

**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ
ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ
за січень-жовтень 2013 р.**

За січень–жовтень 2013 року, за оперативними даними, електростанціями України вироблено 158416,9 кВт•год, що на 3443,8 кВт•год, або на 2,1 %, менше ніж за 10 місяців 2012 року (табл. 1). При цьому, тепловими електростанціями енергогенеруючих компаній вироблено 63971,0 кВт•год, що на 1867,1 кВт•год, або на 2,8 %, менше ніж за січень–жовтень 2012 року. Теплоелектроцентралями вироблено 6360,9 млн кВт•год, що на 908,9 млн кВт•год, або на 12,5 %, менше ніж за відповідний період минулого року. Атомними електростанціями вироблено 68123,8 млн кВт•год, що у порівнянні з січнем–жовтнем 2012 р. менше на 5020,5 млн кВт•год, або на 6,9 %. Гідроелектростанціями та гідроакумуючими електростанціями за 10 місяців 2013 року вироблено 12366,3 млн кВт•год, що на 3613,6 млн кВт•год, або на 41,3 %, більше ніж за 10 місяців 2012р.

Виріботок ТЕС та ТЕЦ за січень–жовтень 2013 рік від загального по ОЕС складав 44,4 %, виробіток електроенергії АЕС складав 43,0 %, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 7,8 %. За січень–жовтень 2012 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 45,2 %, 45,2 % і 5,4 %.

Слід зауважити, що виробництво електроенергії блок-станціями та іншими джерелами за 10 місяців 2013 року склало 6558,5 млн кВт•год, що на 232,4 млн кВт•год, або на 3,7 %, більше ніж за відповідний період 2012 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за 10 місяців 2013 року склало 1036,4 млн кВт•год, що на 506,7 млн кВт•год, або на 95,7 %, більше ніж за відповідний період 2012 року.

За 10 місяців 2013 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 19069,0 тис. Гкал, що на 200,9 тис. Гкал, або на 1,0% менше ніж за відповідний період 2012 року.

Таблиця 1

Динаміка і структура виробництва електроенергії

	10 місяців 2012 р.		10 місяців 2013 р.		Відхилення проти минулого року,	
	млн кВт•год	у відс. до загальн.	млн кВт•год	у відс. до загальн.	(+,-) млн кВт•год	%
		виробн.		виробн.		
Виріботок ел.ен. по Україні	161860,7	100,0	158416,9	100,0	-3443,8	-2,1
у тому числі:						
з них ТЕС та ТЕЦ:	73107,9	45,2	70331,9	44,4	-2776,0	-3,8
ТЕС ГК - всього:	65838,1	40,7	63971,0	40,4	-1867,1	-2,8
ТЕЦ:	7269,8	4,5	6360,9	4,0	-908,9	12,5
ГЕС та ГАЕС	8752,7	5,4	12366,3	7,8	3613,6	41,3
АЕС	73144,3	45,2	68123,8	43,0	-5020,5	-6,9
ВЕС, СЕС, біомаса	529,7	0,3	1036,4	0,7	506,7	95,7
Блок-станціями та іншими джерелами	6326,1	3,9	6558,5	4,1	232,4	3,7

На початок 2013 року запаси палива на електростанціях складали: вугілля – 5768,7 тис. тонн, мазуту – 119,8 тис. тонн (на початок 2012 року відповідно 3982,4 тис. тонн та 128,1 тис. тонн).

Загальний обсяг вуглепостачання на теплоелектростанції протягом січня–жовтня

2013 р. склав 29167,7 тис. тонн, що на 4128,9 тис. тонн менше ніж за відповідний період 2012 року.

Витрати вугілля на виробництво електроенергії склали 30779,3 тис. тонн, що на 1179,5 тис. тонн менше, ніж за 10 місяців 2012 року.

Запаси вугілля на складах ТЕС Міненерговугілля на 01.11 2013 р. становили 4157,1 тис. тонн, що на 1163,1 тис. тонн менше ніж на цей період 2012 року.

