

Інформаційна довідка
про основні показники роботи підприємств
паливно-енергетичного комплексу за січень – жовтень 2002 року

1. Виробництво

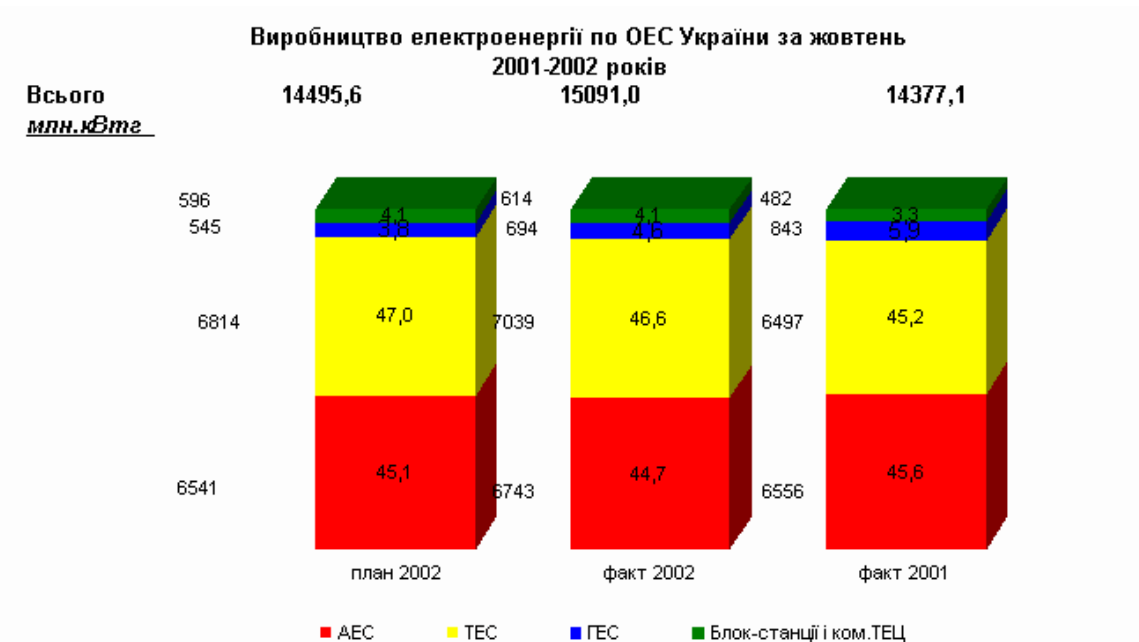
1.1. Виробництво електроенергії

У жовтні 2002 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до об'єднаної енергетичної системи України, становив 15091,0 млн.кВтг, що на 713,9 млн.кВтг, або на 5,0 % більше за жовтень минулого року.

Електростанціями, що належать до сфери управління Мінпаливенерго, у жовтні 2002 року вироблено 14477,0 млн.кВтг, що на 581,8 млн.кВтг, або на 4,2 % більше за відповідний період минулого року.

При цьому, тепловими електростанціями вироблено 7039,0 млн.кВтг електроенергії, що на 542,3 млн.кВтг, або на 8,3 % більше за відповідний період 2001 року.

Атомними електростанціями у жовтні 2002 року вироблено 6743,1 млн.кВтг електроенергії, що на 187,5 млн.кВтг, або на 2,9% більше порівняно з відповідним періодом 2001 року



З початку року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до об'єднаної енергетичної системи України, становив 138159,3 млн.кВтг, що на 15,3 млн.кВтг менше ніж за відповідний період минулого року.

