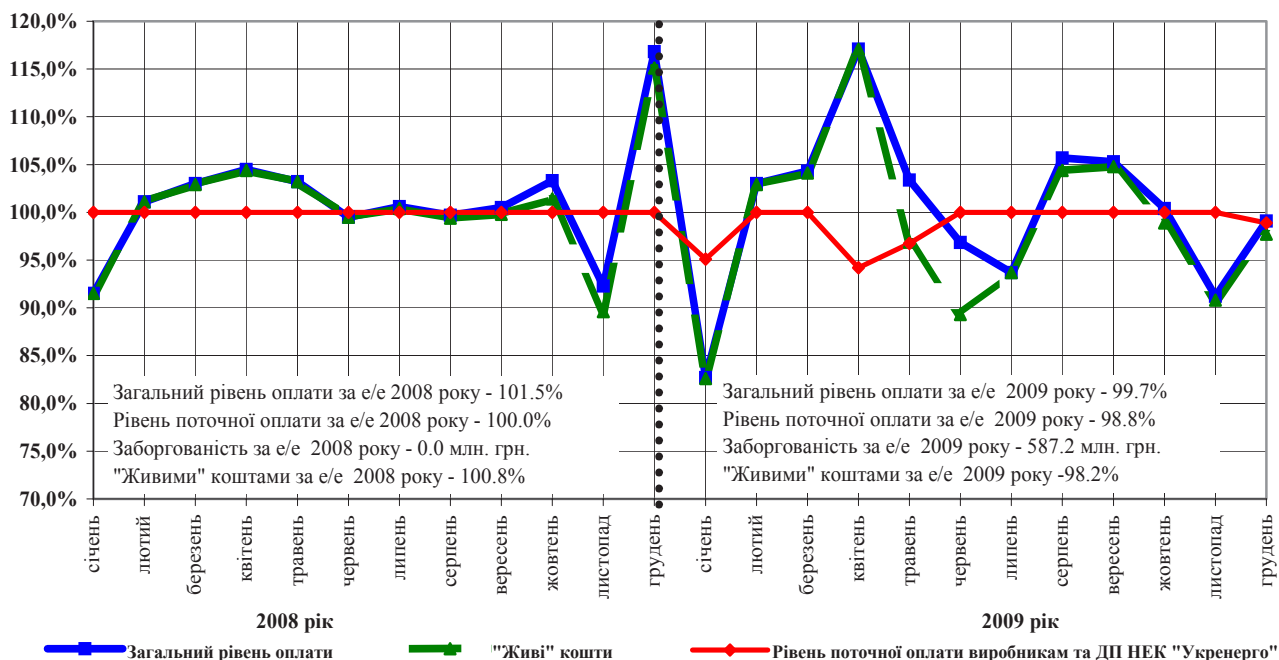
Відповідно до статті 15 Закону України “Про електроенергетику” у 2009 р. Розпорядником коштів у кожному розрахунковому періоді з урахуванням остаточних платежів забезпечувався рівний відсоток оплати кожному виробнику та ДП “НЕК “Укренерго”. Розподіл коштів, які надходили на рахунок ДП “Енергоринок” із спеціальним режимом використання, здійснювався згідно з алгоритмом, встановленим постановою НКРЕ.

Динаміка подекадного надходження "живими" коштами в оплату за електроенергію, куплену ПРТ з ОРЕ, у 2007-2009 роках



У 2009 р. ДП "Енергоринок" розрахувалось з виробниками та ДП НЕК "Укренерго" за товарну продукцію поточного року на рівні 98,8%, що на 1,2% менше аналогічного показника минулого року.

Динаміка розрахунків з виробниками та ДП "НЕК "Укренерго" (з урахуванням доплат) у 2008 та 2009 роках



Не зважаючи на те, що заборгованість енергопостачальних компаній за товарну продукцію 2009 р. (з урахуванням доплат, здійснених до 15.01.2010) склала 1,4 млрд грн, заборгованість ДП "Енергоринок" перед виробниками електроенергії склала лише 0,6 млрд грн. При цьому, ДП "Енергоринок" розрахувалось з виробниками в повному обсязі за товарну продукцію 8 місяців 2009 року.

У зв'язку з нерівномірною та неповною оплатою ЕК за електроенергію, куплену з ОРЕ, та з метою забезпечення повних розрахунків з виробниками ДП "Енергоринок" у 2009 р. було залучено кредитних коштів на загальну суму 4 461,7 млн грн, з яких повернуто 4 236,7 млн грн.. Повернення кредитів здійснювалось вчасно відповідно до умов договорів. Відсотки за користування кредитними ресурсами у розмірі 212,8 млн. грн. також сплачені своєчасно.

На початок 2009 р. залишок неповернутих кредитних коштів, залучених у 2008 р., становив 1 025,0 млн гривень. Залишок на кінець 2009 р. у розмірі 1 250,0 млн. грн. складають кредитні кошти повернення яких буде здійснюватись у 2010 році.

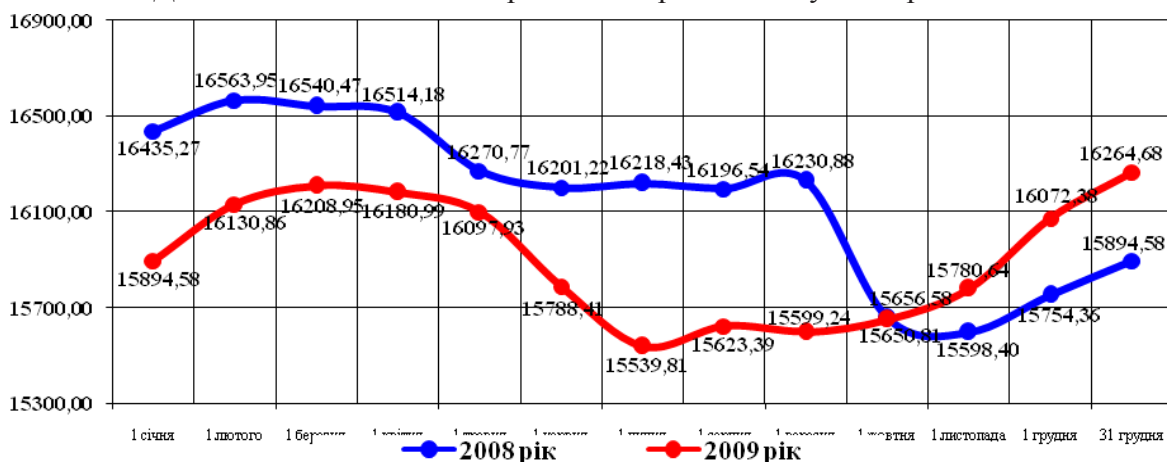
На виконання вимог Закону України "Про Державний бюджет України на 2009 рік" ДП "Енергоринок" згідно з розрахунком сплатило до спеціального фонду держбюджету у вигляді цільової надбавки до тарифу на електричну та теплову енергію кошти у сумі 2 389,8 млн. грн. проти суми 2 254,7 млн грн, яка встановлена постановою НКРЕ, а саме:

– поточна оплата 2009 р. – 2 206,4 млн грн; – оплата минулих періодів – 183,5 млн грн (в т. ч. за 2008 р. – 19,5 млн грн).