Топкового мазуту спожито 427,2 тис. тонн, що на 4,6 тис. тонн більше ніж за цей період 2012 року. Запас мазуту на 01.11 2013 р. – 118,8 тис. тонн.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за звітний період становило 3467,2 млн м³, що на 225,6 млн м³ менше відповідного періоду минулого року. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 339,6 млн м³, що на 83,8 млн м³ менше відповідного показника 2012 року.

За 10 місяців 2013 р. спостерігається зменшення електроспоживання (брутто), яке склало 150190,7 млн кВт•год, що на 3674,7 млн кВт•год, або на 2,4 %, менше ніж за 10 місяців 2012 р (табл. 2). Відпуск електроенергії споживачам зменшився відносно відповідного періоду минулого року на 3224,7 млн кВт•год, або на 2,6 %, і склав 120906,6 млн кВт•год при 124131,3 млн кВт•год за 10 місяців 2012 року.

Загалом зменшення електроспоживання (нетто) відбулося, переважно, за рахунок зменшення обсягу споживання електричної енергії паливною промисловістю (на 5,3 %), металургійною (на 5,4 %), хімічною та нафтохімічною (на 17,0 %), машинобудівною (на 8,7 %) промисловостями та транспортною галуззю (на 4,8 %).

Таблиця 2

Динаміка і структура споживання електроенергії за 10 місяців 2013 року

Групи споживачів	Ел.споживання 2013 р. млн кВт•год	+ / - до 2012 р. млн кВт•год	+ / - до 2012 р. %	Питома вага, % 2012 р.	Питома вага, % 2013 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	150190,7	-3674,7	-2,4		
Споживання ел.ен. (нетто)	120906,6	-3224,7	-2,6	100,0	100,0
у тому числі:					
1. Промисловість	55055,4	-3887,9	-6,6	47,5	45,5
у тому числі:					
Паливна	7010,3	-391,4	-5,3	6,0	5,8
Металургійна	29238,6	-1671,1	-5,4	24,9	24,2
Хімічна та нафтохімічна	4198,1	-860,7	-17,0	4,1	3,5
Машинобудівна	4337,6	-414,0	-8,7	3,8	3,6
Будів.матеріалів	2086,8	-56,2	-2,6	1,7	1,7
Харчова та переробна	3806,1	-86,9	-2,2	3,1	3,1
Інша	4377,9	-407,7	-8,5	3,9	3,6
2. Сільгоспспоживачі	3212,5	32,0	1,0	2,6	2,7
3. Транспорт	7265,2	-363,9	-4,8	6,1	6,0
4. Будівництво	799,3	-16,2	-2,0	0,7	0,7
5. Ком.-побутові споживачі	15014,3	-43,6	-0,3	12,1	12,4
6. Інші непромисл.споживачі	5944,1	193,3	3,4	4,6	4,9
7. Населення	33615,8	861,6	2,6	26,4	27,8

Видобуток вугілля. За січень-жовтень 2013 р. вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 2711,4 тис. тонн (або на 3,8 %) менше порівняно з відповідним періодом минулого року і видобуток склав 68722,9 тис. тонн. В тому числі видобуток енергетичного вугілля склав 49104,7 тис. тонн і зменшився на 1598,0 тис. тонн (або на 3,2 %), коксівного – зменшився на 1112,5 тис. тонн (або на 5,4 %).

Протягом січня–жовтня 2013 року загальний обсяг видобутку вугілля

вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, склав 19677,7 тис. тонн і зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 949,2 тис. тонн (або на 4,6 %). В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 432,3 тис.тонн (або на 3,0 %) і склав 14191,0 тис. тонн, а коксівного – зменшився на 516,9 тис.тонн (або на 8,6 %).