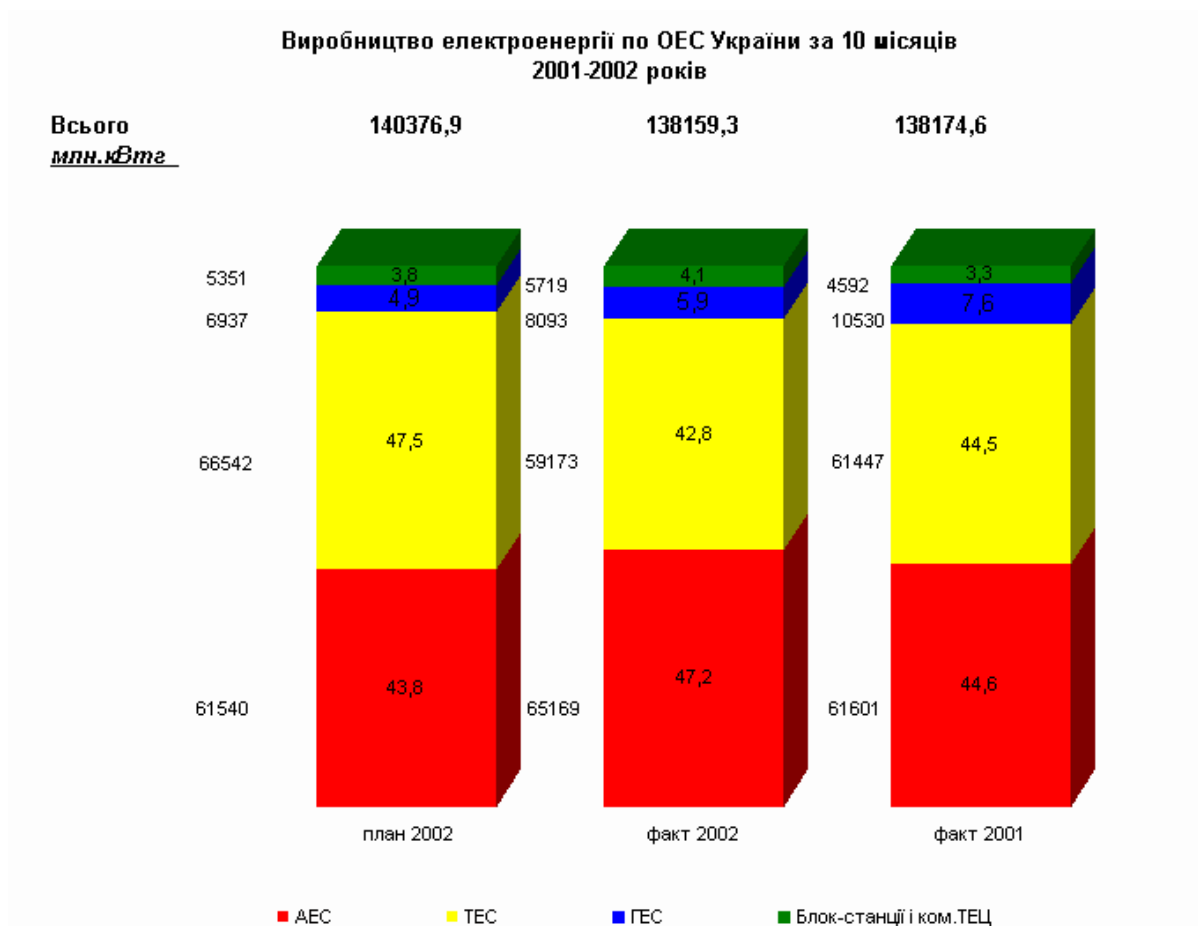
Електростанціями, що належать до сфери управління Мінпаливенерго, вироблено 132440,7 млн.кВтг, що на 1141,8 млн.кВтг, або на 0,9 % менше за відповідний період минулого року.

При цьому, тепловими електростанціями вироблено 59172,6 млн.кВтг електроенергії, що на 2274,6 млн.кВтг, або на 3,7 % менше ніж за відповідний період минулого року.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії 65168,9 млн.кВтг, що на 3567,9 млн.кВтг, або на 5,8 % більше порівняно з відповідним періодом 2001 року.

Виробництво електроенергії гідроелектростанціями з початку року становить 8092,6 млн.кВтг, що на 2437,0 млн.кВтг, або на 23,1 % менше ніж за 10 місяців минулого року. З початку року із загального виробітку електричної енергії виробництво її ТЕС становить 42,8 %, АЕС – 47,2 %, ГЕС – 5,9 %, за 10 місяців 2001 року відповідно – 44,5 %, 44,6 % та 7,6 %.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блокстанціями і комунальними ТЕЦ) за 10 місяців 2002 року становило 5718,6 млн.кВтг, що на 1126,5 млн.кВтг, або на 24,5% більше ніж за відповідний період 2001року.



За 10 місяців поточного року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 19672,6 тис.Гкал, що на 217,1 тис.Гкал, або на 1,1 % більше ніж за відповідний період минулого року.

Залишки вугілля на 01.11.02 становили 2608,5 тис.т, що на 506,0 тис.т більше ніж у минулому році, а залишки мазуту становили 196,8 тис.т, що на 37,6 тис.т менше ніж у минулому році.

1.2. Експорт електроенергії

У жовтні 2002 року на експорт поставлено 274,3 млн.кВтг електроенергії, що на 7,4% більше ніж за жовтень 2001 року, а з початку року – 2099,7 млн.кВтг, що на 47,1 млн.кВтг, або на 2,3% більше ніж за відповідний період минулого року.