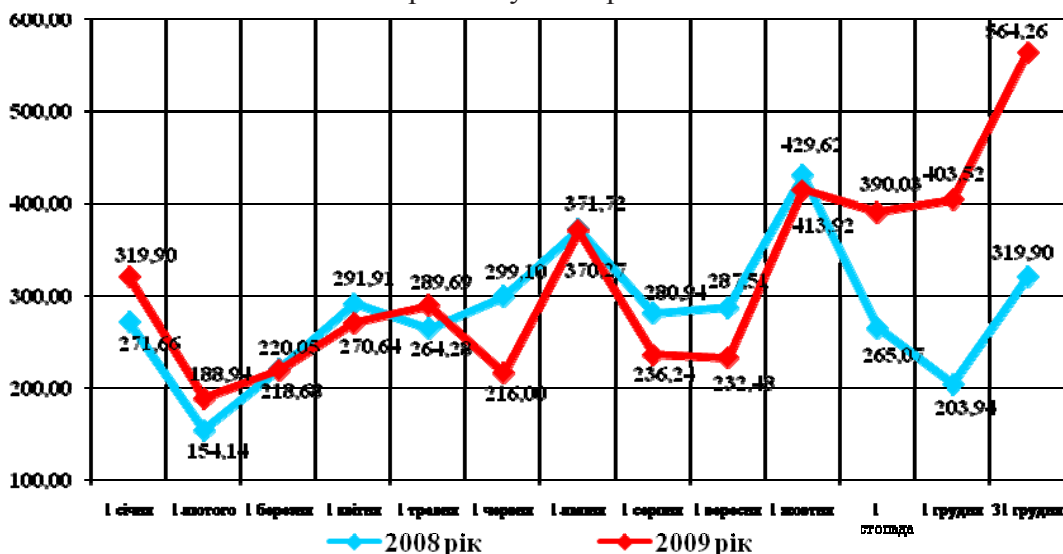
Бухгалтерський облік електроенергії

Загальна заборгованість постачальників перед ОРЕ у 2009 р. збільшилась на 372,8 млн грн або на 2,3% і згідно з бухгалтерським обліком станом на 01.01 2010 становить 16,3 млрд гривень. Обсяг отриманих авансів збільшився на 244,4 млн гривень.

Динаміка загальної дебіторської заборгованості у млн грн станом на:



Аванси отримані у млн грн станом на:



Обсяг коштів, що спрямовувались енергопостачальниками у звітному періоді на погашення боргів минулих періодів, порівняно з аналогічним показником 2008 р. зменшився на 356,5 млн грн. і склав 1 113,2 млн гривень. Недоплата за електроенергію, придбану з ОРЕ у 2009 р., склала 1 399,7 млн гривень.

Обсяг неврегульованої дебіторської заборгованості станом на 01.01.2010 становить 945,3 млн грн або 5,8 % від загальної заборгованості, у т.ч.:

- розбіжності по договорах поруки – 722,7 млн грн (76,5 % від обсягу неврегульованої заборгованості);
- розбіжності з ВАТ “Одесаобленерго” – 194,3 млн грн або 20,5 %;
- інші розбіжності – 28,3 млн грн або 3,0 відсотки.

Дебіторська заборгованість, яка відстрочена та реструктуризована за договорами та на підставі рішень суду, з фіксованим терміном погашення, станом на 01.01.2009 становила 8 569,7 млн гривень.

За 2009 р. реструктуризовано дебіторської заборгованості на суму 4 524,9 млн грн, у тому числі:

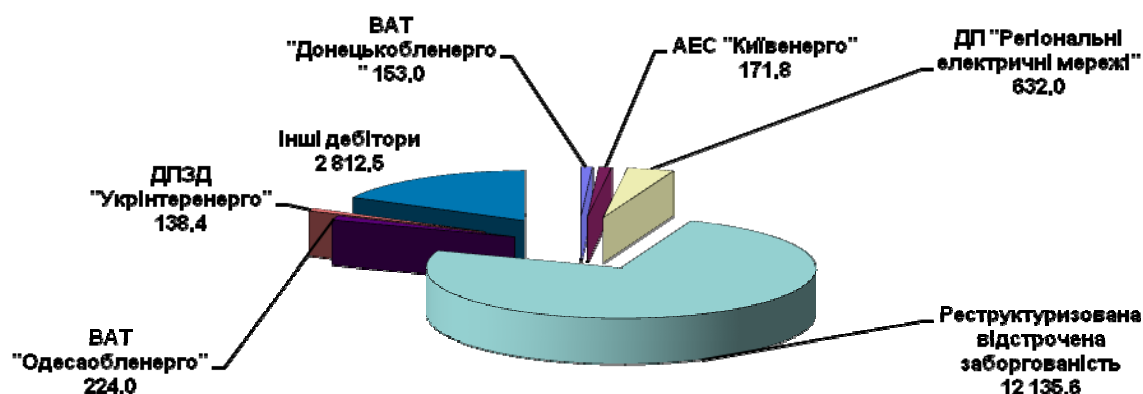
- на умовах, визначених Законом № 2711, – на суму 6,0 млн грн;
- по інших договорах та рішеннях суду – на 4 518,9 млн гривень.

Протягом 2009 р. заборгованість, яка реструктуризована та відстрочена по договорах та на підставі рішень суду, була оплачена дебіторами на користь ДП “Енергоринок” на суму 857,0 млн гривень.

В 2009 р. заборгованість зменшилася згідно з договорами переводу боргу на 1,9 млн грн, та реструктуризовану заборгованість по ВАТ “ПЕМ – Енерговугілля” на суму 33,3 млн гривень.

В грудні 2009 р. відбулось розірвання договору реструктуризації № 5607/01 по ТОВ “Луганське енергетичне об’єднання” згідно додаткової угоди від 28.12 2009 № 5982/01 (66,9 млн грн).

Структура дебіторської заборгованості станом на 01.01 2010, млн грн



Станом на 01.01 2010 обсяг реструктуризованої відстроченої дебіторської заборгованості складає 12 135,6 млн грн, у тому числі:

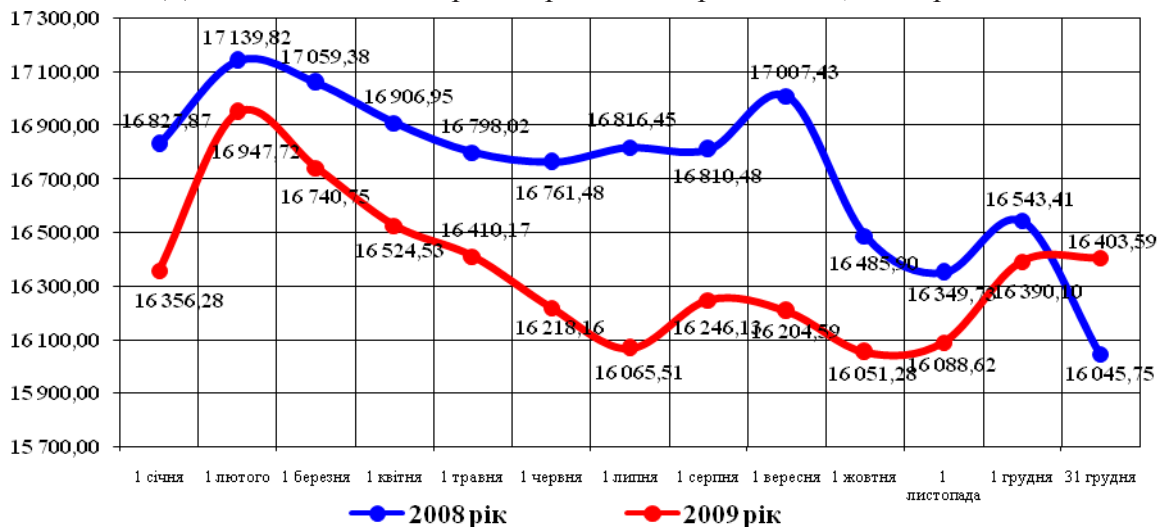
- по Закону № 2711 – 6 318,7 млн грн;
- по інших договорах та рішеннях суду – 5 816,9 млн гривень.