Видобуток нафти та газу. Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом 10 місяців 2013 р. зменшились на 133,4 тис. тонн (або на 5,0 %) по відношенню до аналогічного показника 2012 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК “Нафтогаз України” у порівнянні з показником 2012 року зменшились на 136,0 тис. тонн (або на 5,6 %) і склали відповідно 2550,3 тис. тонн та 2299,8 тис. тонн.

За 10 місяців 2013 року видобуток газу на 573,7 млн м³ (або на 3,4 %) більше ніж за 10 місяців 2012 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК “Нафтогаз України” більше на 377,4 млн м³ (або на 2,5 %) і склали відповідно 17413,6 та 15515,0 млн м³.

Постачання і переробка нафти. Протягом 10 місяців 2013 року на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 3237,2 тис. тонн нафтової сировини, що менше аналогічного показника 2012 року на 942,0 тис. тонн (на 22,5 %). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 486,6 тис.т газового конденсату власного видобутку, що на 60,38 тис. тонн (на 11,0 %) менше порівняно з січнем–жовтнем 2012 року.

За 10 місяців 2013 року на НПЗ надійшло 2712,5 тис. тонн нафти, в тому числі: 2198,3 тис. тонн – власного видобутку (81,0 % від загального обсягу поставки), 514,2 тис. тонн імпортовано (відповідно – 19,0 %). По відношенню до показника 2012 року обсяг поставки нафти зменшився на 731,2 тис. тонн (на 21,2 %).

За 10 місяців 2013 р. обсяг переробки нафтової сировини зменшився порівняно з аналогічним періодом 2012 р. на 1131,6 тис. тонн, або на 28,9 %, і склав 2784,9 тис. тонн.

Транспортування нафти. Протягом січня–жовтня 2013 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2012 року на 278,9 тис. тонн (або на 1,9 %) і склав 14594,5 тис. тонн. При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 975,8 тис. тонн (або на 8,2 %) більше порівняно із аналогічним показником 2012 року, для потреб України – менше на 696,9 тис. тонн (або на 29,7 %). Відповідно 11970,7 і 12946,5 тис. тонн.

За 10 місяців 2013 року частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування склала 88,7 %, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 11,3 %.

Аналіз сплати за спожиту електроенергію за січень-жовтень 2013 року

За січень–жовтень 2013 р. споживачам відпущено електричної та теплової енергії на суму 84364,4 млн грн, оплата становила 81537,9 млн грн, або 96,6 %. За електричну енергію всього сплачено 77311,5 млн грн, або 96,4 %, що на 2,3 % більше ніж за січень–жовтень 2012 року. За звітними даними у січні–жовтні 2013 року товарний відпуск електричної енергії склав 80165,6 млн грн.

Вище середнього показника (96,4 %) розрахунки за відпущену споживачам у січні–жовтні 2013 р. електроенергію були проведені у Вінницькій (на 98,9 %), Волинській (100,3 %), Дніпропетровській (на 98,1 %), Житомирській (на 98,9 %), Закарпатській (на 102,7 %), Запорізькій (на 99,2 %), Івано-Франківській (на 101,1 %), Київській (на 100,1 %), Кіровоградській (на 99,6 %), Львівській (на 100,3 %), Миколаївській (на 99,0 %), Одеській (на 99,9 %), Полтавській (на 97,6 %), Рівненській (на 99,9 %), Сумській (на 99,3 %), Тернопільській (на 101,2 %), Харківській (на 98,3 %), Хмельницькій (на 99,0 %), Херсонській (на 99,7 %), Черкаській (на 99,2 %), Чернівецькій (на 99,0 %), Чернігівській (на 99,5 %) областях.

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні–жовтні

2013 році електричну енергію проведені у Донецькій (на 88,1 %), Луганській (на 90,0 %) областях, АР Крим (на 94,9 %), м. Київ (на 94,7 %), м. Севастополь (на 95,8 %).

За січень–жовтень 2013 р. енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП “Енергоринок” за регульованим тарифом на 66527,2 млн грн, а сплачено за неї 65003,7 млн грн, або 97,7 %. Повністю розрахувалися з ДП “Енергоринок” 19 енергопостачальних компаній.