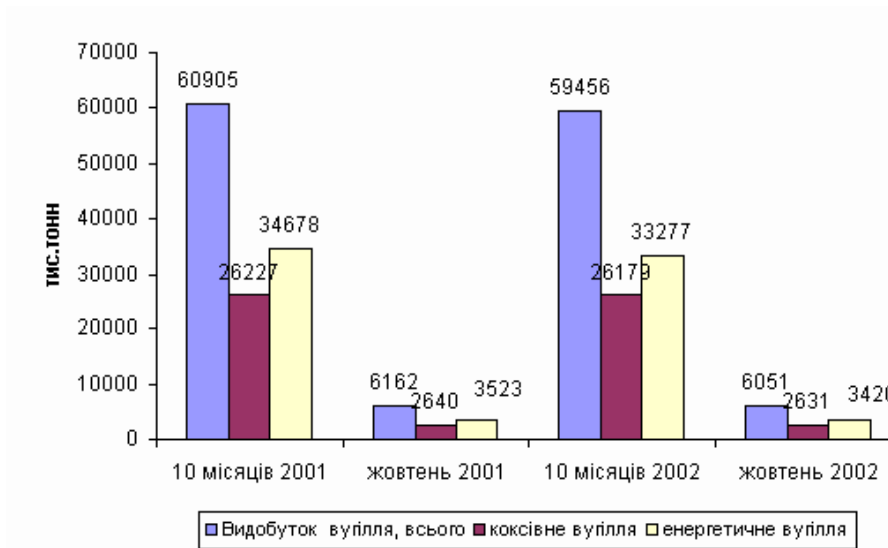
1.3. Видобуток вугілля

У жовтні 2002 року вугледобувними підприємствами видобуто 6051,3 тис.т рядового вугілля, що на 109,6 тис.т, або на 1,8 % менше ніж за жовтень 2001 року.

Енергетичного вугілля видобуто 3420,3 тис.т, що на 83,6 тис.т, або на 2,4 % менше ніж за відповідний період минулого року.

Коксівного вугілля видобуто 2631,0 тис.т, що на 26,0 тис.т, або на 1 % більше ніж за жовтень 2001 року.

Видобуток вугілля за 10 місяців 2001-2002р.р.

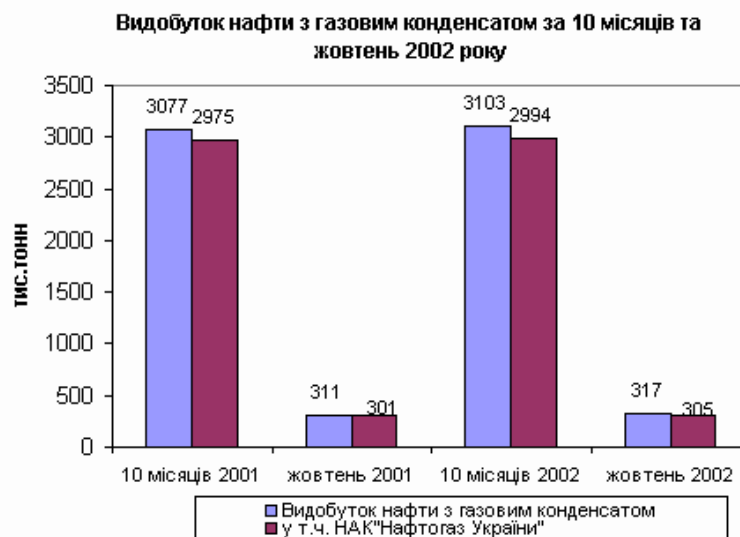


За 10 місяців поточного року загальний обсяг з видобутку вугілля становить 59455,7 тис.т, що проти минулого року менше на 1181,2 тис.т, або на 2,0%. Енергетичного вугілля видобуто 33277,0 тис.т, що на 1155,0 тис.т, або на 3,4% менше за відповідний період минулого року. Видобуток коксівного вугілля за цей період становить 26178,7 тис. т, що на 26,2 тис. т, або на 0,1 % менше ніж за відповідний період минулого року.

