

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
за грудень та 2011 рік**

*(за оперативними даними)*

**ЗМІСТ**

<b>1. Виробничі показники</b>	<b>2</b>
<b>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</b>	<b>2</b>
<b>1.2. Видобуток вугілля</b>	<b>4</b>
<b>1.3. Видобуток нафти та газу</b>	<b>5</b>
<b>1.4. Переробка нафтової сировини</b>	<b>6</b>
<b>2. Зовнішньоторговельні потоки</b>	<b>7</b>
<b>2.1. Експорт електроенергії</b>	<b>7</b>
<b>2.2. Транзит газу</b>	<b>7</b>
<b>2.3. Транспортування нафти</b>	<b>8</b>
<b>3. Реалізація та споживання електроенергії</b>	<b>8</b>
<b>3.1. Споживання електроенергії</b>	<b>8</b>
<b>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</b>	<b>9</b>
<b>3.3. Розрахунки за електричну та теплову енергію</b>	<b>9</b>
<b>4. Реалізація та споживання природного газу</b>	<b>11</b>
<b>4.1. Розрахунки кінцевих споживачів за природний газ</b>	<b>11</b>
<b>4.2. Розрахунки енергогенеруючих компаній України за спожитий природний газ</b>	<b>11</b>
<b>5. Реалізація та споживання вугілля</b>	<b>12</b>
<b>5.1. Ціна, собівартість та фінансовий результат виробництва товарної вугільної продукції</b>	<b>12</b>
<b>5.2. Розрахунки енергогенеруючих компаній України за спожите вугілля</b>	<b>12</b>
<b>6. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК</b>	<b>13</b>
<b>6.1. Розрахунки з платежів до бюджету</b>	<b>13</b>
<b>6.2. Дебіторська та кредиторська заборгованість</b>	<b>13</b>
<b>7. Оплата праці</b>	<b>14</b>
<b>7.1. Середньомісячна заробітна плата</b>	<b>14</b>
<b>7.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</b>	<b>14</b>
<b>8. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики</b>	<b>14</b>
<b>9. Капітальне будівництво та реструктуризація</b>	<b>15</b>
<b>9.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</b>	<b>15</b>
<b>9.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості</b>	<b>15</b>
<b>10. Виробничий травматизм</b>	<b>15</b>

## **1. Виробничі показники**

### **1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії**

У **грудні 2011 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України становив **18 361,0 млн. кВт·г** та зменшився на 650,0 млн. кВт·г, або на 3,4% порівняно з показником 2010 року.

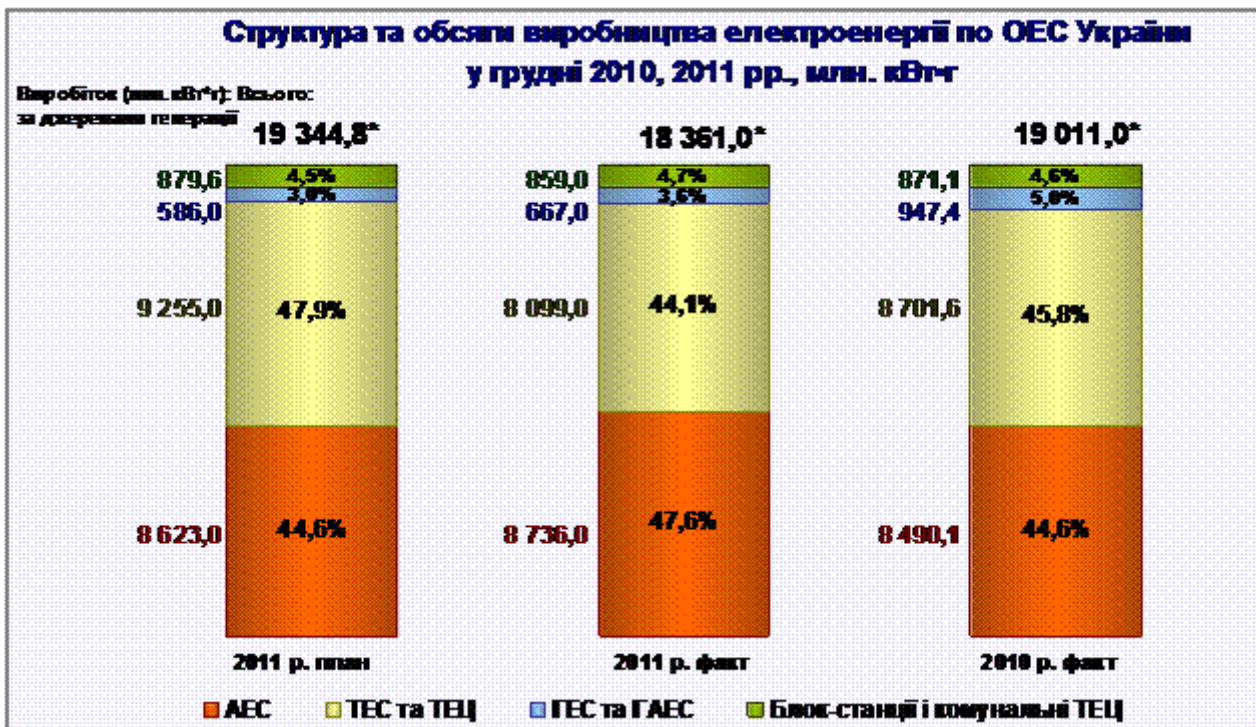
**Електростанціями, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, протягом грудня 2011 року** вироблено 17 502,0 млн. кВт·г електроенергії, що на 637,9 млн. кВт·г, або на 3,5% менше порівняно з відповідним періодом 2010 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 8 099,0 млн. кВт·г електроенергії, що на 602,6 млн. кВт·г, або на 6,9% менше ніж за грудень 2010 року.

Обсяги виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становлять 8 736,0 млн. кВт·г, що на 2,9% більше показника грудня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності становить 84,9%, що на 2,4% більше показника у грудні 2010 року.