Загальна заборгованість ДП “Енергоринок” перед кредиторами у звітному періоді збільшилась на 47,3 млн грн і згідно з бухгалтерським обліком станом на 01.01 2010 р. становить 16,4 млрд грн (сплачені аванси зросли на 31,1 млн грн.), у тому числі

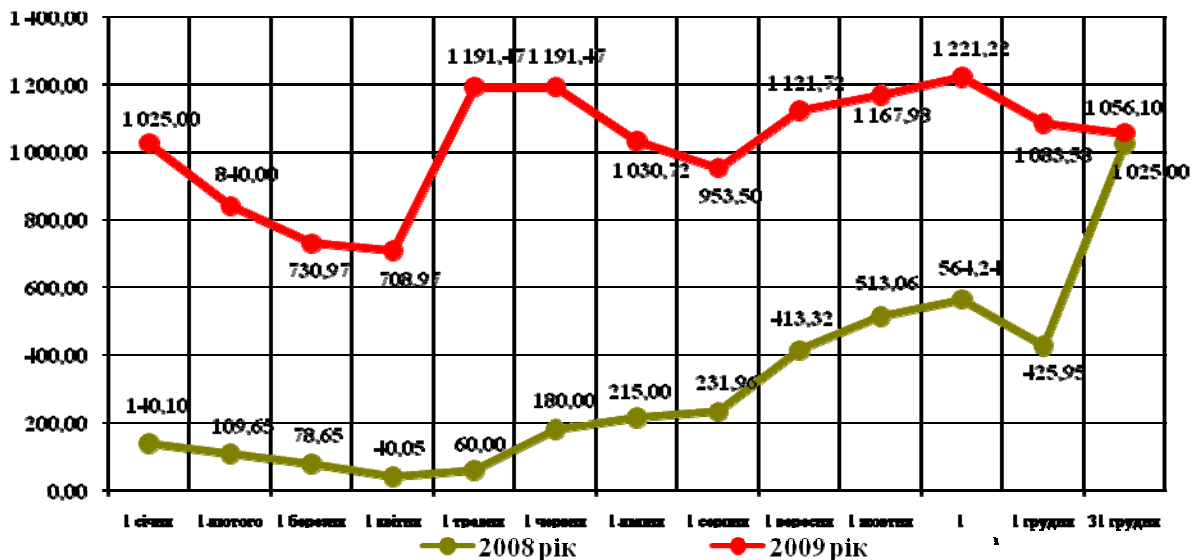
заборгованість перед виробниками та ДП “НЕК “Укренерго” – 15,3 млрд грн, з них заборгованість перед:

ДП “НАЕК “Енергоатом”	– 6,4 млрд грн;
генеруючими компаніями ТЕС	– 6,7 млрд грн;
ДП “НЕК “Укренерго”	– 1,3 млрд грн;
ВАТ “Укргідроенерго”	– 0,5 млрд грн;
іншими виробниками	– 0,5 млрд гривень.

Динаміка загальної кредиторської заборгованості, млн грн



Аванси сплачені, млн грн



У звітному періоді на погашення боргів минулих періодів ДП "Енергоринок" було направлено 2 604,9 млн. гривень.

Обсяг нерегульованої кредиторської заборгованості ДП “Енергоринок” протягом звітного періоду зменшився на 156,5 млн грн і станом на 01.01 2010 становить 1 563,0 млн грн (9,5 % від загальної заборгованості), в тому числі по складових:

– розбіжності по договорах поруки – 721,7 млн грн (46,1 % від обсягу нерегульованої заборгованості);

–заборгованість по сплаті до спеціального фонду Державного бюджету цільової надбавки на електричну та теплову енергію (Шевченківське РВДК у м. Києві) – 531,6 млн грн або 34,0 %;

–фонд розвитку вітроенергетики – 310,5 млн грн або 19,9 %;

–інші розбіжності – 0,8 млн гривень.

Зменшення обсягу неврегульованої кредиторської заборгованості зумовлене проведенням у звітному періоді розрахунків відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 27.02 2008 № 108.

Реструктуризована кредиторська заборгованість станом на 01.01 2009 складає 6 654,4 млн гривень.

За 2009 р. реструктуризовано кредиторської заборгованості на суму 373,6 млн гривень.

Протягом 2009 р. в рахунок погашення заборгованості ДП “Енергоринок” сплатило кредиторам 706,7 млн грн, у тому числі по договорах, строк виконання яких не настав – 115,9 млн гривень. На кінець 2009 р. реструктуризована кредиторська заборгованість складає 6 321,3 млн гривень. У зв’язку з відсутністю джерел погашення обсяг простроченої кредиторської заборгованості становить 615,1 млн грн, в тому числі по кредиторах:

– Харківська ТЕЦ-5	– 60,3 млн грн;
– Дністровська ГАЕС	– 6,1 млн грн;
– ДП НЕК “Укренерго”	– 158,6 млн грн ;
– ДП “НАЕК “Енергоатом”	– 348,0 млн грн;
–ВАТ “Укргідроенерго”	– 42,1 млн гривень.

Згідно з відповідним рішенням Ради ОПЕ ДП “Енергоринок” виконує функцію Головного оператора системи комерційного обліку електричної енергії ОПЕ України та відповідає за проведення єдиної політики у сфері організації комерційного обліку електроенергії в ОПЕ; організацію та ведення реєстру автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ) суб’єктів ОПЕ, точок комерційного обліку електроенергії в ОПЕ; створення нормативної бази взаємовідносин АСКОЕ суб’єктів ринку та Головного оператора.

Про роботу Головного оператора системи комерційного обліку електроенергії

У 2009 р. ДП “Енергоринок” разом з членами ОПЕ продовжили роботу з впровадження АСКОЕ Головного оператора системи комерційного обліку електроенергії (Головного оператора) та суб’єктів ОПЕ, відповідно.

У напрямі впровадження АСКОЕ Головного оператора вжиті наступні заходи:

– розроблено та впроваджено програмне забезпечення підсистеми збору, збереження і первинної обробки даних комерційного обліку ОПЕ та створений уніфікований протокол передачі даних вимірювань;

– придбано та встановлено необхідне технічне обладнання для прийому та зберігання даних комерційного обліку суб’єктів ОПЕ;

–у тестовому режимі проводиться випробовування підсистеми збору інформації з використанням облікових даних суб’єктів ОПЕ;

–розроблені технічні вимоги до прикладного програмного забезпечення АСКОЕ Головного оператора;

–проведено тендер щодо визначення розробника технічного завдання на прикладне програмне забезпечення АСКОЕ Головного оператора.

Впровадження АСКОЕ суб’єктів ОПЕ :

–у ПРТ (всього 36 шт.): –в промислову експлуатацію – 15;–в дослідну експлуатацію – 10;

–у Виробників (всього 53 шт.): –в промислову експлуатацію – 33; –в дослідну – 5.

–ДП “НЕК “Укренерго” в промислову експлуатацію на 132 п/ст.

Дані з комерційного обліку АСКОЕ використовують в повному обсязі в розрахунках за куповану електричну енергію в ОПЕ 5 ПРТ та 11 Виробників, а ще частково 10 ПРТ та 7 Виробників.

