

ПРО СТАН ВИРОБНИЦТВА, СПОЖИВАННЯ І СПЛАТИ ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ТА ТЕПЛОВУ ЕНЕРГІЮ В УКРАЇНІ У СІЧНІ-СЕРПНІ 2011 РОКУ І РОЗВИТОК ГАЛУЗЕЙ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ

Протягом січня-серпня 2011 року енергокомпанії та підприємства електроенергетичної галузі продовжували працювати в складних умовах, зумовлених високими загальними технологічними витратами електроенергії на її передачу по електричних мережах 0,4-800 кВ, високою різницею між кредиторською та дебіторською заборгованістю в енергетичному секторі економіки, недостатніми розрахунками споживачів за електроенергію в окремих областях України. Кабінетом Міністрів і Міненерговугілля України вживалися необхідні заходи щодо стабілізації енергозабезпечення населення і економіки України, а також збору коштів за спожиту електро- і теплоенергію.

За 8 місяців 2011 року, за оперативними даними, електростанціями України вироблено 126588,8 млн кВт•год, що на 4373,0 млн кВт•год, або на 3,6 % більше ніж за 8 місяців 2010 року. Електростанціями, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, вироблено 121371,3 млн кВт•год, що на 4156,3 млн кВт•год, або на 3,5 % більше ніж за відповідний період минулого року. При цьому тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями вироблено 55369,9 млн кВт•год, що на 5855,0 млн кВт•год, або на 11,8 % більше ніж за 8 місяців 2010 року; атомними електростанціями вироблено 57804,2 млн кВт•год, що у порівнянні з січнем-серпнем 2010 р. більше на 102,9 млн кВт•год, або на 0,2 %; гідроелектростанціями та гідроакмулюючими електростанціями за 8 місяців 2011 року вироблено 8192,2 млн кВт•год, що на 1802,7 млн кВт•год, або на 18,0 % менше ніж у січні-серпні 2010 року (табл.1).

Як видно з вищенаведеного, структура виробництва електроенергії електростанціями Міненерговугілля в загальному виробництві відносно минулого року дещо змінилась. Так, виробіток ТЕС та ТЕЦ за січень-серпень 2011 року від загального по ОЕС складав 43,7 %, виробіток електроенергії АЕС складав 45,7 %, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 6,5 %. За 8 місяців 2010 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 40,5 %, 47,2 % і 8,2 %.

Слід зауважити, що виробництво електроенергії електростанціями інших відомств (блок-станціями і комунальними ТЕЦ) у січні-серпні 2011 року склало 5217,5 млн кВт•год, що на 216,7 млн кВт•год, або на 4,3 % більше ніж за відповідний період 2010 року.

За січень-серпень 2011 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 16892,9 тис. Гкал, що на 75,2 тис. Гкал, або на 0,4 % більше ніж у січні-серпні 2010 року.

На початок 2011 року запаси палива на електростанціях склали: вугілля – 3262,9 тис. тонн, мазуту – 116,8 тис. тонн (на початок 2010 року відповідно 2545,2 тис. тонн та 76,1 тис. тонн).

Загальний обсяг вуглепостачання на теплоелектростанції протягом січня-серпня 2011 року склав 23764,0 тис. тонн, що на 1837,9 тис. тонн більше ніж за цей період 2010 року.

Витрати вугілля на виробництво електроенергії склали 24055,4 тис. тонн. Запаси вугілля на 01.09 2011 р., становили 2987,3 тис. тонн, що на 588 тис. тонн менше ніж на 01.09 2010 р.

Топкового мазуту за січень-серпень 2011 року спожито 24,8 тис. тонн, що на 10,8 тис. тонн менше ніж за січень-серпень 2010 року.

Запас мазуту на 01.09 2011 р. склав 114,8 тис. тонн.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за січень-серпень 2011 року становило 3327,5 млн м³, що на 88,5 млн м³ менше відповідного періоду минулого року.

З початку 2011 року спостерігається збільшення електроспоживання.