Протягом **грудня 2011 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакумулюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 280,4 млн. кВт·г, або на 29,6% в порівнянні з показником грудня 2010 року.

Виробництво електроенергії за **грудень 2011 року** електростанціями інших видів (блок-станціями і комунальними ТЕЦ) порівняно з груднем 2010 року зменшилось на 12,1 млн. кВт·г, або на 1,4%.



\* Виробництво електроенергії НДЕ (вітрові двигуни) у грудні 2011 р.:

- план – 1,2 млн. кВт·г;
- факт – 0,0 млн. кВт·г;
- факт у грудні 2010 р. – 0,8 млн. кВт·г.

За **2011 рік** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **193 893,8 млн. кВт·г**, що на 5 994,5 млн. кВт·г або на 3,2% більше порівняно з 2010 роком.

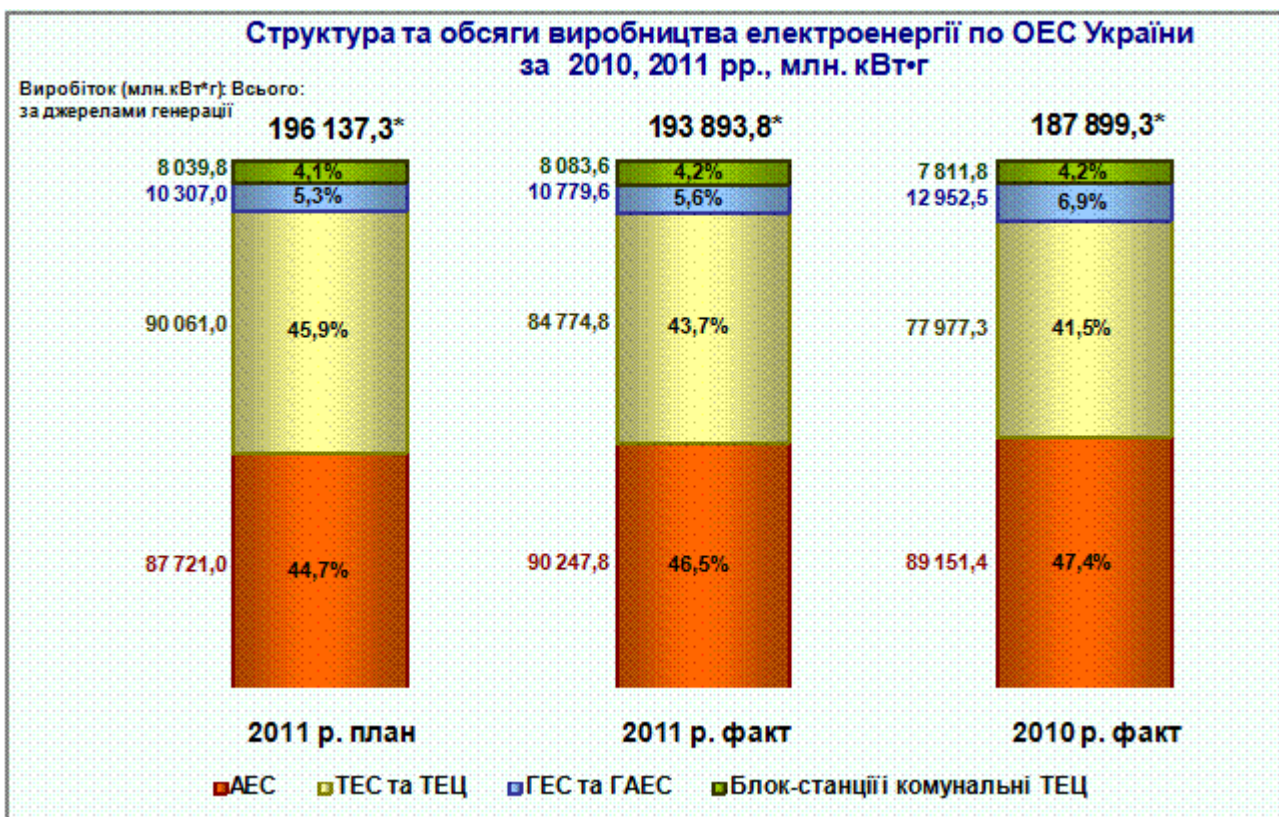
**Електростанціями, що належать до сфери управління Міненерговугілля України**, вироблено 185 810,2 млн. кВт·г електроенергії, що на 5 722,7 млн. кВт·г, або на 3,2% більше ніж показник минулого року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 6 797,5 млн. кВт·г, або на 8,7% більше ніж за 2010 рік.

**Атомними електростанціями** вироблено електроенергії на 1 096,4 млн. кВт·г, або на 1,2% більше порівняно з показником 2010 року. Коефіцієнт використання встановленої потужності становить 74,5%, що на 0,9% більше рівня минулого року.

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** зменшилось на 2 172,9 млн. кВт·г, або на 16,8% від показника 2010 року та становить 10 779,6 млн. кВт·г.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями і комунальними ТЕЦ) порівняно з показником 2010 року збільшилось на 271,8 млн. кВт·г, або на 3,5%.



\* Виробництво електроенергії НДЕ (вітрові двигуни) за 2011 рік:  
- план – 8,5 млн. кВт·г;  
- факт – 8,0 млн. кВт·г;  
- факт 2010 р. – 6,3 млн. кВт·г.