У повному обсязі або вище середнього показника розрахувалися з ДП “Енергоринок” за 10 місяців 2013 р. Вінницьобленерго (на 103,8 %), Волиньобленерго (на 103,0 %), Дніпрообленерго (на 100,7 %), Житомиробленерго (на 99,8 %), Закарпаттяобленерго (на 100,7 %), Запоріжжяобленерго (на 99,3 %), Київобленерго (на 99,4 %), Крименерго (на 99,7 %), Львівобленерго (на 99,9 %), Миколаївобленерго (на 99,5 %), Одесаобленерго (на 100,2 %), Прикарпаттяобленерго (на 103,8 %), Рівнеобленерго (на 99,9 %), Сумиобленерго (на 99,9 %), Тернопільобленерго (на 103,4 %), Харківобленерго (на 99,9 %), Херсонобленерго (на 100,5 %), Хмельницькобленерго (на 101,9 %), Чернівціобленерго (на 102,0 %), Чернігівобленерго (на 101,5 %), Черкасиобленерго (на 102,1 %), Сервіс-Інвест (на 102,6 %), Східно-Кримська енергетична компанія (на 100,9 %), Енергія-Новий розділ (на 105,0 %), Південно-західна залізниця (на 98,8 %), Придніпровська залізниця (на 100,0 %), Донецька залізниця (на 98,5 %).

Нижче середнього показника по розрахунках з оптовим ринком (97,7 %) обласних енергопостачальних компаній розрахувались за куповану електричну енергію: Донецькобленерго (на 90,8 %), Київенерго (на 93,2 %), Кіровоградобленерго (на 96,4 %), Луганське енергетичне об’єднання (на 93,9 %), Полтаваобленерго (на 97,1 %), Севастопольенерго (на 93,9 %), Регіональні електричні мережі (на 78,1 %), ПЕМ «Енерговугілля» (на 96,2 %), Енергія Новояворівськ (на 94,1 %), Атомсервіс (на 98,2 %).

Оплата електроенергії всіма видами платежів енергогенеруючим компаніям за січень–жовтень 2013 р. склала 66,61 млрд грн при товарній продукції 67,37 млрд грн, або 98,9 %, (по НАЕК “Енергоатом” сплачено – 99,0 %, “Центренерго” – 99,9 %, “Дніпроенерго” – 98,6 %, “Донбасенерго” – 96,2 %, “Західенерго” – 98,5 %, “Східенерго” – 94,5 %, Харківська ТЕЦ-5 – 103,1 %, Київенерго (ТЕЦ) – 108,1 %, ПАТ “Укргідроенерго” – 106,1 %, Закарпаттяобленерго ГЕС – 97,1 %). Іншим учасникам ОРЕ сплачено за товарну продукцію: теплоелектроцентралям – 101,0 % (7606,5 млн грн), виробникам альтернативної е/е – 96,3 % (4030,3 млн грн), НЕК «Укренерго» – 99,0 % (3208,7 млн грн). Всього виробникам е/е та НЕК плата склала 82,19 млрд грн при товарній продукції 83,06 млрд грн, або 99,0 %.

Дебіторська заборгованість за відпущену енергію споживачам за січень–жовтень 2013 року збільшилась на 2468 млн грн і становить на 01.11 2013 року – 16579 млн грн. Як і раніше, найбільшими боржниками залишаються підприємства Держжитлокомунгоспу (37,9 % від загального боргу), вугільної промисловості (30,8 %), хімічної та металургійної промисловості (5,1 %). Загальна дебіторська заборгованість за спожиту енергію становить 16673 млн грн.

Внутрішньогалузева заборгованість на 01.11 2013 року складає: обленерго перед ДП “Енергоринок” – 16437 млн грн, ДП “Енергоринок” перед енергогенеруючими компаніями – 13237 млн грн.