Споживання електроенергії (брутто) у січні-серпні 2011 року склало 123089,1 млн

кВт•год, що на 3269,5 млн кВт•год, або на 2,7 % більше, ніж за 8 місяців 2010 року.

Таблиця 1

Динамика і структура виробництва електроенергії за січень-серпень 2011 року

	7 місяців 2010 р.		7 місяців 2011 р.		Відхилення проти минулого року,	
	млн кВт•год	у % до загальн. виробн.	млн кВт•год	у % до загальн. виробн.	(+,-) млн кВт•год	%
Виробіток ел.ен. по Україні у тому числі:	122215,8	100,0	126588,8	100,0	4373,0	3,6
1. Ел.ст. Міненерговугілля	117215,0	95,9	121371,3	95,9	4156,3	3,5
з них ТЕС та ТЕЦ:	49514,9	40,5	55369,9	43,7	5855,0	11,8
ТЕС ГК - всього:	43378,3	35,5	48495,6	38,3	5117,3	11,8
ТЕЦ:	6136,6	5,0	6874,3	5,4	737,7	12,0
ГЕС та ГАЕС	9994,9	8,2	8192,2	6,5	-1802,7	-18,0
АЕС	57701,3	47,2	57804,2	45,7	102,9	0,2
НДЕ	3,9		5,0		1,1	28,2
2. Блок-станціями і комун. ТЕЦ	5000,8	4,1	5217,5	4,1	216,7	4,3

Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у січні-серпні 2011 року становило 99784,9 млн кВт•год (табл. 2). Відносно відповідного періоду минулого року відпуск електроенергії споживачам збільшився на 3111,5 млн кВт•год, або на 3,2 %.

Таблиця 2

Динамика і структура споживання електроенергії за 8 місяців 2011 року

Групи споживачів	Ел.споживання 2011р. млн кВт•год	+ / -		Питома вага, % 2 010р.	Питома вага, % 2 011р.
		до 2010р. млн кВт•год	до 2010р. %		
Споживання ел.ен. (брутто)	119819,6	123089,1	3269,5	2,7	
Споживання ел.ен. (нетто)	96673,4	99784,9	3111,5	3,2	100
у тому числі:					
1. Промисловість	46864,0	48341,9	1477,9	3,2	48,5
у тому числі:					
Паливна	6208,6	6313,7	105,1	1,7	6,4
Металургійна	25487,1	25265,3	-221,8	-0,9	26,4
Хімічна та нафтохімічна	3366,5	4145,9	779,4	23,2	3,5
Машинобудівна	3810,8	4174,3	363,5	9,5	3,9
Будів. матеріалів	1534,1	1713,6	179,5	11,7	1,6
Харчова та переробна	3029,3	3015,6	-13,7	-0,5	3,1
Інша	3427,6	3713,4	285,8	8,3	3,5
2. Сільгоспоживачі	2319,5	2318,8	-0,7	0,0	2,4
3. Транспорт	6089,5	6595,4	505,9	8,3	6,3
4. Будівництво	625,4	617,1	-8,3	-1,3	0,6
5. Ком.-побутові споживачі	12027,3	12117,9	90,6	0,8	12,4
6. Інші непромисл. споживачі	4092,6	4296,1	203,5	5,0	4,2
7. Населення	24655,2	25497,7	842,5	3,4	25,5

Збільшення електроспоживання відбулося, переважно, за рахунок збільшення обсягу споживання електричної енергії хімічною та нафтохімічною промисловістю (на 23,2 %), машинобудівною промисловістю (на 9,5 %) та іншою промисловістю (на 8,3 %), транспортом (на 8,3 %), а також населенням (на 3,4 %).

Аналіз сплати за спожиту електроенергію за січень-серпень 2011 року

За січень-серпень 2011 року споживачам відпущено електричної та теплової енергії на суму 61609,7 млн грн, фактична оплата становила 59962,1 млн грн, або 97,3 %. За електричну енергію всього сплачено 53860,7 млн грн, або 97,0 %, що на 0,4 % менше ніж за 8 місяців 2010 року. За оперативними даними у січні-серпні 2011 року товарний відпуск електричної енергії складав 55508,3 млн грн.