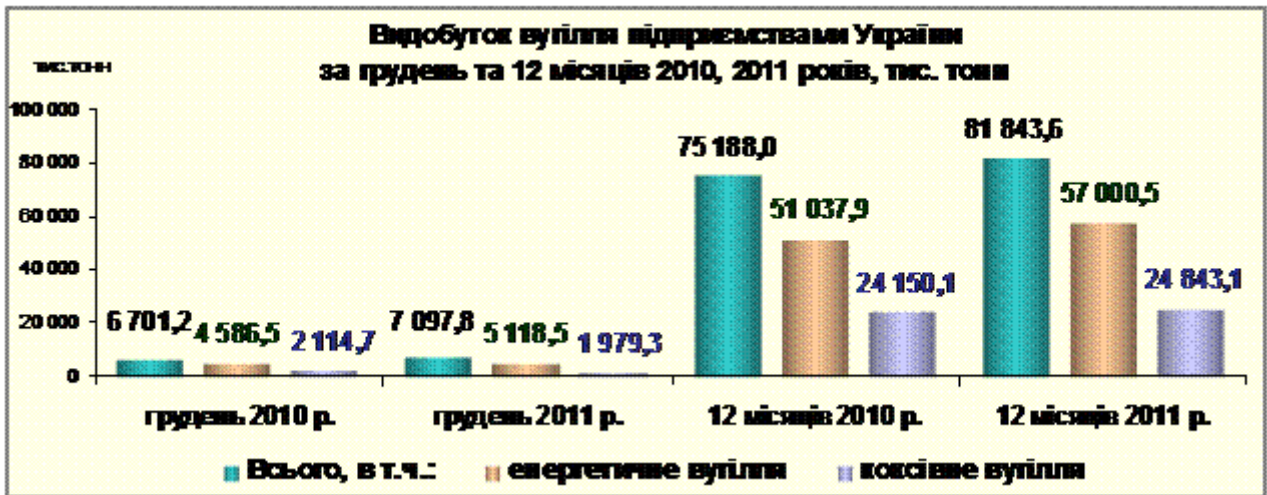
Протягом **грудня 2011 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 3 504,3 тис. Гкал тепла, що на 19,3% менше показника грудня 2010 року.

За **2011 рік** енергетичними компаніями та електростанціями (АЕС, ТЕС, ТЕЦ), що знаходяться в сфері управління Міненерговугілля України та ТОВ «Східенерго» відпущено 26 550,6 тис. Гкал тепла, що на 233,9 тис. Гкал (або на 0,9%) менше показника минулого року.

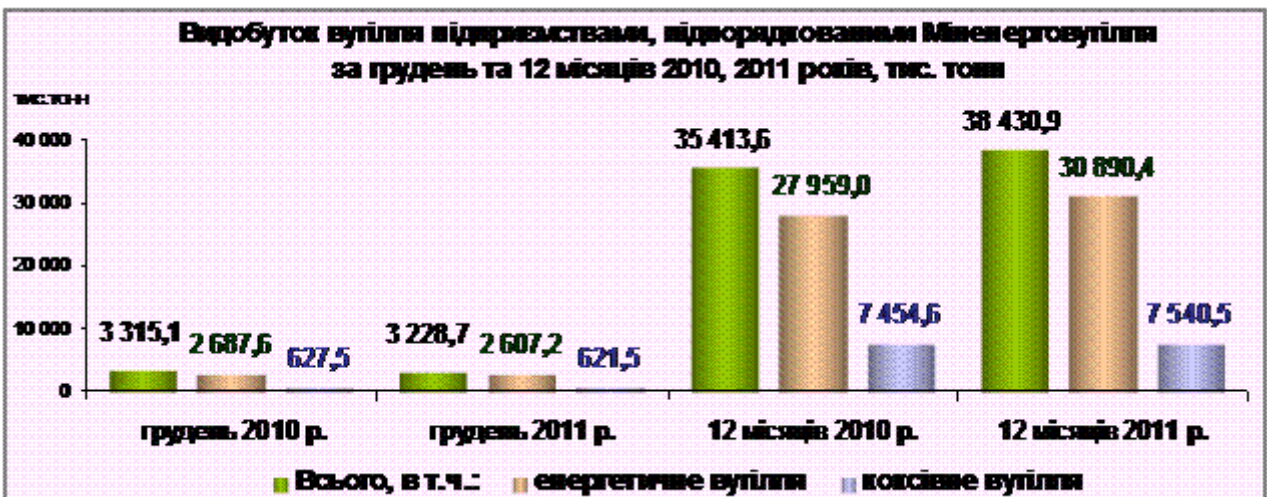
## 1.2. Видобуток вугілля

За **грудень 2011 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 396,6 тис. тонн (або на 5,9% ) більше порівняно з груднем 2010 року. При цьому видобуток **енергетичного вугілля** збільшився на 532,0 тис. тонн (або на 11,6%), **коксівного** – зменшився на 135,4 тис. тонн (або на 6,4%).

За **2011 рік** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 6 655,6 тис. тонн (або на 8,9%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. В тому числі видобуток **енергетичного вугілля** збільшився на 5 962,6 тис. тонн (або на 11,7%), **коксівного** – збільшився на 692,9 тис. тонн (або на 2,9%).



Упродовж **грудня 2011 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Мін енерговугілля України, видобуто вугілля на 86,4 тис. тонн (або на 2,6%) менше, ніж у грудні 2010 року. Зокрема, **енергетичного вугілля** видобуто на 80,4 тис. тонн (або на 3,0%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а **коксівного** – менше на 6,0 тис. тонн (або на 1,0%).



Протягом **2011 року** загальний обсяг видобутку вугілля **вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Мін енерговугілля України**, збільшився порівняно з минулим роком на 3 017,3 тис. тонн (або на 8,5%). В тому числі видобуток **енергетичного вугілля** збільшився на 2 931,4 тис. тонн (або на 10,5%), а **коксівного** – збільшився на 85,9 тис. тонн (або на 1,2%).