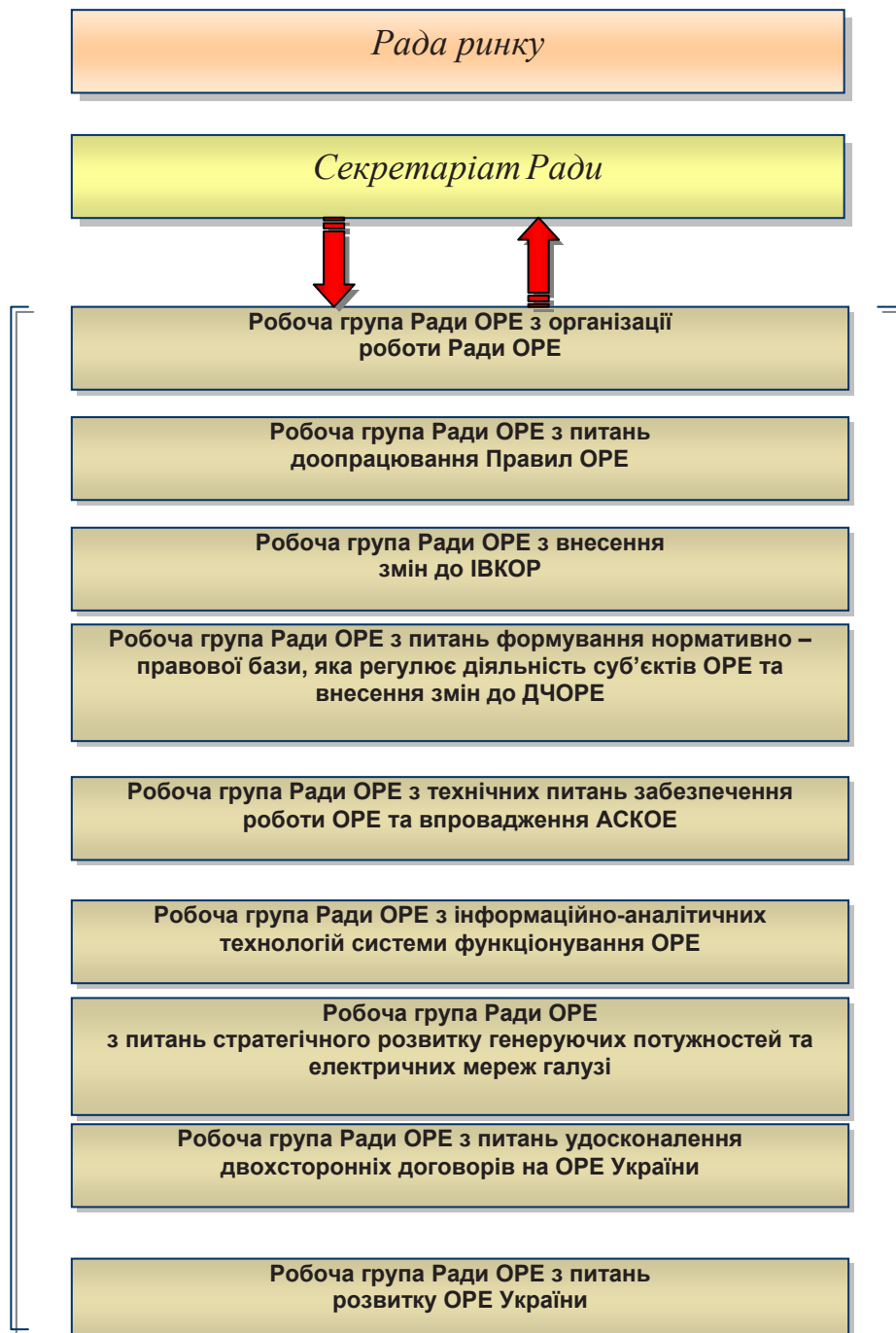
Для побудови мережі передачі даних, що має об'єднати АСКОЕ суб'єктів ринку та АСКОЕ Головного оператора, ДП "Енергоринок" разом з Українським науково-дослідним інститутом зв'язку (профільним закладом Міністерства транспорту та зв'язку України) розроблено Концепцію побудови мережі передачі даних Головного оператора комерційного обліку електричної енергії ОРЕ. В розвиток концепції розроблено відповідне технічне завдання.

ДП "Енергоринок" відповідно до ДЧОРЕ виконує роль Секретаріату Ради ОРЕ і відповідає за скликання зборів Ради ОРЕ, підготовку та розповсюдження протоколів та порядку денного, діловодство та інші послуги, необхідні Раді.

Про роботу Секретаріату Ради ОРЕ

Змін у структурі ОРЕ протягом звітного періоду не відбулось.

Організаційно-структурна схема робочих груп Ради ОРЕ України



У звітному періоді ДП “Енергоринок” організовано проведення Позачергових загальних зборів членів ОРЕ (06.02.2009) та Щорічних Загальних зборів членів ОРЕ (28.02.2009).

За 2009 р. ДП “Енергоринок” підготовлено та проведено 32 засідання Ради ОРЕ. Було опрацьовано та підготовлено для розгляду на засіданнях ради ОРЕ майже 300 питань, із них щодо стану розрахунків на ОРЕ, змін та доповнень до нормативних документів ринку, функціонування системи забезпечення ринку, залучення кредитних ресурсів в Уповноваженому банку, членства в ОРЕ тощо.

Крім підготовки та проведення засідань Ради ОРЕ ДП “Енергоринок” було організовано проведення засідань робочих груп Ради ОРЕ за напрямками:

- з організації роботи Ради ОРЕ (9 засідань);
- з питання доопрацювання Правил ОРЕ (20 засідань);
- з питань формування нормативно – правової бази, яка регулює діяльність суб’єктів ОРЕ та внесення змін до ДЧОРЕ (9 засідань);
- з технічних питань забезпечення роботи ОРЕ та впровадження АСКОВЕ (3 засідання);
- з питань стратегічного розвитку генеруючих потужностей та електричних мереж галузі (6 засідань);
- з інформаційно-аналітичних технологій системи функціонування ОРЕ (7 засідань);
- з питань вдосконалення двосторонніх договорів на ОРЕ України (8 засідань);
- з питань розвитку ОРЕ України (7 засідань).

ДП “Енергоринок” у якості сторони ДЧОРЕ, відповідно до процедур, передбачених ДЧОРЕ встановлює договірні відносини з учасниками ринку, які у порядку, встановленому на ОРЕ, та на підставі відповідних заявок працюють на ринку, в тому числі з виробниками та постачальниками електроенергії, ліцензіатом на передачу електроенергії магістральними та міждержавними лініями електропередач (ДП НЕК “Укренерго”), а також з резидентами України (імпортерами, експортерами, транзитерами електроенергії), іноземними партнерами (імпорт/експорт електроенергії).

Договірні відносини

Станом на 01.01.2010 ДП “Енергоринок” встановлені договірні відносини щодо купівлі-продажу електроенергії з:

– виробниками електроенергії – ГК ТЕС, ДП “НАЕК “Енергоатом”, ВАТ “Укргідроенерго”, ТЕЦ, ВЕС та окремими гідроелектростанціями – 53 договори.

– ПРТ – 37 договорів.

Всі договори укладені з ПРТ на основі примірної форми, затвердженої постановою НКРЕ від 11.05.2006 № 577.

– ПНТ – 93 договори.

Всі договори, укладені з ПНТ, повністю відповідають примірній формі договору, затвердженій постановою НКРЕ від 18.06.2004 № 631.