В повному обсязі розрахунки за відпущену споживачам у січні-серпні 2011 р. електроенергію були проведені у Закарпатській (на 100,8 %), Кіровоградській (на 100,1 %), Львівській (на 100,0 %), Одеській (на 100,5 %), Херсонській (на 102,0 %) областях, АР Крим (на 100,2 %).

Вище середнього показника (97,0 %) розрахунки за відпущену споживачам у січні-серпні 2011 року електроенергію були проведені у Вінницькій (на 99,7 %), Волинській (на 98,9 %), Дніпропетровській (на 98,0 %), Житомирській (на 98,4 %), Івано-Франківській (на 99,5 %), Київській (на 99,4 %), Миколаївській (на 97,7 %), Полтавській (на 98,1 %), Рівненській (на 99,7 %), Сумській (на 99,9 %), Тернопільській (на 99,6 %), Хмельницькій (на 99,3 %), Черкаській (на 99,2 %), Чернівецькій (на 97,9 %), Чернігівській (на 99,8 %) областях.

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні-серпні 2011 року електричну енергію проведені у Донецькій (на 91,6 %), Запорізькій (на 94,1 %), Луганській (на 96,0 %) областях.

За січень-серпень п.р. енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП "Енергоринок" за регульованим тарифом на 48673,2 млн грн, а сплачено за неї 46872 млн грн, або 96,3 % від її вартості. Повністю розрахувалися з ДП "Енергоринок" 21 енергопостачальна компанія.

У повному обсязі розрахувалися з ДП "Енергоринок" за січень-серпень 2011 року Волиньобленерго (на 105,3 %), Дніпрообленерго (на 100,2 %), Кіровоградобленерго (на 101,1 %), Крименерго (103,4 %), Закарпаттяобленерго (на 107,4 %), Миколаївобленерго (на 104,3 %), Одессаобленерго (101,5 %), Прикарпаттяобленерго (на 102,3 %), Полтаваобленерго (на 108,1 %), Сумиобленерго (121,7 %), Херсонобленерго (на 103,6 %), Хмельницькобленерго (на 102,1 %), Чернігівобленерго (на 110,2 %), Чернівціобленерго (на 101,6 %), Черкасиобленерго (на 104,9 %), Атомсервіс (на 105,7 %), Сервіс-Інвест (101,0 %), «ПЕМ Енерговугілля» (на 101,6 %), Енергія-Новий Розділ (115,4 %), Східно-кримська енергетична компанія (на 108,8 %), Одеська залізниця (101,3 %), Південно-Західна залізниця (на 100,2 %). Однак існуючий рівень оплати не дає можливості всім енергетичним компаніям фінансувати свої невідкладні потреби.

Нижче середнього показника по розрахунках (99,0 %) серед енергопостачальних компаній країни або близько до цього показника розрахувалися з ДП «Енергоринок» за куповану електричну енергію: Вінницяобленерго – 99,6 %, Донецькобленерго – 99,1 %, Запоріжжяобленерго – 95,9 %, Житомиробленерго – 96,7 %, Київенерго – 97,9 %, А.Е.С. Київобленерго – 99,9 %, Львівобленерго – 97,9 %, Луганське енергетичне об'єднання – 96,6 %, Тернопільобленерго – 99,7 %, Харківобленерго – 98,5 %, ДП «Регіональні електричні мережі» – 81,8 %, Ей-І-ЕС "Рівнеенерго" – 99,0 %, Енергія-Новояворівськ – 99,2 %, Донецька залізниця – 95,6 %, Придніпровська залізниця – 97,5 %, Севастопольенерго – 99,9 %.