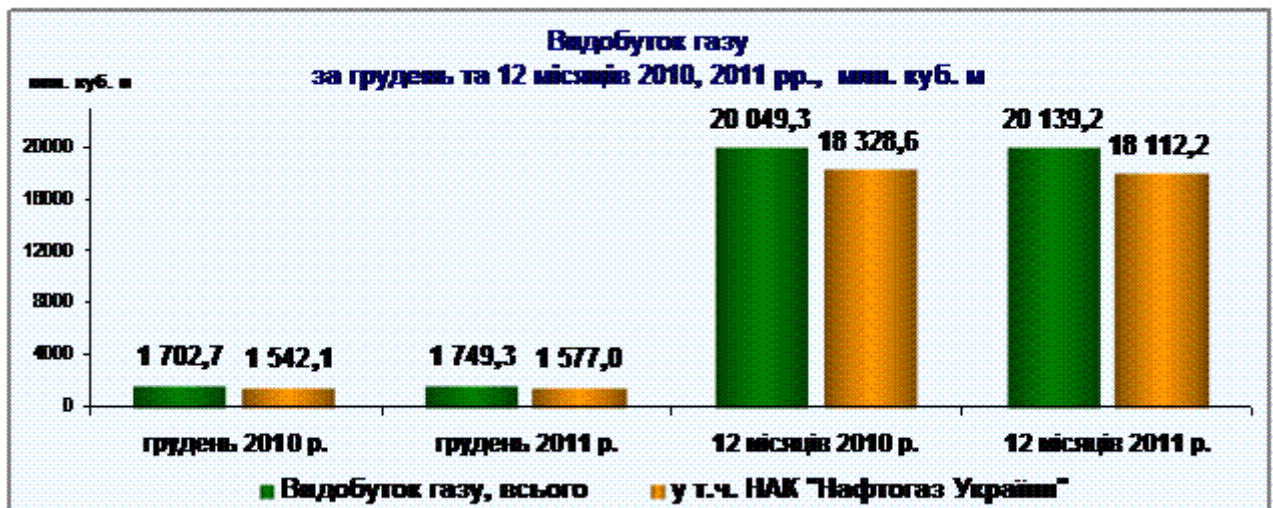
### 1.3. Видобуток нафти та газу

У **грудні 2011 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 14,2 тис. тонн (або на 5,0%) менше ніж у грудні 2010 року, у тому числі підприємствами НАК "Нафтогаз України" зменшен обсяги видобутку на 17,8 тис. тонн (або на 6,8%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **2011 року** зменшились на 223,0 тис. тонн (або на 6,3%) по відношенню до аналогічного показника 2010 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК "Нафтогаз України" у порівнянні з показником минулого року зменшились на 213,7 тис. тонн (або на 6,6%).



Обсяги видобутого газу у **грудні 2011 року** в Україні збільшилися на 46,6 млн. куб. м (або на 2,7%) порівняно з груднем минулого року, у тому числі підприємствами НАК "Нафтогаз України" видобуток газу більше рівня показника 2010 року на 34,9 млн. куб. м (або на 2,3%).



За **2011 рік** видобуток газу на 89,9 млн. куб. м (або на 0,4%) більше ніж за 2010 рік, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК "Нафтогаз України" менше на 216,4 млн. куб. м. (або на 1,2%).

#### 1.4. Переробка нафтової сировини

У **грудні 2011 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 742,5 тис. тонн **нафтової сировини**, що порівняно із груднем 2010 року менше на 50,2 тис. тонн (на 6,3%). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 56,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,1 тис. тонн (на 2,0%) більше ніж у грудні 2010 року.

Протягом **грудня 2011 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) надійшло 681,4 тис. тонн нафти. Порівняно із груднем 2010 року обсяг поставки нафти збільшився на 17,6 тис. тонн (на 2,7%).

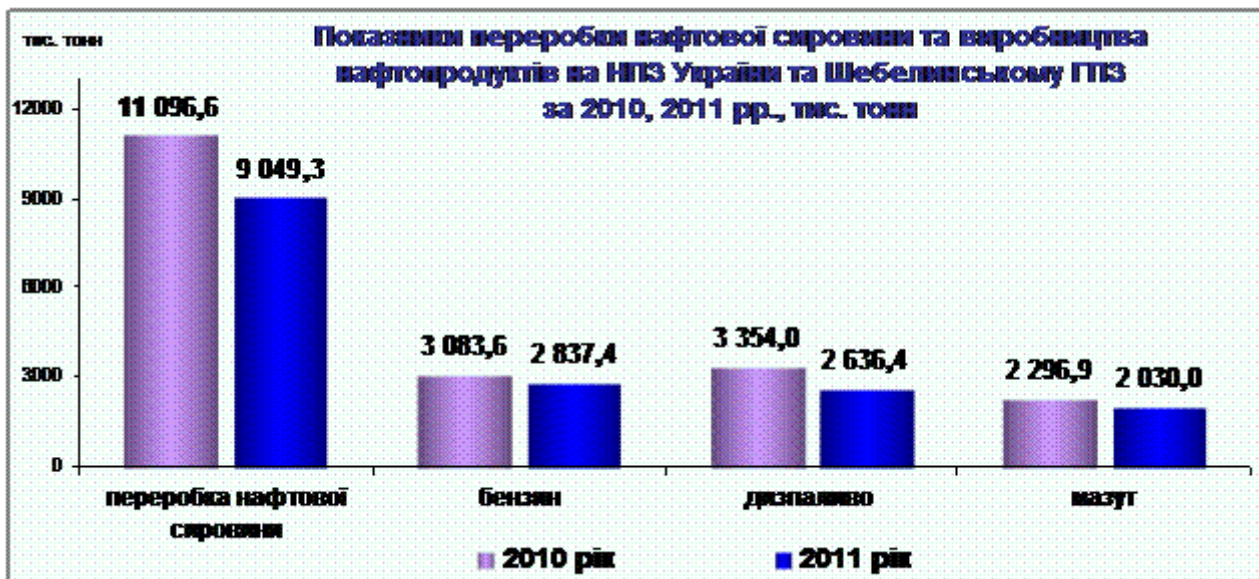
Протягом **2011 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 9 254,9 тис. тонн **нафтової сировини**, що менше аналогічного показника 2010 року на 1 777,0 тис. тонн.

(на 16,1%). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 680,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 20,1 тис. тонн (на 3,0%) більше порівняно з 2010 роком.