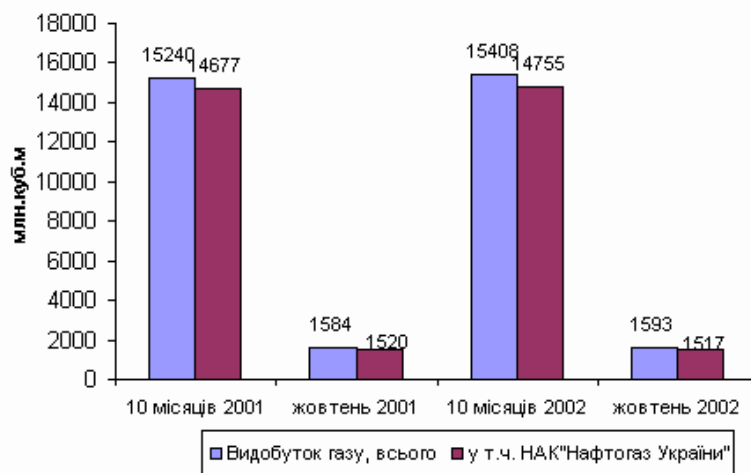
1.4. Видобуток нафти та газу

З початку 2002 року в Україні видобуто 3103,1 тис. т нафти з газовим конденсатом і 15407,7 млн. куб. м газу. У порівнянні з відповідним періодом минулого року видобуток нафти з конденсатом збільшився на 0,8 %, або на 26,2 тис. т, а по газу - на 1,1 %, або на 167,9 млн. куб. м.

Підприємства НАК "Нафтогаз України" видобули за 10 місяців 2002 року 2994,4 тис. т нафти з конденсатом і 14755,2 млн. куб. м. газу. У порівнянні з відповідним періодом минулого року обсяги видобутку Компанією газу збільшилися на 0,5%, або на 78,5 млн. куб. м., а нафти з конденсатом - збільшилися на 0,7 %, або на 19,7 тис. т.



Видобуток газу за 10 місяців та жовтень 2001-2002 років



1.5. Переробка нафти

За 10 місяців поточного року ситуація в нафтопереробній галузі в порівнянні з таким же періодом минулого року поліпшилась. За цей період на нафтопереробні підприємства України поставлено 17534,8 тис. тонн нафти, в тому числі: 2022,7 тис. тонн - власного видобутку (11,5% від загального обсягу поставки); 13354,5 тис. тонн - з Російської Федерації (76,2%); 2157,6 тис. тонн - з Казахстану (12,3%). Обсяг поставки імпортової нафти за зазначений період склав 15512,1 тис.тонн, або 88,34%, з яких поставка російської нафти складає 76,1 відсотка.

Відповідно до такого ж періоду минулого року обсяг поставки нафти на НПЗ збільшився на 5160,6 тис. тонн і складає 141,7% до поставки нафти в 2001 році. При цьому обсяги поставки російської нафти збільшилися в 2 рази, а казахстанської зменшилися на 31,9 %.

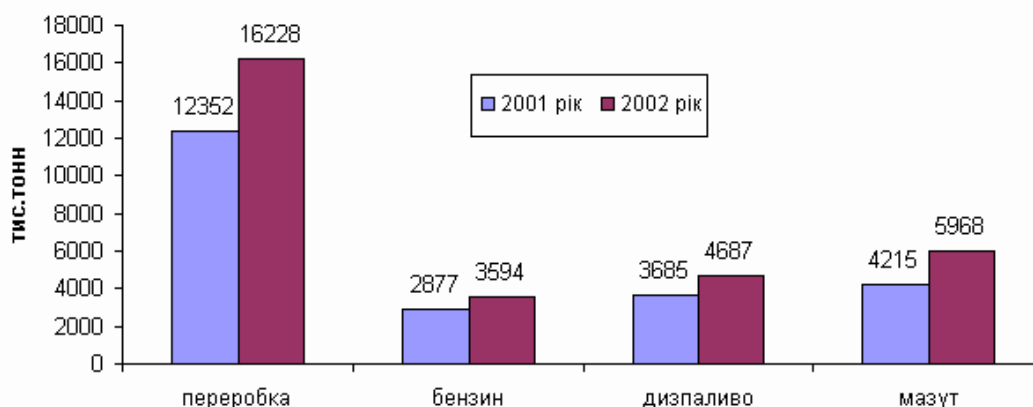
Переробка нафти за 10 місяців 2002 року склала 16227,8 тис.тонн, що більше обсягів переробки за такий же період минулого року на 3876,2 тис.тонн, або в 1,3 рази.

Найкращі показники за обсягом переробки сировини за 10 місяців 2002 року досягнуто у ЗАТ "Укртатнафта" - 5890,5 тис.тонн, що складає 36,3% від загального обсягу переробки нафти в Україні і в 1,8 рази більше у порівнянні з тим же періодом 2001 року.

Виробництво основних продуктів у січні-жовтні 2002 року становило:

- бензину - 3593,8 тис.тонн, що в 1,2 рази більше ніж за 2001 рік;
- дизельного пального - 4686,6, що в 1,3 рази більше ніж за 2001 рік;
- мазуту - 5967,8 тис.тонн, що в 1,4 рази більше за 2001 рік.