Зовнішня кредиторська заборгованість енергопідприємств з початку 2013 року зменшилась на 1703 тис. грн і станом на 01.11.13 р. склала 8781 млн грн, а загальна кредиторська заборгованість із урахуванням заборгованості по позиках склала 17484 млн грн.

Аналіз сплати за спожитий газ і вугілля

Газопостачання та споживання природного газу. НАК “Нафтогаз України” за 10 місяців 2013 року споживачам реалізовано 22 836,4 млн м³ природного газу вартістю 33 379,6 млн грн, за який сплачено 23 517,4 млн грн. Рівень оплати за спожитий

природний газ всіма категоріями споживачів України становить 70,5 %. За 10 місяців п. р. енергогенеруючими компаніями НАК «ЕКУ» спожито 115,5 млн м³ природного газу вартістю 531,7 млн грн, сплачено – 536,2 млн грн, або 100,9 %.

Станом на 01.11.2013 попередня оплата за природний газ складає 22,5 млн грн.

Розрахунки енергогенеруючих компаній НАК «ЕКУ» за спожите вугілля

З початку 2013 року вартість вугілля, яке надійшло на теплові електростанції енергогенеруючих компаній НАК «ЕКУ» (ПАТ «Донбасенерго» та ПАТ «Центренерго»), склала 7387,1 млн грн, у тому числі від ДП «Вугілля України» – 3205,0 млн грн. За 8 місяців 2013 р. ціна 1 тонни товарної вугільної продукції, виробленої держпідприємствами, становила 502,4 грн та зменшилась на 80,9 грн порівняно з січнем–серпнем 2012 р. Фактична собівартість 1 тонни товарної вугільної продукції становила 1368,7 грн.

За отримане вугілля у січні–жовтні 2013 року енергогенеруючі компанії сплатили 7582,0 млн грн, або 102,6 %, у тому числі ДП «Вугілля України» – 3078,0 млн грн, або 96,0 %.

Станом на 01.11.2013 року заборгованість енергогенеруючих компаній перед ДП «Вугілля України» складає 40,9 млн грн.

Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

За січень-жовтень 2013 року підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, освоєно 10854,3 млн грн капітальних вкладень за рахунок усіх джерел фінансування, що на 21,3 % менше аналогічного показника у відповідний період минулого року.

В нафтогазовій галузі за 10 місяців освоєно капітальних вкладень 2034,7 млн грн, що на 4809,8 млн грн менше за цей період 2012 р.

За звітний період підключено 33 газові свердловини.

У вугільній галузі освоєно 244,2 млн грн капітальних вкладень.

В енергетичній галузі освоєно 8819,6 млн грн капітальних вкладень, що на 1864,1 млн грн більше аналогічного показника за цей період минулого року.

Введено в дію за 10 місяців:

1168,1 км ліній електропередачі всіх напруг;

89,0 МВА трансформаторної потужності.

За січень–жовтень 2013 р. введено в дію основних фондів на суму 10001,5 млн грн, у тому числі:

– електроенергетична галузь – 3379,3 млн грн;

– нафтогазова галузь – 6425,2 млн грн;

– вугільна галузь – 197,0 млн грн.

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

Хід ремонтної кампанії ТЕС, ТЕЦ і ГЕС у 2013 році

У 2013 році наказом Міненерговугілля від 26.11.2012 № 922 «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до їх надійної та ефективної роботи в 2013 році та в осінньо-зимовий період 2013/2014 року» передбачено:

• **На теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтувати 81 (21667 МВт) енергоблоків, у тому числі: – капітальним ремонтом 10 (2380 МВт) енергоблоків;

– середнім ремонтом 15 (3526 МВт) енергоблоків;

– поточним ремонтом 56 (15761 МВт) енергоблоків.

Також провести випробування 4 (2400 МВт) газомазутних енергоблоків.