За **2011 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) надійшло 8 453,4 тис. тонн нафти, в тому числі: 2 937,2 тис. тонн – власного видобутку (34,7% від загального обсягу поставки), 5 516,2 тис. тонн імпортовано (відповідно – 65,3%), в тому числі: 4 670,1 тис. тонн – з Російської Федерації (відповідно – 55,2%). По відношенню до показника 2010 року обсяг поставки нафти зменшився на 1 491,0 тис. тонн (на 15,0%).

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **грудні 2011 року** склали 743,4 тис. тонн, що на 211,4 тис. тонн (або на 22,1%) менше обсягів переробки за грудень 2010 року.

За **2011 рік** обсяг **переробки нафтової сировини** зменшився порівняно з аналогічним періодом 2010 року на 2 047,3 тис. тонн, або на 18,4%.



Виробництво **бензинів** за **2011 рік** порівняно із 2010 роком зменшилось на 246,2 тис. тонн (або на 8,0%); **дизельного пального** – на 717,6 тис. тонн (або на 21,4%) та **мазуту** – на 266,9 тис. тонн (або на 11,6%).

Загальні потужності з первинної переробки нафти за **2011 рік** завантажено в середньому на 16,6% (у 2010 році – 20,6%).

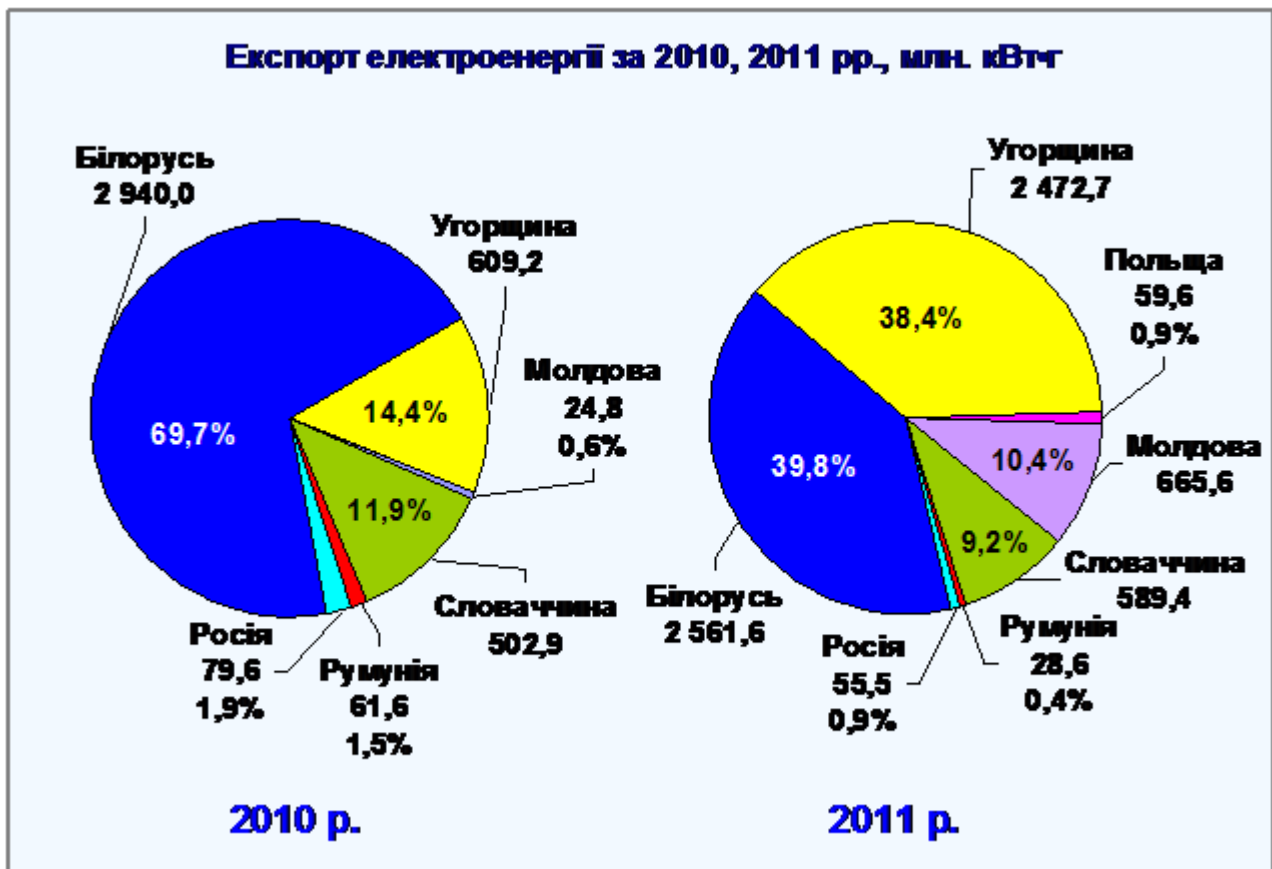
## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

У **грудні 2011 року** на експорт передано 694,6 млн. кВт·г електроенергії, що на 137,9 млн. кВт·г, або на 24,8% більше ніж у відповідному періоді 2010 року.



Протягом **2011 року** експортовано 6 433,0 млн. кВт·г електроенергії, що на 2 214,9 млн. кВт·г, або на 52,5% більше показника 2010 року.



## 2.2. Транзит газу

За **2011 рік** територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 104,2 млрд. куб. м природного газу, що на 5,6 млрд. куб. м., або на 5,7% більше ніж за 2010 рік.

## 2.3. Транспортування нафти

Протягом **2011 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопр оводів зменшився порівняно із 2010 роком на 3 606,8 тис. тонн (або на 11,6%). При цьому транзитом

до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 2 368,1 тис. тонн (або на 11,8%) менше порівняно із аналогічним показником 2010 року, для потреб України – менше на 1 238,7 тис. тонн (або на 11,3%).



За **2011 рік** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування склала 64,5%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 35,5%.

### 3. Реалізація та споживання електроенергії

#### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **грудня 2011 року** зменшено споживання електроенергії (**брутто**) порівняно із груднем 2010 р. на 819,2 млн. кВт·г (або на 4,4%) та склало 17 667,0 млн. кВт·г. Споживання електроенергії (**нетто**) галузями національної економіки та населенням у **грудні 2011 року** становить 13 904,8 млн. кВт·г, що на 206,2 млн. кВт·г (або 1,5%) менше аналогічного показника 2010 року.