Договірні відносини щодо інших операцій, пов’язаних з умовами купівлі-продажу електроенергії, встановлені з:

– ДП “НЕК “Укренерго” на здійснення централізованого диспетчерського управління в ОЕС України та передачу електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами – 1 договір;

– членами ОРЕ про реструктуризацію заборгованості за електроенергію – 51 договір.

Купівля-продаж електроенергії на ОРЕ для подальшого експорту та для компенсації втрат від транзиту здійснювалась ДП “Енергоринок” відповідно до укладених договорів з оператором перетоків – ДПЗД “Укрінтеренерго”.

Обсяги експорту електроенергії в порівнянні з 2008 р. зменшилися на 52,4 % та склали 4 106,89 млн кВт•год (у 2008 р. – 7 837,23 млн кВт•год).

Протягом 2009 р. ОЕС України працювала синхронно (паралельно) з єдиною енергетичною системою Російської Федерації та з Молдавською енергетичною системою. З червня 2009 р. була відновлена паралельна робота ОЕС України з ОЕС Республіки Білорусь.

Відокремлена частина ОЕС України (“острів Бурштинської ТЕС”), працювала паралельно з енергооб’єднанням країн Західної, Центральної та Східної Європи - UCTE (Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity).

Забезпечувалося живлення тупикових районів навантаження ОЕС Республіки Білорусь та ОЕС України прикордонних ПЛ 0,4 – 110 кВ.

У 2009 р. ДП “Енергоринок” здійснювало продаж електроенергії ДПЗД “Укрінтеренерго” для її подальшого експорту в таких обсягах:

- до країн UCTE – 2 885,95 млн кВт•год;
- до ОЕС Республіки Білорусь – 1 212,95 млн кВт•год;
- до ЕС Республіки Молдова – 6,85 млн кВт•год.

За контрактами між ДП “Енергоринок” та ВАТ “ИНТЕР РАО ЕЭС” на купівлю та на продаж технологічного перетоку електричної енергії, укладених з метою забезпечення паралельної роботи ОЕС України та єдиною енергетичною системою Російської Федерації, ДП “Енергоринок” у 2009 р. було імпортовано 22,05 млн. кВт•г електроенергії, експортовано – 0,49 млн кВт•год електроенергії.

Також за контрактами між ДП “Енергоринок” та ДВО “Біленерго” здійснювалися поставки електроенергії до прикордонних районів навантаження ОЕС Республіки Білорусь та ОЕС України тупиковими лініями електропередачі. У 2009 р. сальдо експорту цими лініями до ОЕС Республіки Білорусь склало 0,65 млн кВт•год.

У 2009 р. мережами України здійснювався транзит електроенергії між країнами UCTE (“острів Бурштинської ТЕС”) у загальному обсязі 25,48 млн кВт•год. При цьому, компенсацію втрат електроенергії, у обсязі 0,69 млн кВт•год, які виникли під час транзиту, здійснило ДПЗД “Укрінтеренерго”.

Відповідно до Закону України “Про внесення змін до Закону України “Про електроенергетику” щодо врегулювання питань експорту електроенергії” від 19.03 2009 № 1164-VI, з метою забезпечення організації та проведення аукціонів щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України для експорту електричної енергії ДП “Енергоринок” були вжиті заходи:

– взята участь у засіданнях Робочої групи НКРЕ з розробки Порядку проведення аукціонів щодо доступу до пропускної електричної енергії та Примірного договору про доступ до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України для експорту електричної енергії;

– розроблена форма та на її основі укладено договори з постачальниками електричної енергії за нерегульованим тарифом, які звернулися до ДП “Енергоринок” щодо намірів здійснювати експорт електроенергії;

– надавалася необхідна інформація Аукціонній комісії ДП “НЕК “Укренерго”;

– взята участь в засіданнях Аукціонної комісії ДП “НЕК “Укренерго” стосовно розкриття заявок та проведення аукціонів в якості спостерігачів.

ДП “Енергоринок” у якості сторони ДЧОРЕ, яка відповідає за підтримання системи забезпечення функціонування ринку, відповідає за інформаційне забезпечення, необхідне для виконання функцій Розпорядника системи розрахунків, Розпорядника коштів, Головного оператора АСКОЕ ОРЕ. На даний час в ДП “Енергоринок” функціонує ефективна, побудована на сучасних технологіях, система забезпечення діяльності ОРЕ, яка дозволяє ефективно виконувати функції Розпорядника коштів та Розпорядника системи розрахунків. Подальший її розвиток дозволить ДП “Енергоринок” в повному обсязі виконувати функції Головного оператора комерційного обліку електроенергії ОРЕ та підвищити ефективність функціонування ОЕС України.

Оптового ринку. Зазначена мережа включає в себе файлові сервери, сервери баз даних, сервери додатків, поштовий сервер, комунікаційний вузол та власні Web-сервери.

Інформаційне забезпечення

Інформаційна мережа ДП “Енергоринок” є однією з головних частин системи

інформаційного забезпечення функціонування ОРЕ, в якій здійснюється консолідація та обробка технологічних даних, необхідних для функціонування Оптового ринку. Зазначена мережа включає в себе файлові сервери, сервери баз даних, сервери додатків, поштовий сервер, комунікаційний вузол та власні Web-сервери.

Для забезпечення виконання функцій Розпорядника системи розрахунків ОРЕ в ДП “Енергоринок” функціонує програмне забезпечення:

–“Розподіл навантажень і ціноутворення” для створення заданого графіку навантаження ОЕС України та визначення цін купівлі електроенергії у виробників, що працюють за ціновими заявками, на наступну добу;

–“Автоматизована система розрахунків платежів” для розрахунку платежів суб’єктам ОРЕ за куплену-продану електроенергію;