Всього по Україні 25165 боржників із сумою боргу 11,1 млрд грн, з них відключено від електричних мереж 10810 боржників. До них вживаються заходи щодо припинення безоплатного споживання електроенергії. Станом на 01.07.11 кількість боржників, сума боргу та кількість відключених боржників по ПАТ «Вінницяобленерго» (502 боржники, 73,1 млн грн боргу, 193 відключених боржника), Волиньобленерго (410–40,1–52), Дніпрообленерго (3734–1106,6–2787), Донецькобленерго (2387–2573,1–1604), Житомиробленерго (298–

43,7–109), Закарпаттяобленерго (835–112,2–453), Запоріжжяобленерго (240–815,9–169), Прикарпаттяобленерго (283–37,4–67), Київенерго (4380–688,1–1604), Кіровоградобленерго (75–41,7–51), Крименерго (700–535,4–394), Луганськобленерго (2681–851,8), Львівобленерго (367–53,0–304), Одесаобленерго (717–176,3–255), Полтаваобленерго (103–51,4–48), Рівнеенерго (1577–25,98–37), Севастопольенерго (233–43,6–132), Суми (301–45,8–147), Харківобленерго (708–415,5–304), Херсонобленерго (611–238,4–880), Хмельницькобленерго (257–35,9–106), Черкасиобленерго (407–121,3–101), Чернівціобленерго (949–193,7–845), Чернігівобленерго (44–17,2–26).

Оплата електроенергії всіма видами платежів генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень-серпень 2011 р. склала 44,22 млрд грн при товарній продукції 45,19 млрд грн, або 97,8 % (по НАЕК “Енергоатом” сплачено – 97,3 %, “Центренерго” – 97,5 %, “Дніпроенерго” – 91,2 %, “Донбасенерго” – 113,2 %, “Західенерго” – 100,1 %, “Східенерго” – 95,6 %, Харківська ТЕЦ-5 – 99,2 %, Київенерго (ТЕЦ) – 102,8 %, ПАТ “Укргідроенерго” – 99,2 %, Закарпаттяобленерго ГЕС – 94,8 %, теплоелектроцентралі – 102,3 %, виробники альтернативної е/е – 94,8 %, НЕК «Укренерго» – 96,6 % від товарного відпуску енергії). Всього виробникам е/е та НЕК плата склала 52,1 млрд грн при товарній продукції 53,01 млрд грн або 98,2 %.

Дебіторська заборгованість за відпущену енергію споживачам у порівнянні з початком року зменшилась на 3882 млн грн і становить на 01.09 2011 року – 12508 млн грн (табл. 3). Як і раніше, найбільшими боржниками залишаються підприємства Держжитлокомунгоспу (44,4 % від загального боргу), агрокомплексу (1,1 %), вугільної промисловості (17,9 %), хімічної та металургійної промисловості (8,7 %). Загальна дебіторська заборгованість за спожиту енергію становить 12617 млн грн.

Таблиця 3

Дебіторська заборгованість за відпущену енергію споживачам (млн грн)

	На 01.01.11	На 01.09.11	+, - до 01.01.11	% росту
Вугільна промисловість	1 633	2 230	597	36,56
Хімічна та металургійна промис.	973	1 089	116	11,92
Машинобудівна промисловість	199	172	-27	-13,57
Агрокомплекс	179	138	-41	-22,91
Держжитлокомунгосп	4 809	5 551	742	15,43
в т.ч. водоканали	2 781	3 603	822	29,56
Держбюджет	44	107	63	143,18
Місцевий бюджет	25	24	-1	-4,00
Інші галузі	3 476	-406	-3 882	-111,68
Разом	11 338	12 508	1 170	10,32
у тому числі:				
заборгованість за ел. енергію	10 035	11 250	1 215	12,11
заборгованість за теплову енергію	1 303	1 258	-45	-3,45
Інша дебіторська заборгован.	195	109	-86	-44,10
Всього	11 533	12 617	1 084	9,40

Внутрішньогалузева заборгованість на 01.09 2011 року складає: обленерго перед ДП "Енергоринок" – 15779 млн грн, ДП "Енергоринок" перед енергогенеруючими компаніями

– 14661 млн грн. Зовнішня кредиторська заборгованість енергопідприємств у порівнянні з початком року збільшилась на 1243 млн грн і станом на 01.09.11 склала 9894 млн грн(табл.4).