• **На теплових електроцентралях** виконати всіма видами ремонти 9 (1670 МВт) енергоблоків, 35 (6091 т/год) парових котлів, 3 (280 Гкал/год) водогрійних котлів та 20 (739 МВт) турбоагрегатів.

- У теплових мережах виконати капітальний ремонт 20,2 км трубопроводів.
- **На гідроелектростанціях** виконати капітальний ремонт і реконструкцію 52 (2322,76 МВт) гідроагрегати.

Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики станом на 01.11.2013

На теплових електростанціях (ТЕС) енергогенеруючих компаній відремонтовано всіма видами ремонтів 68 (18320 МВт) енергоблоків, або 84 %, від річного плану в тому числі: капітальним ремонтом 3 (660 МВт) енергоблока, або 30 %, від річного плану капітальних ремонтів; середнім ремонтом 14 (3244 МВт) енергоблоків, або 93,3 %, від річного плану середніх ремонтів; поточним ремонтом 51 (14416 МВт) енергоблоків, або 91,1 % від річного плану поточних ремонтів.

Виконано випробування 4 (2400 МВт) газомазутних енергоблоків.

У ремонті перебувають 14 (3547 МВт) енергоблоків, або 17,3 %, від річного плану, а саме:

- в капітальному ремонті – 7 (1720 МВт) енергоблоків, або 70,0 %;
- в середньому ремонті – 1 (282 МВт) енергоблок, або 6,7 %;
- в поточному ремонті – 5 (1345 МВт) енергоблоків, або 8,9 %.

Залишилось вивести 7 (1862,7 МВт) енергоблоків, або 8,6 % від річного плану.

На теплових електроцентралях (ТЕЦ) відремонтовано 9 (1670 МВт) енергоблоків, або 100 %, від річного плану, 39 (5246 т/год) парових котлів, або 85,7%, від річного плану, 16 (579 МВт) турбоагрегатів, або 80 %, від річного плану та 3 (280 Гкал/год) водогрійних котла, або 100 %, від річного плану.

В ремонті знаходиться 5 (865 т/год) парових котлів, або 14,3 % ,річного плану, та 4 (160 МВт) турбоагрегата, або 20,0 %, річного плану.

Всі ремонти основного обладнання теплових електроцентралей заплановано завершити до початку осінньо-зимового періоду, що забезпечать необхідну потужність для проходження ОЗП 2013/2014 року.

На гідроелектростанціях (ГЕС та ГАЕС) виконано капітальний ремонт і реконструкцію 33 (1240,32 МВт) гідроагрегатів, або 63,5 %, від річного плану.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 13 (67 МВт) гідроагрегатів, або 30,8 %, від річного плану.

Всі ремонти основного обладнання ТЕС, ГЕС та ГАЕС будуть завершені згідно Наказу та забезпечать необхідну потужність для проходження ОЗП 2013/2014 р.

За графіком ремонтної кампанії на АЕС України у 2013 році заплановано: 3 капітальних ремонтів (ЗАЕС – 6; ЮАЕС – 1, 3), 11 середніх ремонтів (ЗАЕС – 1, 2, 3, 4, 5; РАЕС – 1, 2, 3, 4; ЮАЕС – 2; ХАЕС – 2), завершити капітальний ремонт 2012 року (ХАЕС – 1).

Станом на 01.11 2013 р. на АЕС України виконано 8 планово-попереджувальних ремонтів (ХАЕС-1, ЗАЕС-3, РАЕС-3, ЗАЕС-4, РАЕС-4, РАЕС-1, ЗАЕС-6, ЮАЕС-2) та 5 поточних ремонтів. Виконуються ремонти на ЮАЕС-1, ЮАЕС-3, ЗАЕС-1, ХАЕС-2.