Переробка нафти та виробництво нафтопродуктів за 10 місяців 2001-2002 років



У жовтні 2002 року загальний обсяг постачання нафти на нафтопереробні підприємства становив 1872,3 тис.тонн, що більше за жовтень 2001 року на 197,4 тис.тонн, в тому числі поставлено 1559,3 тис. тонн

російської нафти, що більше обсягів її поставки за такий же період 2001 року на 445,5 тис. тонн, або в 1,9 рази. Обсяги постачання казахстанської нафти зменшилися в порівнянні з таким же періодом минулого року на 238,8 тис. тонн, або в 3 рази .

У жовтні 2002 року перероблено 1666,6 тис.тонн нафти, що менше обсягів її переробки за такий же період минулого року на 81,6 тис.тонн.

Через гостру нестачу обігових коштів для закупівлі сировини майже 84,9 % нафти переробляється на давальницьких умовах.

Загальні потужності з первинної переробки нафти завантажено на 37,7% (у 2001 році - 28,7 %). Загальні простої НПЗ у січні-жовтні п.р. склали 230 діб, що на 12 діб менше проти минулого року, в т.ч.: ВАТ "Линос" - 45 діб, ВАТ "Нафтохімік Прикарпаття"-84 доби, ВАТ "Херсоннафтопереробка"- 63 доби, ВАТ "Лукойл-Одеський НПЗ -28 діб, ВАТ "НПК Галичина" - 10 діб.

З метою підвищення ефективності використання нафтової сировини та поліпшення якості продукції нафтопереробні підприємства вживають заходів для максимального завантаження наявних потужностей вторинних процесів, що дало можливість у січні – жовтні 2002 року збільшити виробництво високооктанового бензину та малосірчистого дизельного палива порівняно з таким же періодом минулого року відповідно в 1,3 рази та в 1,4 рази.

За даними Держмитслужби за десять місяців 2002 року за імпортом в Україну надійшло: бензину - 382,1 тис. тонн (в 1,3 рази менше ніж за такий же період 2001 року), в т.ч. у жовтні - 35,5 тис. тонн; дизельного пального - 424,0 тис. тонн (в 1,6 рази менше), в т.ч. у жовтні-28,8 тис. тонн; мазуту - 14,4 тис. тонн (в 13 разів менше).

Водночас, значно збільшилися обсяги поставки нафтопродуктів на експорт. За десять місяців 2002 року на експорт поставлено: нафти - 374,5 тис. тонн (у 5,8 разів більше ніж за такий же період минулого року), бензину - 384,8 тис. тонн (у 6,1 разів більше), в т.ч. у жовтні -9,6 тис. тонн, дизельного пального - 1178,5 тис. тонн (в 1,5 рази більше), в т.ч. у жовтні - 66,0 тис. тонн, мазуту - 5293,5 тис. тонн (в 1,5 рази більше).

1.6. Транспортування нафти

За 10 місяців 2002 року обсяги перекачки нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали 39204,4 тис. тонн, що на 41,4%, або на 16238,6 тис. тонн менше в порівнянні з відповідним періодом минулого року. На експорт країнам Західної Європи (Словаччині, Угорщині, Чехії) протранспортовано 22270,0 тис. тонн нафти, що на 21328,5 тис. тонн менше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України - 16934,4 тис. тонн, що в 1,3 рази, або на 5089,9 тис. тонн більше в порівнянні з відповідним періодом минулого року.

За січень-жовтень 2002 року транзитні обсяги перекачки нафти в загальному обсязі складають 56,8 %, а на нафтопереробні підприємства України - 43,2 %.

Філією ВАТ "Укртранснафта" "МН Дружба" протранспортовано всього 15009,9 тис. т нафти, що на 2,0 %, або на 287,2 тис.тонн більше ніж в минулому році, в т.ч.:

- на експорт перекачано 13278,0 тис.тонн, що менше на 2,9 %, або на 398,6 тис. тонн проти відповідного періоду минулого року ;

- для потреб України -1731,9 тис.тонн, що в 1,7 рази, або на 685,8 тис.тонн більше до відповідного періоду 2001 року .

Філією ВАТ "Укртранснафта" "Придніпровські магістральні нафтопроводи" всього перекачано нафти 24194,5 тис. т, що на 40,6%, або на 16525,8 тис. т менше до відповідного періоду минулого року , в т. ч.:

- на експорт - 8992,0 тис. т, що на 69,9%, або на 20929,9 тис.т менше проти відповідного періоду минулого року;

- на нафтопереробні підприємства України - 15202,5 тис. т, що більше ніж за 10 місяців 2001 р. в 1,4 рази, або на 4404,1 тис.т.