Таблиця 4

Зовнішня кредиторська заборгованість енергопідприємств

	На 01.01.11	На 01.09.11	+,- до 01.01.11	% росту
За вугілля	1 370	1 015	-355	-25,91
За мазут	32	1	-31	-96,88
За газ	2 424	1 712	-712	-29,37
За ядерне паливо	59	141	82	138,98
Іншим	4 763	7 072	2 309	48,48
Всього кредиторська заборгов.	8 651	9 894	1 243	14,37
Заборгованість по кредитам	7 706	7 648	-58	-0,75
Перевищення кредиторської заборгованості над дебіторською	-2 882	-2 723		

Загальна кредиторська заборгованість з урахуванням заборгованості по позикам склала 17542 млн грн.

Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

За січень-серпень 2011 року всього освоєно по ПЕК 6339,8 млн грн (відповідний період 2010 р. 5123,0 млн грн) капітальних вкладень за рахунок усіх джерел фінансування, що у порівнянні з відповідним показником 2010 р. складає 124 %. В енергетиці освоєно капітальних вкладень 2929,0 млн грн, що на 479,0 млн грн більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

В енергетичній галузі продовжуються роботи по будівництву Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництву магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

Введено в дію: 438,2 км ліній електропередачі всіх напруг; 9,66 МВА, трансформатори.

За січень-серпень 2011 року введено в дію основних фондів – 3407,0 млн грн, у тому числі: енергетична галузь – 1612,8 млн грн; нафтогазова галузь – 1794,2 млн грн.

В нафтогазовій галузі освоєно капітальних вкладень 3410,8 млн грн, що на 960,8 млн грн більше ніж за 8 місяців 2010 року.

Згідно з наказом Міненерговугілля від 11.02 2011 р. № 6 «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до їх надійної та ефективної роботи в 2011 році та в осінньо-зимовий період 2011/2012 року» у 2011 році енергогенеруючими компаніями передбачено виконати ремонт 74 (18447 МВт) енергоблоків, а саме: капітальний ремонт 6 (1395 МВт) енергоблоків; середній ремонт 24 (6309 МВт) енергоблоків; поточний ремонт 44 (10743 МВт) енергоблоків.

На **теплових електроцентралях** виконати всіма видами ремонт: 9 (1670 МВт) енергоблоків; 15 (2960 т/год) парових котлів; 5 (820 Гкал/год) водогрійних котлів; 9 (293 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконати капітальний ремонт та реконструкцію 28 (1766,52 МВт) гідроагрегатів. У теплових мережах виконати капітальний ремонт 15,819 км трубопроводів.

Станом на 01.09 2011 р.:

На **теплоелектростанціях** генеруючих компаній виконано поточний ремонт 29 (7186 МВт) енергоблоків, 2 (200 МВт) турбіни, 3 (660 т/год) парових котлів, середній ремонт 13 (3477 МВт) енергоблоків та капітальний ремонт 3 (795 МВт) енергоблоків.

В ремонті та реконструкції знаходиться 20 (4799 МВт) енергоблоків, та 1 (220 т/год) паровий котел, а саме: в капітальному ремонті 3 (600 МВт) енергоблоки та 1 (220 МВт) паровий котел; в середньому ремонті 7 (1927 МВт) енергоблоків; в поточному ремонті 3 (795 МВт) енергоблоки; в реконструкції 7 (1477 МВт) енергоблоків.

Витрати на проведення ремонтної кампанії на ТЕС генеруючих компаній (без врахування ТОВ «Східенерго») за сім місяців 2011 року склали 995,44 млн грн, або 69,7 %, від запланованих на цей період.