Хід ремонтної кампанії електричних мереж За 9 місяців 2013 року в розподільних електричних мережах напругою 0,4–150 кВ виконані такі обсяги ремонтних робіт:

- 56453,0 км ліній електропередачі напругою 0,4–150 кВ, або 77,72 %, від плану року (72633,5 км), що на 3,1% менше від показника 2012 року (58264,6 км);
- 26839 од. трансформаторних підстанцій напругою 6–110 кВ, або 71,95 %, від плану року (32046 од.), що на 0,5% більше від показника 2012 року (26699 од.);

Кошти, залучені на ремонт, склали 857,8 млн грн, або 75,69 %, від плану року (1133,4 млн грн), що на 2,4 % менше від показника 2012 року (879,3 млн грн).

По магістральним електричним мережам 220–750 кВ за 9 місяців 2013 року виконано:

- ремонт 9 автотрансформаторів, або 100,0 %, від плану року (9 од.), (2012 р. – 10 од.);
- ремонт 77 вимикачів, або 98,72 %, від плану року (78 од.), (2012 р. – 68 шт.).

При цьому витрати на ремонт магістральних електричних мереж напругою 220–750 кВ склали 152,5 млн грн, або 59,75 %, від плану року (255,3 млн грн), що на 11,1 % менше від показника 2012 року (171,7 млн грн).

Виконання інвестиційних програм енергопостачальними компаніями

На 2013 рік енергопостачальними компаніями заплановано виконати інвестиційні програми на суму 4,12 млрд грн, що на 15,9 % менше від показників інвестпрограм 2012 року (4,89 млрд грн).

За 9 місяців 2013 р. енергопостачальні компанії виконали інвестиційні програми на суму 2419,4 млн грн, або 81,8 %, від плану 9 місяців 2013 р. (2956,5 млн грн), що на 21,7 % менше від показника 9 місяців 2012 р. (2944,47 млн грн).

За розділом 5.1. “Технічний розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж” виконання за 9 місяців 2013 року складає 1876,53 млн грн, або 81,4%, від плану 9 місяців 2013 року (2305,82 млн грн), що на 20,4 % менше від показника 9 місяців 2012 року (2259,9 млн грн).

Коефіцієнт використання встановленої потужності на блочному устаткуванні (енергоблоки потужністю 100, 150, 200, 250, 300, 800 МВт)

теплових електростанцій (ТЕС та ТЕЦ), які звітують Міненерговугілля

Коефіцієнт використання встановленої потужності за 9 місяців 2013 р. порівняно з аналогічним періодом минулого року зменшився на 2,0 % та складає 31,3 %.

Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період мають блоки потужністю 200 МВт – 45,5 % (у минулому році – 44,7 %). По блокам потужністю 150 коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період – 40,8 % (у 2012 році – 44,6 %), по блокам потужністю 100 МВт коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період – 37,2 % (у минулому році – 32,6 %), по блокам потужністю 250 МВт – 23,2 % (у 2012 році – 37,0 %), по блокам потужністю 300 МВт – 33,9 % (у 2012 році – 37,5%).

Зменшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ПАТ “Центренерго” на 6,7 %, по ПАТ “ДТЕК Дніпроенерго” на 1,4 %. А збільшився по ПАТ “ДТЕК Західенерго” на 2,0 %, по ПАТ «Донбасенерго» на 1,9 %, по ТОВ «ДТЕК Східенерго» на 0,9 %.

Середньомісячна заробітна плата

У січні–вересні 2013 року розмір середньомісячної заробітної плати одного працівника, в еквіваленті повної зайнятості, на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 4 945 грн (збільшення до відповідного показника 2012 року становить 11,8 %);
- атомно-промисловий комплекс – 8 058 грн (більше на 13,9 %);
- нафтогазовий комплекс – 6 277 грн (більше на 9,1 %);
- вугільна галузь – 5 773 грн (більше на 8,5 %).

Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на 1 листопада 2013 року на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати склала 62538,6 тис. грн, у тому числі на підприємствах:

- електроенергетики 3313,6 тис. грн;
- атомно-промисловий комплекс 4146,5 тис. грн;
- вугільної галузі 49219,1 тис. грн;
- нафтогазовий комплекс 5 тис. грн.