На сьогодні фінансовий стан нафтотранспортних підприємств не дозволяє здійснити заходи щодо забезпечення їх ефективного функціонування, що пов'язано з неповним використанням потужностей нафтотранспортної системи (менше 40 відсотків), оскільки більшість діючих об'єктів відпрацювали свій ресурс (вітчизняні нафтопроводи знаходяться в експлуатації від 20 до 40 років і на 90 % відпрацювали свій амортизаційний термін), та високим рівнем податкового тиску. Крім того, низький рівень завантаження нафтопереробних підприємств на території України і сусідніх держав, введення у 2001 році в експлуатацію

обхідного російського нафтопроводу "Суходольна-Родіоновка" зумовило зменшення прибутку нафтотранспортних підприємств України.

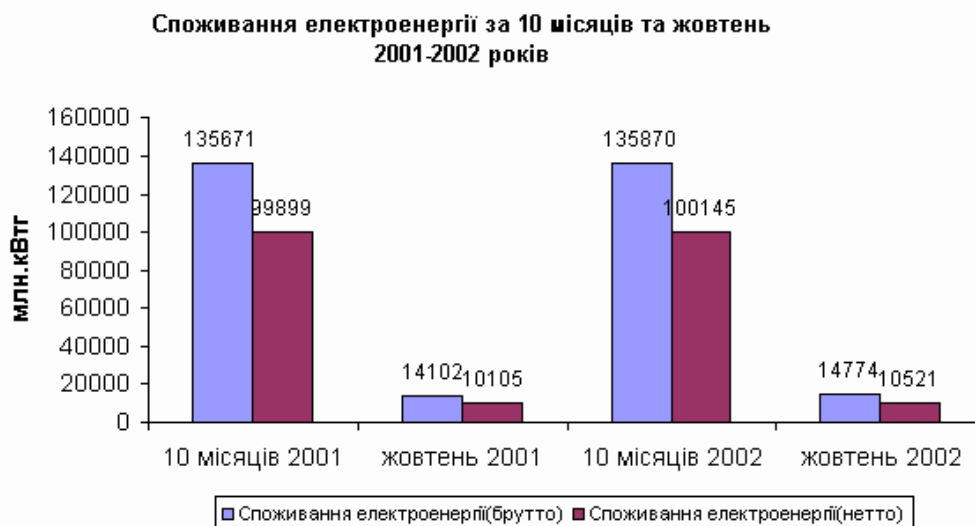


2. Реалізація та споживання

2.1. Споживання електроенергії

З початку року спостерігається незначне збільшення споживання електроенергії (брутто), яке за 10 місяців 2002 року становило 135869,5 млн.кВтг, що на 198,5 млн.кВтг, або на 0,1% більше ніж у відповідному періоді минулого року.

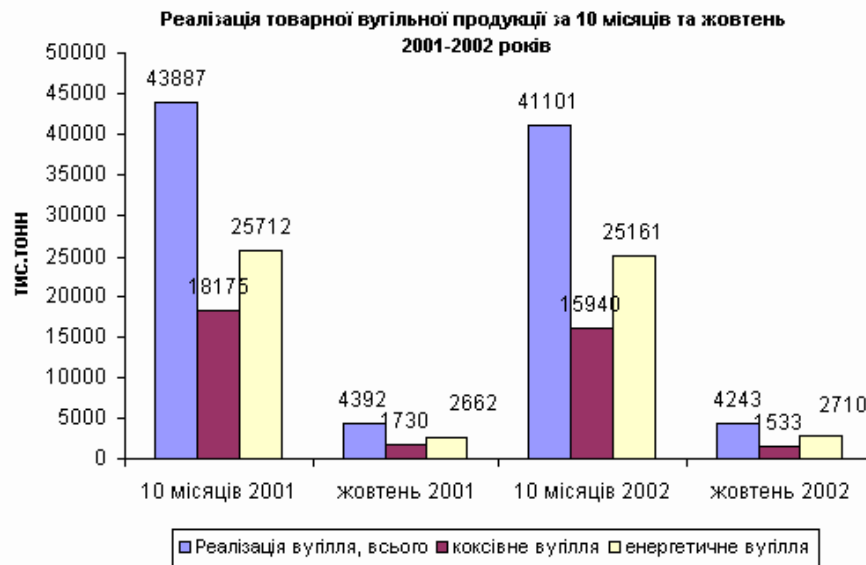
Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням з початку року становило 100145,3 млн.кВтг. Порівняно з відповідним періодом минулого року відпуск електроенергії споживачам збільшився на 246,8 млн.кВтг, або на 0,2 %.