Протягом **2011 року** споживання електроенергії (**брутто**) склало 187 647,0 млн. кВт·г, що на 3 738,5 млн. кВт·г (або 2,0%) більше ніж у 2010 році.

Споживання електроенергії (**нетто**) галузями національної економіки та населенням протягом **2011 року** становить 150 967,0 млн. кВт·г, що на 3 483,6 млн. кВт·г (або на 2,4%) більше аналогічного показника 2010 року. Це відбулося, переважно, за рахунок збільшення обсягу споживання електричної енергії хімічною і нафтохімічною (на 17,6%), машинобудівною (на 8,1%) та іншою (на 7,7%) промисловістю, транспортом (на 4,9%) та населенням (на 2,5%).

#### 3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

Протягом **11 місяців 2011 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги склала 18,7 млрд. кВт·г, або 11,7% загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником січня – листопада 2010 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,4%.

Нормативна величина технологічних витрат електроенергії за **11 місяців 2011 року** склала 20,5 млрд. кВт·г, або 12,8% величини відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з минулорічним періодом нормативна величина витрат зменшилася на 0,5%.

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-



800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **11 місяців 2011 року** заощаджено 209,0 млн. кВт·г електричної енергії.

### 3.3. Розрахунки за електричну та теплову енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **грудень 2011 року** збільшилась порівняно із груднем 2010 р. на 1 700,1 млн. грн. (або на 24,0%). При цьому за енергопродукцію оплачено на 1 997,9 млн. грн. (або на 26,3%) більше, ніж у грудні 2010 року. **Рівень оплати** електроенергії склав **109,3%**, що на 2,0% більше аналогічного показника 2010 року.



За **2011 рік** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 19 422,9 млн. грн. (або на 29,0%). За неї було сплачено на 17 637,8 млн. грн. (або на 25,9%) більше, ніж за 2010 рік. **Рівень оплати** електроенергії склав **99,2%**, що на 2,4% менше показника минулого року.

За **грудень 2011 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з груднем 2010 року збільшилась на 1 719,3 млн. грн. (або на 24,1%). При цьому оплачено на 1 260,4 млн. грн. (або на 17,0%) більше ніж у грудні 2010 року. **Рівень оплати** електричної енергії склав **98,1%**, що на 5,9% менше показника за грудень 2010 року.



За **2011 рік** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з показником 2010 року збільшилась на 19 487,3 млн. грн.

(або на 28,8%). При цьому оплачено на 17 809,8 млн. грн.

(або на 26,2%) більше ніж у 2010 році. Рівень оплати електричної енергії склав **98,3%**, на 1,9% менше показника 2010 року.

За **грудень 2011 року споживачам** відпущено **електричної та теплової енергії** на суму 9 248,7 млн. грн., фактична оплата становила 9 161,4 млн. грн., або **99,1%** від вартості відпущеної енергії.

За **грудень 2011 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 553,7 млн. грн.

(або на 22,7%) більше порівняно з груднем 2010 року. При цьому оплачено на 1 294,9 млн. грн.

(або на 18,0%) більше ніж у грудні 2010 року. Рівень оплати електроенергії склав **101,3%**, що на 4,0% менше ніж у грудні 2010 року.



За **2011 рік споживачам** відпущено **електричної та теплової енергії** на суму 93 927,8 млн. грн., фактична оплата становила 91 017,6 млн. грн., або **96,9%** від вартості відпущеної енергії.

За **2011 рік споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 16 386,4 млн. грн.

(або на 23,6%) більше порівняно з 2010 роком. При цьому оплачено на 15 037,6 млн. грн.

(або на 22,0%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії склав **97,2%**, що на 1,3% менше відповідного показника 2010 року.

#### 4. Реалізація та споживання природного газу

##### 4.1. Розрахунки кінцевих споживачів за природний газ

НАК "Нафтогаз України" за **2011 рік** споживачам реалізовано 44 038,4 млн. куб. м природного газу вартістю 80 899,7 млн. грн., за який сплачено 69 726,0 млн. грн. Рівень оплати за спожитий природний газ всіма категоріями споживачів України становить **86,2%**.

##### **Обсяги та оплата споживання природного газу за 2011 рік (за даними НАК "Нафтогаз України")**

Категорія споживачів	Обсяг спожитого газу, млн. куб. м.	Вартість спожитого газу, млн. грн.	Оплата спожитого газу, млн. грн.	Рівень оплати за спожитий газ, %	Борг за спожитий газ, млн. грн.
Населення	17 264,0	8 321,8	7 102,3	85,3	1 219,6
Бюджетні організації	909,8	2 947,5	2 809,2	95,3	138,3
Підприємства комунальної теплоенергетики	10 627,9	18 175,7	10 909,1	60,0	7 266,6
в т. ч.: ПАТ "Київенерго"	1 921,6	3 958,5	2 265,8	57,2	1 692,7
Споживачі промислового та енергетичного комплексу	15 212,2	51 418,0	48 870,1	95,0	2 547,9
в т. ч.: підприємства промислового комплексу	14 442,4	48 787,1	46 179,7	94,7	2 607,4
підприємства енергетичного комплексу	500,8	1 781,6	1 833,6	102,9	-52,0
госпрозрахунковий комбунт	269,0	849,4	856,8	100,9	-7,4

#### 4.2. Розрахунки енергогенеруючих компаній України за спожитий природний газ

Протягом **грудня 2011 року** обсяг спожитого природного газу енергогенеруючими компаніями України зменшився порівняно з аналогічним показником грудня 2010 року на 15,6 млн. куб. м або на 27,8%.



За **2011 рік** енергогенеруючими компаніями України спожито 431,8 млн. куб. м природного газу, що на 236,9 млн. куб. м менше порівняно із відповідним періодом минулого року.