Загальна заборгованість збільшилась з початку року на 23564,2 тис. грн, або на 60,5 %.

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

Загальні технологічні витрати електроенергії (ТВЕ) на її передачу по електромережах 0,4–800 кВ Міненерговугілля України залишаються занадто високими як в

окремих енергопостачальних компаніях, так і в цілому по Україні. За звітними даними, загальні ТВЕ в цілому по Міненерговугілля за січень–вересень 2013 р. склали 13,8 млрд кВт•год, або 10,7 %, відпуску електроенергії в мережу. Нормативна величина ТВЕ в цілому по Міненерговугілля складає 16,0 млрд кВт•год, або 12,4 %. Нетехнічна величина (понаднормативна) ТВЕ складає 2,2 млрд кВт•год, або 1,70 %, від загальної величини витрат, що на 0,2 % менше за цей період 2012 р.

Загальні технологічні витрати електроенергії за 9 місяців 2013 р. склали по Вінницяобленерго – 14,39 %, Волиньобленерго – 12,65 %, Донецькобленерго – 13,38 %, Житомиробленерго – 13,84 %, Закарпаттяобленерго – 16,81 %, Запоріжжяобленерго – 8,51 %, Київобленерго – 15,25 %, Кіровоградобленерго – 12,38 %, Крименерго – 14,03 %, Львівобленерго – 13,47 %, ЛЕО – 11,67 %, Миколаївобленерго – 11,80 %, Одесаобленерго – 12,52 %, Полтаваобленерго – 7,65 %, Прикарпаттяобленерго – 11,63 %, Рівнеобленерго – 13,05 %, Сумиобленерго – 10,62 %, Тернопільобленерго – 17,56 %, Харківобленерго – 12,38 %, Херсонобленерго – 13,85 %, Хмельницькобленерго – 15,72 %, Чернівціобленерго – 17,11 %, Черкасиобленерго – 11,26 %, Чернігівобленерго – 14,05 %, Севастопольенерго – 11,93 %.

Значно менші в процентах загальні технологічні витрати електроенергії Дніпрообленерго – 3,82 %, Київенерго – 6,67 %, ТОВ «Сервіс-Інвест» – 1,10 %, ДП «Регіональні мережі» – 3,10 %, Східно-Кримська ЕК – 5,97 %, ПЕМ «Енерговугілля» – 6,42 %.

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

За 10 місяців 2013 року експорт електроенергії становить 8226,2 млн кВт•год, що на 230,9 млн кВт•год, або на 2,9 %, більше ніж за 10 місяців 2012 року, в тому числі:

– до країн Східної та Центральної Європи експортовано 4424,1 млн кВт•год електричної енергії, що на 395,8 млн кВт•год, або на 9,8 %, більше ніж за 10 місяців 2012 р.

– до країн СНД – 3802,1 млн кВт•год електричної енергії, що на 164,9 млн кВт•год, або на 4,2 %, менше ніж за 10 місяців 2012 року.

За 10 місяців 2013 року територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 69,9 млрд м³ природного газу, що на 0,7 млрд м³ (на 1,0 %) менше ніж за 10 місяців 2012 року.

Станом на 01.11 2013 р. в підземних сховищах України знаходилося близько 18,0 млрд м³ природного газу, що на 2,8 млрд м³, або на 13,4 %, менше порівняно з минулорічним показником.

Протягом січня–жовтня 2013 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2012 року на 278,9 тис. тонн (або на 1,9 %). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 975,8 тис. тонн (або на 8,2 %) більше порівняно із аналогічним показником 2012 року, для потреб України – менше на 696,9 тис. тонн (або на 29,7 %).

Підготовлено за даними Міненерговугілля України і ДП «Енергоринок»
Огляд Українських ЗМІ з проблем паливно-енергетичного комплексу, № 462,
листопад 2013 р.