2.2. Реалізація вугілля

З початку 2002 року обсяг товарної вугільної продукції становив 41117,7 тис.т, що на 2741,7 тис.т, або на 6,7% менше відповідного періоду 2001 року, у тому числі: коксівного вугілля - 16051,7 тис.т, що на 2152,5 тис.т, або на 13,4 % менше відповідного періоду 2001 року, енергетичного - 25066,0 тис.т, що на 589,2 тис.т, або на 2,4 % менше відповідного періоду 2001 року.

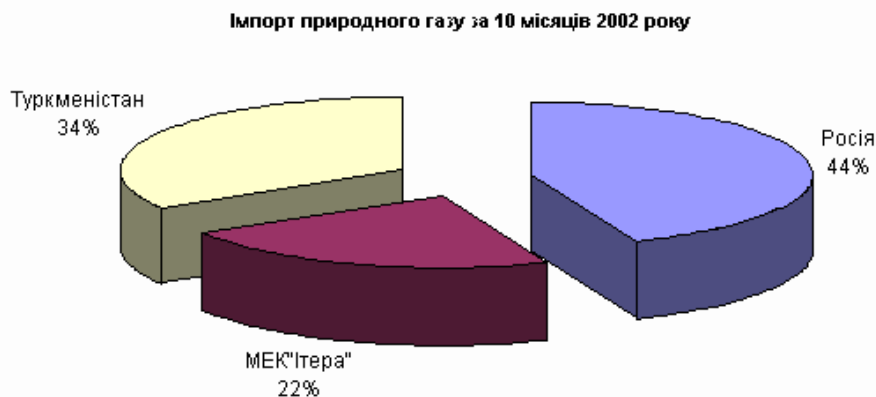
За цей період реалізовано 41101,4 тис.т вугілля, що на 2785,5 тис.т, або на 6,8% менше відповідного періоду 2001 року, у тому числі: коксівного – 15940,0 тис.т, що на 2235,2 тис.т, або на 14 % менше 2001 року, енергетичного – 25161,4 тис.т, що на 550,3 тис.т, або на 2,2 % менше відповідного періоду 2001 року.



2.3. Газопостачання

З початку року до України надійшло 149,6 млрд.куб.м природного газу (в 2001 році -140,4 млрд.куб.м). Безпосередньо для споживачів України за імпортом у поточному році надійшло 48,5 млрд.куб.м (в 2001 році – 46,4 млрд. куб.м), з них:

- з Росії (від ВАТ “Газпром”) - 21,3 млрд.куб.м;
- від МЕК “Ітера” - 10,9 млрд.куб.м;
- з Туркменістану - 16,3 млрд.куб.м;



Україною за січень-жовтень 2002 року використано 51,6 млрд.куб.м природного газу (у 2001 році – 52,3 млрд. куб.м), в тому числі:

- безпосередньо споживачі -45,5 млрд. куб.м (у 2001 році за цей же період – 46,9 млрд.куб.м), з них: споживачі по фондах держадміністрацій (населення, комунально-побутові і бюджетні споживачі) - 21,6 млрд.куб.м, промислові споживачі – 23,9 млрд.куб.м;
- на технологічні потреби під час видобутку нафти і газу та транспортуванні природного газу – 6,1 млрд.куб.м (у 2001 році – 5,5 млрд.куб.м).

З початку року за оперативними даними протранспортовано через територію України (транзит) природного газу всього – 101,1 млрд. куб.м, в т.ч.:

- до країн Західної Європи-85,5 млрд.куб.м (у 2001 році - 76,3 млрд.куб.м);