На **теплоелектроцентралях** виконано ремонт 7 (1460 МВт) енергоблоків, 5 (324 МВт) турбоагрегатів, 7 (1515 т/год) парових котлів та 3 (540 Гкал/год) водогрійних котла.

В ремонті знаходиться 2 (210 МВт) енергоблоки, 4 (337 МВт) турбоагрегата, 7 (1025 т/год) парових котлів та 1 (100 Гкал/год) водогрійний котел.

Витрати на проведення ремонтної кампанії на ТЕЦ за сім місяців 2011 року склали 96,64 млн грн, або 68,2 % від запланованих на цей період.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 8 (241 МВт) гідроагрегатів та 1 блоку (156,24 МВт). В реконструкції та капітальному ремонті знаходиться 12 (875,46 МВт) гідроагрегатів. Витрати на проведення ремонтної кампанії на ГЕС за сім місяців 2011 року склали 21,67 млн грн, або 60,1 % від запланованих на цей період.

Хід ремонтної кампанії електричних мереж

Для забезпечення надійної роботи електричних мереж та підготовки їх до роботи в осінньо-зимовий період 2011/12 року Міненерговгілля наказом від 18.04 2011р. № 71 «Про забезпечення надійної роботи електричних мереж у 2011 році» було затверджено Програму забезпечення надійної роботи електричних мереж у 2011 році.

Згідно з цією Програмою у поточному році в розподільних електричних мережах планується відремонтувати понад 75 тис. км ПЛ напругою 0,4–150 кВ та понад 32 тис. трансформаторних підстанцій напругою 6–150 кВ. При цьому витрати складуть – 1038,2 млн грн.

За 7 місяців 2011 року в розподільних електричних мережах напругою 0,4–150 кВ виконані такі обсяги ремонтних робіт:

– 40639,7 км ліній електропередачі напругою 0,4 – 150кВ, або 54,05% від плану року (75187,7 км), що на 1,2 % менше від показника 2010 року (41132,0 км);

– 19279 од. трансформаторних підстанцій напругою 6–110 кВ, або 59,68 % від плану року (32302 од.), що на 2,5 % більше від показника 2010 року (18811 од.).

Кошти, залучені на ремонт, склали 555,0 млн грн, або 53,46 % від плану року (1038,2 млн грн), що на 14,1 % більше від показника 2010 року (486,2 млн грн.).

По магістральним електричним мережам 220-750 кВ за 7 місяців 2011 року виконано:

– ремонт 10 автотрансформаторів, або 62,5 % від плану року (16 од.);

– ремонт 71 вимикачів, що складає 65,1 % від плану року (109 од.).

При цьому витрати на ремонт магістральних електричних мереж напругою 220–750 кВ за 7 місяців 2011 року склали 113,8 млн грн, або 40,7 %, від плану року (279,3 млн грн).

Виконання інвестиційних програм енергопостачальними компаніями за 6 місяців 2011 року

За 6 місяців 2011 року енергопостачальні компанії виконали інвестиційні програми на суму 1391,3 млн грн, або 83,7 % від плану (1662,9 млн грн), що на 54,4 % більше від показника 2010 року (900,7 млн грн).

За розділом 5.1. «Технічний розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж» виконання за 6 місяців 2011 року складає 1086,4 млн грн, або 85,8 % від плану 6 місяців 2011 року (1265,8 млн грн), що на 76 % більше від показника 2010 року (616,4 млн грн).

Коефіцієнт використання встановленої потужності на блочному устаткуванні (енергоблоки потужністю 100, 150, 200, 250, 300, 800 МВт) теплових електростанцій (ТЕС та ТЕЦ)

Коефіцієнт використання встановленої потужності по Міненерговгілля та ТОВ

«Східенерго» за сім місяців 2011 року порівняно з аналогічним періодом минулого року збільшився на 3,9 % та складає 31,4 %.

Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період мають блоки потужністю 250 МВт – 46,7 % (у минулому – 34,2 %), 200 МВт – 41,6 % (у 2010 році – 37,5 %), 150 МВт – 39,1 % (у минулому році – 29,6 %), 300 МВт – 34,1 % (у минулому році – 30,6 %).

Збільшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ПАТ «Дніпроенерго» на 4,5 %, по ПАТ «Донбасенерго» на 1,8 %, по ТОВ «Східенерго» на 2,7 %, по ПАТ «Західенерго» на 8,1 %. А зменшився по ПАТ «Центренерго» на 1,1 %.

Заборгованість з заробітної плати

Станом на 1 вересня 2011 року на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати склала 31 961,7 тис. грн, у тому числі на підприємствах: електроенергетики – 2 027,5 тис. грн; атомно-промислового комплексу – 3 512,5 тис. грн; нафтогазового комплексу – 1 094,7 тис. грн; вугільної галузі – 25 327,0 тис. грн.

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

Загальні технологічні витрати електроенергії (ТВЕ) на її передачу по електричних мережах 0,4–800 кВ Міненерговугілля України залишаються занадто високими як в окремих енергопостачальних компаніях, так і в цілому по Україні. За звітними даними, ТВЕ в цілому по Міненерговугілля за 7 місяців 2011 року склали 11,8 млрд кВт•год, або 11,57 %. Нормативна величина ТВЕ в цілому по Міненерговугілля складала 13,3 млрд кВт•год, або 13,0 %. Нетехнічна величина (понаднормативна) ТВЕ складає – 1,4 млн кВт•год, або – 1,44 % від загальної величини витрат.

Загальні технологічні витрати електроенергії за липень 2011 року склали по Вінницяобленерго – 15,8 %, Волиньобленерго – 14,16 %, Донецькобленерго – 16,8 %, Житомиробленерго – 14,8 %, Закарпаттяобленерго – 17,2 %, Київобленерго – 16,1 %, Кіровоградобленерго – 14,3 %, Крименерго – 18,4 %, Львівобленерго – 14,6 %, Миколаївобленерго – 15,5 %, Одесаобленерго – 15,1 %, Рівнеобленерго – 12,4 %, Сумиобленерго – 13,4 %, Тернопільобленерго – 18,1 %, Херсонобленерго – 17,5 %, Хмельницькобленерго – 15,0 %, Чернівціобленерго – 20,7 %, Чернігівобленерго – 15,2 %, Севастопольенерго – 15,7 %. Значно менші в процентах загальні технологічні витрати електроенергії за липень 2011 р. Дніпрообленерго – 4,5 %, Запоріжжяобленерго – 9,2 %, Полтаваобленерго – 7,4 %, Київенерго – 5,37 %, ТОВ «Сервіс-Інвест» – 1,16 %, ДП «Регіональні мережі» – 2,3 %.

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

Протягом січня-серпня 2011 року експорт електроенергії становить 3639,4 млн кВт•год електроенергії, що на 1098,8 млн кВт•год, або на 43,3 % більше ніж за 8 місяців 2010 року, в тому числі:

– до країн Східної і Центральної Європи експортовано 1866,3 млн.кВтг, що на 1316,4 млн кВт•год, або на 239,4 % більше ніж за 8 місяців 2010 року;

– до країн СНД (Білорусь, Молдова, Росія) – 1773,1 млн кВт•год, що на 217,6 млн кВт•год або на 11,0 % менше ніж за 8 місяців 2010 року.

Протягом 8 місяців 2011 року:

– протранспортовано до країн Західної Європи через територію України (транзит) природного газу 71,98 млрд м³, що на 8,38 млрд м³ більше ніж за 8 місяців 2010 р.

– транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Румунії, Угорщини, Чехії) протранспортовано 12097,6 тонн нафти, що на 12,6 % менше ніж за 8 місяців 2010 р.

Підготовлено за даними Мінпаливенерго та ДП «Енергоринок»
Огляд Української преси з проблем паливно-енергетичного комплексу № 419,
вересень 2011 р.