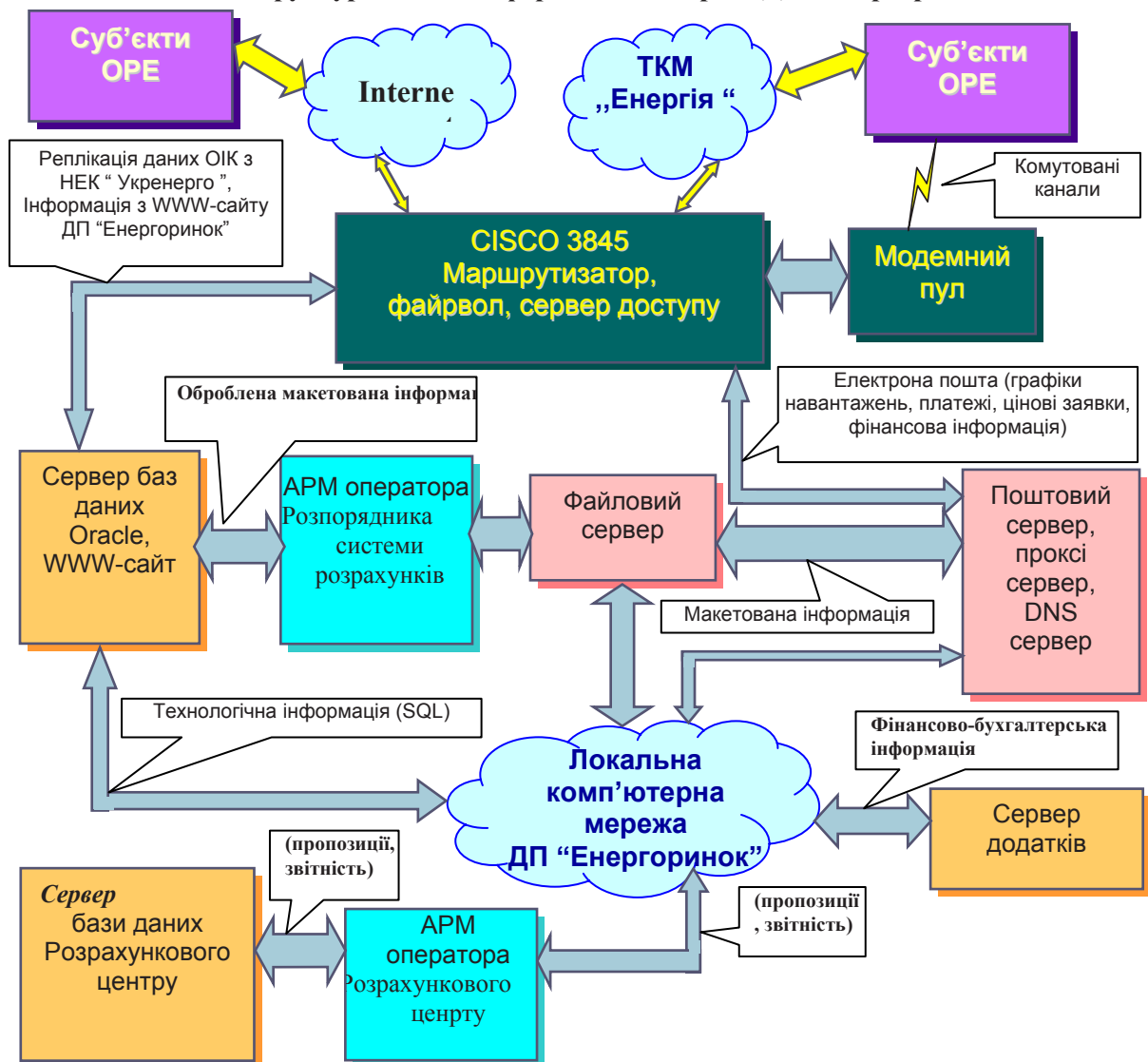
–“Система обробки інформації” для прийому та верифікації інформації щодо складових фізичного балансу електроенергії ОЕС України, обсягів виробництва, відпуску, передачі та споживання електроенергії суб’єктами ОРЕ;

–“Інформаційна система параметрів роботи об’єктів електроенергетики” для відображення у графічному виді роботи енергооб’єктів в режимі реального часу.

–“Прогноз споживання” для прогнозування очікуваного споживання при формуванні заданого графіку навантаження ОЕС;

–“Прогноз споживання” для прогнозування очікуваного споживання при формуванні заданого графіку навантаження ОЕС;

Структурна схема інформаційної мережі ДП “Енергоринок”



–“Прийом макетів 10011, 10012, 10019” для завантаження та перевірки суб’єктами ОРЕ заявок потужності, цінкових заявок та заявлених обсягів виробітку та споживання електричної енергії за допомогою Web-сайту ДП “Енергоринок”;

–“Моніторинг цінкових заявок” для здійснення Розпорядником системи розрахунків контролю за достовірністю цінкових заявок виробників електричної енергії;

–“Перевірка інформації, яка надходить макетами 30902, 30904” для здійснення Розпорядником системи розрахунків аналізу та контролю інформації щодо погодинного графіку споживання ПНТ.

Єдина автоматизована система фінансово-економічної діяльності та бухгалтерського обліку підприємства дозволяє ДП “Енергоринок” ефективно і оперативно виконувати функції Розпорядника коштів та Розпорядника системи розрахунків. Всі операції з коштами ОРЕ додатково захищені за допомогою апаратних засобів автентифікації та авторизації.

Для інформування членів ОРЕ, державних установ та організацій про результати функціонування ОРЕ та роботи ОЕС України, ДП “Енергоринок” використовує власні Web-сайти. Для публікації інформації щодо проведення взаєморозрахунків та погашення заборгованості створено Web-сайт Розрахункового центру ДП “Енергоринок”.

Для ведення, аналізу та реалізації механізму погашення заборгованості створено автоматизовану систему Розрахункового центру (РЦ), яка включає в себе наступні підсистеми:

–“Ведення реєстру підприємств паливно-енергетичного комплексу, які беруть участь у процедурі погашення заборгованості” для забезпечення процесу ведення та користування даними реєстру підприємств паливно-енергетичного комплексу (ПЕК), які беруть участь у процедурі погашення заборгованості.

–“Взаєморозрахунки” для формування бази даних пропозицій щодо погашення взаємної заборгованості шляхом проведення взаєморозрахунків.

–“Звітність” для забезпечення ведення бази даних та аналізу стану погашення заборгованості підприємств ПЕК, а також для формування та надання рекомендацій учасникам взаєморозрахунків.

В ДП “Енергоринок” розроблено та встановлено програмне забезпечення збору, збереження та первинної обробки даних комерційного обліку ОРЕ. Цей комплекс вирішує питання автоматизації збору інформації на центральному рівні АСКОЕ ОРЕ України та дає можливість Головному оператору комерційного обліку електроенергії ОРЕ:

- стандартизувати модель представлення даних АСКОЕ суб’єктів ОРЕ;
- стандартизувати протокол передачі даних вимірювань від АСКОЕ суб’єктів ОРЕ;
- створити базу оброблених даних.

Програмно-інформаційний комплекс АСКОЕ ОРЕ України

В ДП “Енергоринок” розроблене “Технічне завдання на побудову Мережі передачі даних АСКОЕ Головного оператора ОРЕ”, яке ґрунтується на погодженій з Міжвідомчою комісією з координації роботи, пов’язаної з реалізацією положень Концепції функціонування та розвитку оптового ринку електричної енергії України, “Концепції побудови мережі передачі даних АСКОЕ Головного оператора ОРЕ”. Зазначене технічне завдання визначає основні технічні рішення та вимоги щодо побудови Мережі передачі даних АСКОЕ Головного оператора ОРЕ у відповідності до державних та міжнародних стандартів.

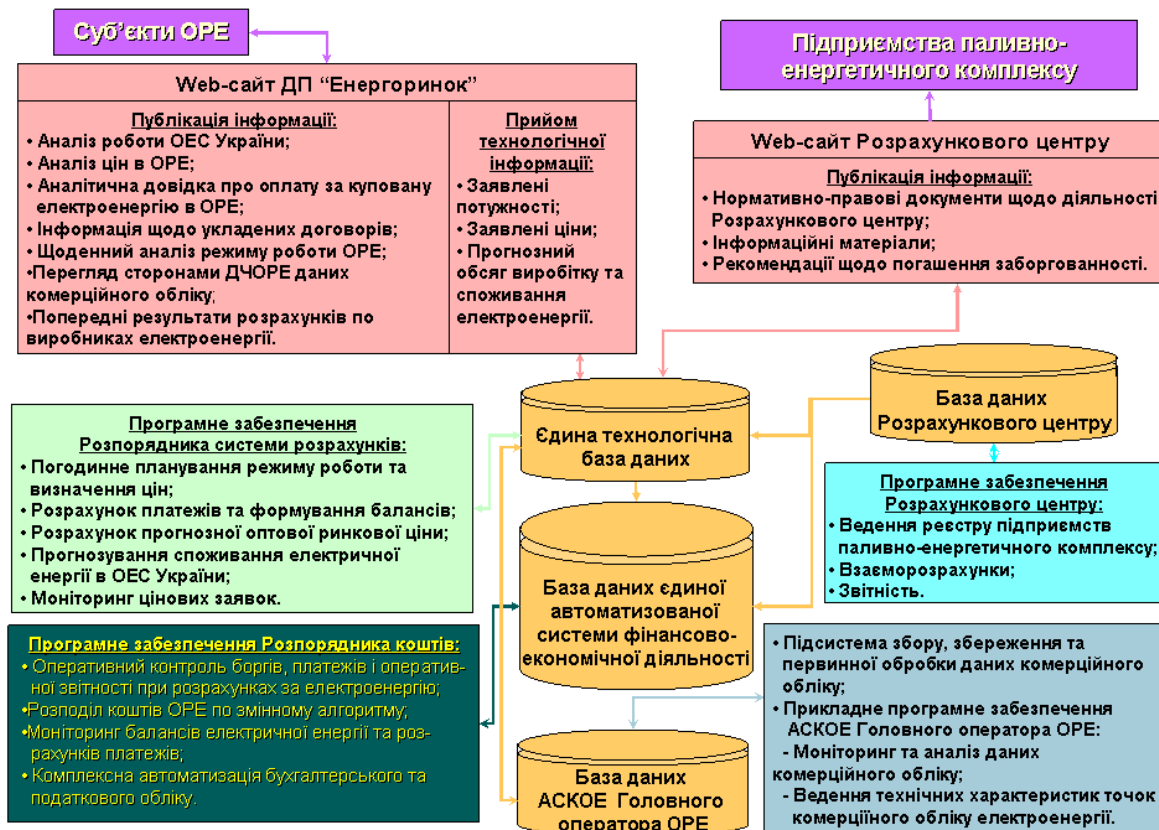
З метою забезпечення переходу до нової моделі ринку електричної енергії в ДП “Енергоринок” протягом 2009р.:

Структурна схема взаємодії програмного забезпечення ДП “Енергоринок”

1. Розроблене програмне забезпечення та придбане обладнання, необхідне для проведення аукціонів з продажу електричної енергії.

2. Розроблене програмне забезпечення для реєстрації двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії.

3. Згідно з Планом заходів з підготовки до закупівлі та впровадження інформаційно-технологічних систем, необхідних для роботи РДДБ в ОРЕ, який затверджено Радою ОРЕ, розпочато роботи щодо створення “Концепції поступового впровадження системи адміністрування ринку двосторонніх договорів та балансування”.



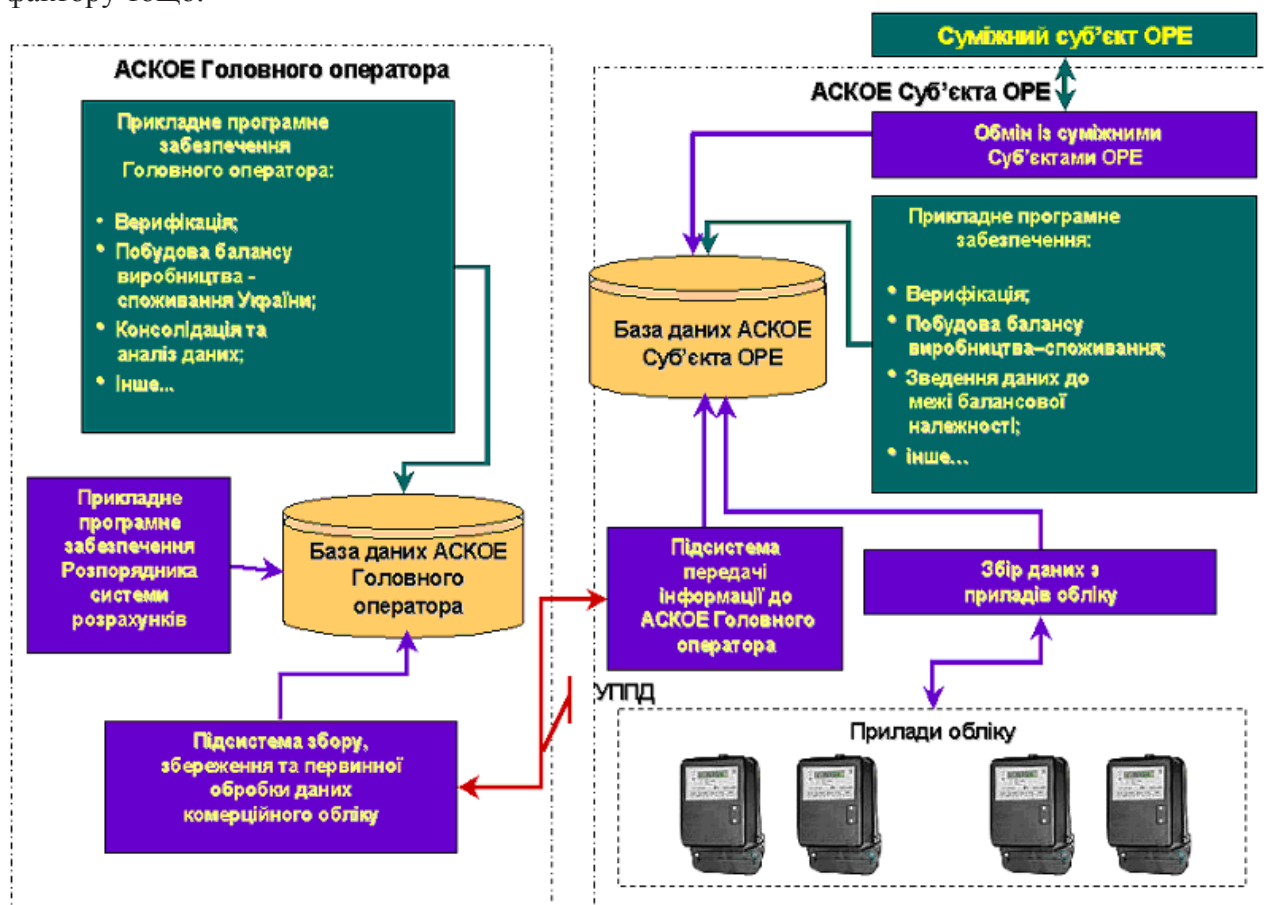
Зважаючи на постійно зростаючу складність розрахунків та значний обсяг даних щодо обліку купованої та проданої на ОРЕ електроенергії, з метою недопущення уповільнення роботи програмного забезпечення Розпорядника коштів ОРЕ, що загрожує зниженням оперативності процесу розподілу коштів протягом 2009р. проведено модернізацію та оптимізацію зазначеного програмного забезпечення.

Протягом 2009 р. в ДП “Енергоринок” продовжувались роботи щодо побудови інфраструктури системи електронного цифрового підпису в ОРЕ України. Реалізовано відповідний пілотний проект за участю представників НКРЕ, ВАТ “Прикарпаттяобленерго”, ВАТ “Львівобленерго”, ДП “НАЕК “Енергоатом”. На підставі цілком позитивних результатів зазначеного проекту Радою ОРЕ прийняте рішення щодо реалізації I етапу впровадження електронного цифрового підпису в ОРЕ України. На цьому етапі передбачається застосування електронного цифрового підпису для макетованої технологічної інформації, яку суб’єкти ОРЕ надають до ДП “Енергоринок”. Це дозволить надати такій інформації неспростовності та юридичної чинності відповідно до Закону України “Про електронний цифровий підпис” та Закону України “Про електронні документи та електронний документообіг”, а також захистити її від несанкціонованої зміни або ушкодження під час передачі.

З метою захисту технологічних даних ОРЕ у 2009р. в ДП “Енергоринок” впроваджено Систему автоматичного резервного копіювання та зберігання технологічної інформації, побудовану на базі IBM Tivoli Storage Manager. Зазначена система дозволила:

- автоматизувати процес резервного копіювання технологічної інформації та уникнути можливого впливу на цей процес людського фактору.
- створювати резервні копії технологічної інформації в автоматичному режимі паралельно з роботою користувачів з періодичністю не рідше 1 разу на годину.