Рівень розрахунків енергогенеруючих компаній за спожитий природний газ протягом **грудня 2011 року** становив – 104,5% та за **2011 рік** – 98,1%. Крім того попередня оплата станом на 01.01.12 складає 70,5 млн. грн.

#### 5. Реалізація та споживання вугілля

##### 5.1. Ціна, собівартість та фінансовий результат виробництва товарної вугільної продукції

Обсяг товарної вугільної продукції, виробленої державними підприємствами, за **2011 рік** склав 24 772,8 тис. тонн.

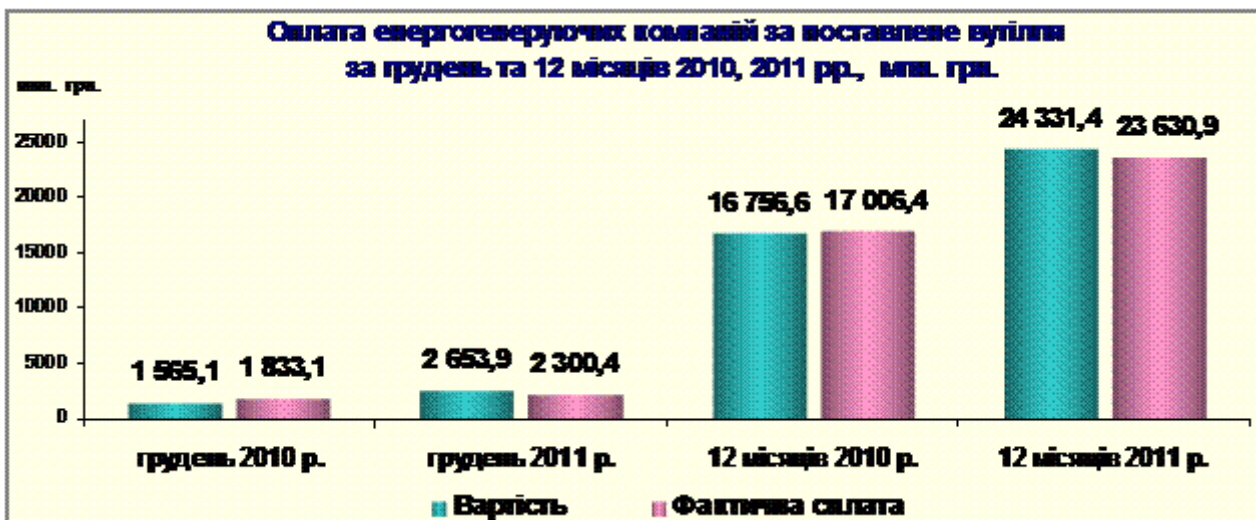
Протягом **2011 року** державними підприємствами вироблено товарної вугільної продукції на суму 15 627,7 млн. грн., що на 3 106,0 млн. грн. (або на 24,8%) більше порівняно з 2010 роком.

За **2011 рік** ціна 1 тонни товарної вугільної продукції, виробленої державними підприємствами, склала 630,8 грн. та подорожчала на 54,2 грн. порівняно з 2010 роком. Фактична собівартість 1 тонни товарної вугільної продукції становила 990,5 грн.

Протягом **2011 року** з державного бюджету надійшло 6 710,2 млн. грн. на часткове покриття витрат з собівартості вугільної продукції.

## 5.2. Розрахунки енергогенеруючих компаній України за спожите вугілля

Рівень розрахунків енергогенеруючих компаній за товарну продукцію, вироблену вугільними підприємствами України протягом **грудня 2011 року** становив 86,7%, за **2011 рік** – 97,1%.



За **грудень 2011 року** обсяг поставленої товарної вугільної продукції збільшився порівняно з аналогічним показником грудня 2010 року на 750,9 тис. тонн або на 37,4% і склав 2 759,1 тис. тонн

За **2011 рік** енергогенеруючим компаніям поставлено 27 276,1 тис. тонн вугілля, що на 3 966,1 тис. тонн (або на 17,0%) більше ніж за 2010 рік.

### Паливозабезпечення ТЕС

На складах ТЕС, станом на **1 січня 2012 року**, накопичено **3 982,4 тис. тонн** вугілля, що на 719,5 тис. тонн більше ніж у минулому році (3 262,9 тис. тонн).

## 6. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК

### 6.1. Розрахунки з платежів до бюджету

За **2011 рік** підприємствами, які належать до сфери управління Міненерговугілля України (крім підприємств вугільної галузі), **перераховано** до консолідованого бюджету 49 365,1 млн. грн., або 101,6% від суми нарахувань.

Зокрема, рівень оплати **підприємствами енергетики** склав 99,0% від суми нарахованих бюджетних платежів, а рівень сплати податків **НАК «Нафтогаз України»** до бюджету за **2011 рік** склав 102,5%.

### 6.2. Дебіторська та кредиторська заборгованість

**Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики** за відпущену споживачам теплову та електричну енергію протягом **2011 року** збільшилась на 2 129,0 млн. грн., або на 18,8%, і становила на кінець періоду 13 467,0 млн. грн. Крім того, інша дебіторська заборгованість становить 115,0 млн. грн., а загальна сума дебіторської заборгованості дорівнює 13 582,0 млн. грн. Основним и боржниками з оплати за спожиту теплову та електричну енергію залишаються підприємства Держжитлокомунгоспу (46,2% від загального обсягу боргу), вугільної промисловості (15,6%), хімічної та металургійної промисловості (8,3%).

**Заборгованість споживачів** за отриману електричну енергію за **2011 рік** збільшилась на 1 923,8 млн. грн., або на 19,8%, і станом на 01.01.12 склала 11 654,9 млн. грн.

Загальна **дебіторська заборгованість вугледобувних підприємств** Міненерговугілля України станом на 01.01.12 склала 1 589,9 млн. грн.

**Дебіторська заборгованість нафтопереробних підприємств** станом на 01.12.11 складає 8 525,4 млн. грн.

**Дебіторська заборгованість**, з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні **НАК «Нафтогаз України»**, станом на 01.10.11 складає 99 838,0 млн. грн.

**Заборгованість споживачів** за спожитий природний газ з урахуванням боргів 1999-2011 рр. станом на 01.01.12 становить 22 834,1 млн. грн. Приріст заборгованості за **2011 рік** склав 11 173,7 млн. грн.

**Кредиторська заборгованість енергопідприємств** галузі протягом **2011 року** збільшилася на 2 782,0 млн. грн., або на 32,2%, і станом на 01.01.12 становила 11 433,0 млн. грн., а загальна кредиторська заборгованість, з урахуванням заборгованості за позиками, склала 19 125,0 млн. грн.

Загальна **кредиторська заборгованість вугледобувних підприємств** Міненерговугілля України станом на 01.01.12 склала 13 174,1 млн. грн.

**Кредиторська заборгованість нафтопереробних підприємств** станом на 01.12.11 складає 13 007,2 млн. грн.

**Кредиторська заборгованість** з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні **НАК «Нафтогаз України»**, станом на 01.10.11 складає 121 776,3 млн. грн.

## 7. Оплата праці

### 7.1. Середньомісячна заробітна плата

За **11 місяців 2011 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** – 3 885,0 грн. (збільшення до 2010 року – 20,6%);

**атомно-промисловий комплекс** – 5 887,0 грн. (більше на 13,5%);

**нафтогазовий комплекс** – 4 535,0 грн. (більше на 18,0%);

**вугільна галузь** – 4 813,0 грн. (більше на 26,4%).

### 7.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 січня 2012 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати склала **42 567,3 тис. грн.**, у тому числі на підприємствах:

**електроенергетики** – 1 911,8 тис. грн.;

**атомно-промислового комплексу** – 492,9 тис. грн.;

**нафтогазового комплексу** – 941,1 тис. грн.;

**вугільної галузі** – 39 221,5 тис. грн.

## 8. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 01.01.12 на **ТЕС** генеруючих компаній виконано поточний ремонт 46 (11 225 МВт) енергоблоків, середній ремонт 23 (6 004 МВт) енергоблоків та капітальний ремонт 6 (1 395 МВт) енергоблоків.

В ремонті знаходиться 3 (857 МВт) енергоблоки в тому числі: в капітальному – 1 (275 МВт) енергоблок; в середньому – 1 (300 МВт) енергоблок; в поточному – 1 (282 МВт) енергоблок; продовжується реконструкція 7 (1 477 МВт) енергоблоків.

На **ТЕЦ** виконано ремонти 9 (1 670 МВт) енергоблоків, 9 (293 МВт) турбоагрегатів, 15 (2 960 т/год) парових та 5 (820 Гкал/год) водогрійних котлів.

На **ГЕС** виконано капітальний ремонт і реконструкцію 18 (1 040,04 МВт) гідроагрегатів та 1 блоку (156,24 МВт). В реконструкції та капітальному ремонті знаходиться 8 (421,58 МВт) гідроагрегатів.

Згідно з графіком ремонтної кампанії на АЕС України у 2011 році заплановано: 3 капітальних ремонти (ЗАЕС-1; ЮУАЕС-2; РАЕС-2), 11 середніх ремонтів (ЗАЕС-2,3,4,5,6; ЮУАЕС-1,3; РАЕС-1,4; ХАЕС-1,2), розпочати перехідні на 2012 рік 2 капітальні ремонти (ЗАЕС-3; РАЕС-3), завершити перехідний середній ремонт з 2010 року (РАЕС-3).  
За графіком ремонтної кампанії на АЕС України у 2011 році виконано ремонти на всіх енергоблоках.

## 9. Капітальне будівництво та реструктуризація

### 9.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **2011 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 14 291,8 млн. грн. капітальних вкладень, що на 24,3% більше відповідного показника 2010 року.

В енергетиці освоєно 6 287,4 млн. грн. капітальних вкладень, що на 16,5% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

НАК "Нафтогаз України" за **2011 рік** освоєно капітальних вкладень 7 379,1 млн. грн., що на 3,7% більше ніж за 2010 рік. За звітний період підключено 55 газових свердловин та 4 нафтових свердловини.

У вугільній галузі освоєно 625,3 млн. грн. капітальних вкладень, що на 7,9% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

За **2011 рік** введено в дію основних фондів на суму 9 481,6 млн. грн., у тому числі:  
енергетична галузь – 4 432,9 млн. грн.;  
нафтогазова галузь – 4 626,3 млн. грн.;  
вугільна галузь – 422,4 млн. грн.

### 9.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

За **2011 рік** із загального фонду держбюджету за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості», у т.ч. погашення заборгованості за спожиту у минулих періодах електричну енергію у сумі 541000 тис. гривень» профінансовано виконання робіт та послуг на загальну суму 1600,3 млн. грн., у т.ч. фінансування: ДП «Укршахтгідрозахист» складо 145,1 млн. грн., шахт, які готуються до ліквідації – 353,0 млн. грн., ДП «Донвуглереструктуризація» – 657,3 млн. грн., ДП «ОД «Луганськвуглереструктуризація» – 410,4 млн. грн., ДП ЦЗК «Вуглеторфреструктуризація» – 34,5 млн. грн.

## 10. Виробничий травматизм

Протягом **2011 року** на підприємствах ПЕК сталося 103 нещасні випадки зі смертельними наслідками, що відповідає показнику 2010 року. В тому числі:

- на підприємствах **енергетичної галузі** сталося 10 нещасних випадків зі смертельними наслідками (на 9 випадків менше порівняно з показником 2010 року);
- на підприємствах **нафтогазової галузі** сталося 6 нещасних випадків зі смертельними наслідками (на 3 випадки більше);
- на підприємствах **ядерної енергетики та атомно-промислового комплексу** стався 1 нещасний випадок зі смертельним наслідком (на 1 випадок більше);
- на підприємствах **вугільної галузі**, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, сталося 86 випадків виробничого травматизму зі смертельними наслідками (на 5 випадків більше).