– мінімізувати втрати технологічної інформації в наслідок виходу з ладу обладнання, технічних збоїв, спричинених помилками в програмному забезпеченні, дії людського фактору тощо.



– мінімізувати термін відновлення технологічного процесу в ДП “Енергоринок” в разі виникнення вищезазначених збоїв.

Для подальшого розвитку системи забезпечення функціонування ОРЕ ДП “Енергоринок” у 2010 р. планує:

1. Модернізувати програмне забезпечення Розпорядника системи розрахунків в частині складання графіку навантажень в ринкових умовах відповідно до нової моделі ринку електричної енергії України.
2. Вдосконалити програмне забезпечення для проведення аукціонів електричної енергії.
3. Вдосконалити програмне забезпечення для реєстрації двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії.
4. Розробити “Концепцію поступового впровадження системи адміністрування ринку двосторонніх договорів та балансування”.
5. Розробити та впровадити інформаційний сайт “Нова модель ринку електричної енергії України”.
6. Побудувати мережу передачі даних Головного оператора комерційного обліку для забезпечення оперативного та надійного обміну комерційною інформацією с суб'єктами ОРЕ.
7. Розробити та впровадити прикладне програмне забезпечення Головного оператора комерційного обліку.
8. Впровадити систему електронного цифрового підпису ОРЕ.
9. Провести аудит інформаційної безпеки ДП “Енергоринок”.

Відповідно до Закону України “Про заходи, спрямовані на забезпечення сталого функціонування підприємств паливно-енергетичного комплексу” (Закон №2711) на ДП “Енергоринок” покладені функції Розрахункового центру. На виконання Закону №2711 ДП “Енергоринок” відповідає за ведення “Реєстру підприємств ПЕК”, координацію дій учасників розрахунків у процесі погашення заборгованості; аналіз та пошук можливих сприятливих механізмів погашення заборгованості для учасників розрахунків; організаційно-технічне забезпечення роботи Міжвідомчої комісії з погашення заборгованості підприємств ПЕК (Міжвідомча комісія).

Про роботу Розрахункового центру

Станом на 31.12.2009 до Реєстру включені 221 підприємства, з них по галузях:

- електроенергетичній – 59;
- вугільній – 35;
- нафтогазовій – 48;
- теплопостачання – 77;
- інших – 2.

Протягом 2009 р. в Реєстрі відбувалися зміни: було виключено 6 підприємств ПЕК, поновлено – 3.

Зменшення кількості підприємств в Реєстрі відбувається, переважним чином, за рахунок підприємств теплоенергетичної та вугільної галузей. Основними причинами таких змін є низька дисципліна надання звітності та реорганізація підприємств. Проблема реорганізованих підприємств пов'язана із тим, що після реорганізації підприємства, його внесення до Реєстру не передбачене Законом № 2711.

Розрахунковим центром протягом дії процедури погашення заборгованості надаються до Міністерства палива та енергетики України аналітичні довідки за формами, встановленими Порядком надання звітності підприємствами, внесеними до Реєстру підприємств ПЕК, які беруть участь у процедурі погашення заборгованості.

Мінпаливенерго, як держатель Реєстру, використовує надану інформацію для забезпечення виконання завдань, покладених на нього Законом № 2711.

Загальна сума погашеної заборгованості підприємствами ПЕК, членами Реєстру, згідно з даними учасників Реєстру за всіма механізмами, передбаченими Законом № 2711, за період дії склала:

- дебіторської – 25 685,5 млн грн;
- кредиторської – 29 452,7 млн гривень.

Загальна сума погашеної заборгованості підприємствами ПЕК шляхом проведення взаєморозрахунків відповідно до ст. 7 Закону згідно з даними учасників Реєстру склала: за період дії Закону №2711:

- дебіторської – 10 627,0 млн грн;
 - кредиторської – 11 868,4 млн грн;
- за 2009 р. згідно даних учасників Реєстру склала:
- дебіторської – 240,6 млн грн;
 - кредиторської – 634,1 млн грн,
- в тому числі через ДП “Енергоринок” за 2009 р.:
- дебіторської – 11,7 млн грн;
 - кредиторської – 11,7 млн гривень.

Станом на 01.01.2010 за участю ДП “Енергоринок” за період дії Закону №2711 загальна сума проведених взаєморозрахунків становить 2 086,6 млн. грн., у тому числі згідно з постановами Кабінету Міністрів України:

- від 22.02.2006 № 192 – 439,6 млн грн;
- від 22.05.2006 №705, яка діяла протягом 2006р. – 1 130,1 млн грн;
- від 25.04.2008 №440, яка діяла протягом 2008р. – 304,0 млн грн;
- від 05.03.2009 №193, яка діяла протягом 2009р. – 212,9 млн гривень.

Загальна сума проведених взаєморозрахунків за 2009 р. згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 22.02 2006 № 192 становить 11,7 млн гривень, за постановою Кабінету Міністрів України від 05.03 2009 № 193 – 212,9 млн гривень.

Шляхом проведення списання відповідно до ст.9 Закону №2711.

Загальна сума погашених за механізмом списання обсягів заборгованості (у тому числі з наступним відшкодуванням збитків, крім того, штрафні та фінансові санкції на суми податкового збору тощо) згідно зі звітними даними учасників Реєстру склала:

за період дії Закону № 2711:

– дебіторської – 2 673,6 млн грн;

– кредиторської – 3 250,4 млн грн,

за 2009 р.:

– дебіторської – 79,8 млн грн;

– кредиторської – 393,3 млн гривень.

Обсяги заборгованості, визначені Міжвідомчою комісією до списання, збитки від списання якої відповідно до Закону №2711 підлягають відшкодуванню, за період його дії складають 2 120,44 млн. грн., з них:

– електроенергетична галузь – 1 994,02 млн грн;

– нафтогазова галузь – 126,42 млн гривень.

Обсяги заборгованості, визначені Міжвідомчою комісією до списання, збитки від списання якої відповідно до Закону № 2711 підлягають відшкодуванню, за 2009 р. складають 4,1 млн грн, у нафтогазовій галузі.

За видами цільових надбавок, у розрізі галузей обсяг поділяється:

Підгалузь ПЕК	Абз.2-5 пп.а) пп. 9.1.2 ст.9 Закону № 2711-IV млн грн	Пп.9.1.3 ст.9 Закону № 2711-IV (списання різниці ДП «Енергоринок») млн грн	Абз.6-10 пп.а) пп. 9.1.2 ст.9 Закону № 2711-IV млн грн
Електроенергетична	467,45	821,56	705,0
Цільова надбавка	1 289,02 до оптової ринкової ціни електроенергії		до тарифу на послуги з передачі (постачання) електричної енергії
Нафтогазова	43,61	–	82,81
Цільова надбавка	до відпускної ціни на природний газ	–	до тарифу з транспортування природного газу

Шляхом реструктуризації заборгованості відповідно до ст. 10 Закону № 2711 згідно з даними учасників Реєстру, у тому числі реструктуризація основного податкового боргу, склала:

за період дії Закону №2711:

– дебіторської – 12 384,9 млн грн;

– кредиторської – 14 333,9 млн грн,

за 2009 р.:

– дебіторська – 564,4 млн грн;

– кредиторської – 448,43 млн гривень.

Матеріал предоставлено ДП «Енергоринок»

02.03 2010 р.