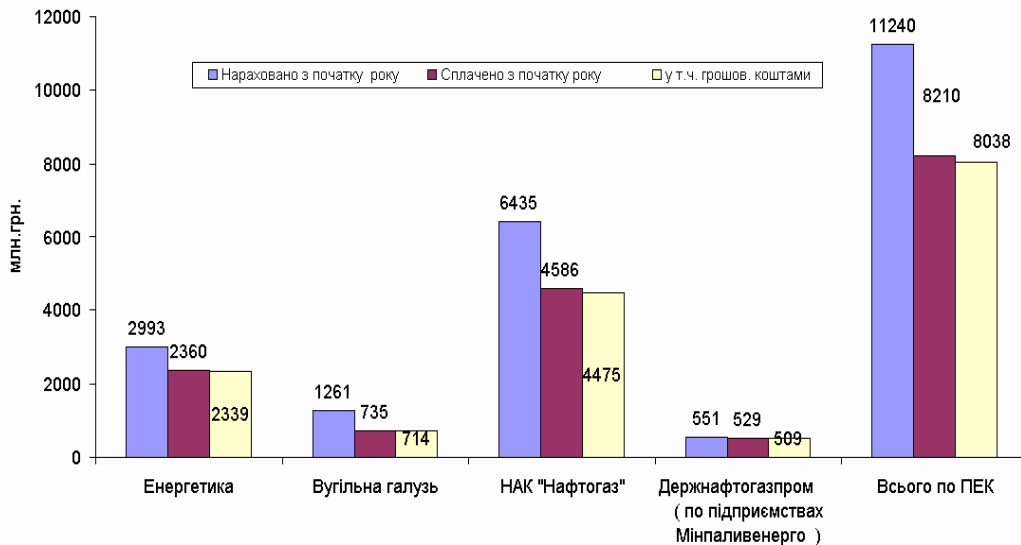
- до країн СНД - 14,6 млрд.куб.м (у 2001 році - 16,7 млрд.куб.м).

3. Розрахунки з бюджетом

За 10 місяців 2002 року підприємствами, які належать до сфери управління Мінпаливенерго України, нараховано платежів до бюджету в сумі 11239,7 млн.грн., що порівняно з відповідним періодом минулого року менше на 0,7%.

Сплачено до бюджету 8209,6 млн.грн., або 73,0 % від суми нарахувань, у тому числі грошовими коштами – 8037,8 млн.грн., або 97,9% від загальної суми сплати. Порівняно з відповідним періодом минулого року сплата грошовими коштами збільшилась у 1,1 рази.

Стан розрахунків з платежів до бюджету підприємств паливно-енергетичного комплексу станом на 01.11.2002



3.1. Енергетика

Станом на 01.11.02 нараховано платежів до бюджету усіх рівнів 2992,8 млн.грн., сплачено 78,8 % від суми нарахувань, грошовими коштами – 99,1 % від загальної суми сплачених податків. Порівняно з відповідним періодом минулого року сплата грошовими коштами збільшилась на 66,7%.

3.2. Вугільна галузь

Станом на 01.11.02 нараховано платежів до бюджетів усіх рівнів 1260,7 млн.грн., сплачено 58,3 % від суми нарахувань, у тому числі грошовими коштами – 97,1 % від загальної суми сплати. Порівняно з відповідним періодом минулого року сплата грошовими коштами збільшилась на 9,9 %.

3.3 Нафтогазова промисловість

Станом на 01.11.02 нараховано платежів до бюджетів усіх рівнів 551,3 млн.грн., сплачено 96,0% від суми нарахувань, у тому числі грошовими коштами – 96,2% від загальної суми сплати. Порівняно з відповідним періодом минулого року сплата грошовими коштами збільшилась на 25,0%.

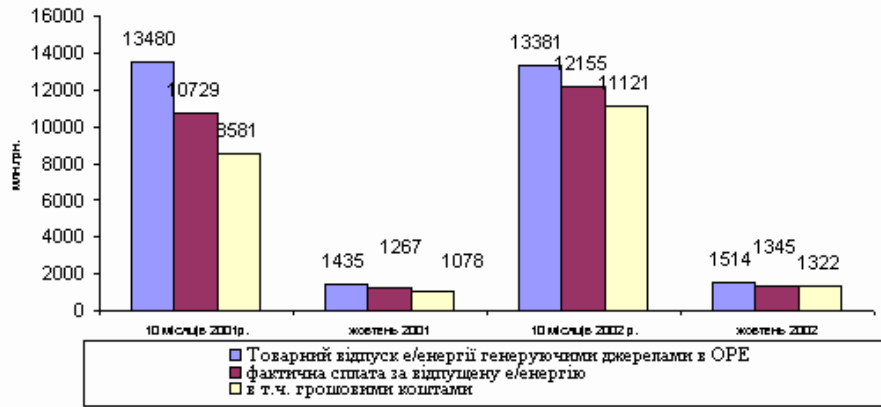
НАК "Нафтогаз України" нараховано платежів до бюджетів усіх рівнів 6434,9 млн.грн., сплачено 71,3% від суми нарахувань, грошовими коштами -97,6% млн.грн. від суми загальної сплати. Порівняно з відповідним періодом минулого року сплата грошовими коштами збільшилась на 3,1%.

4. Фінансовий стан підприємств ПЕК

4.1 Енергетика

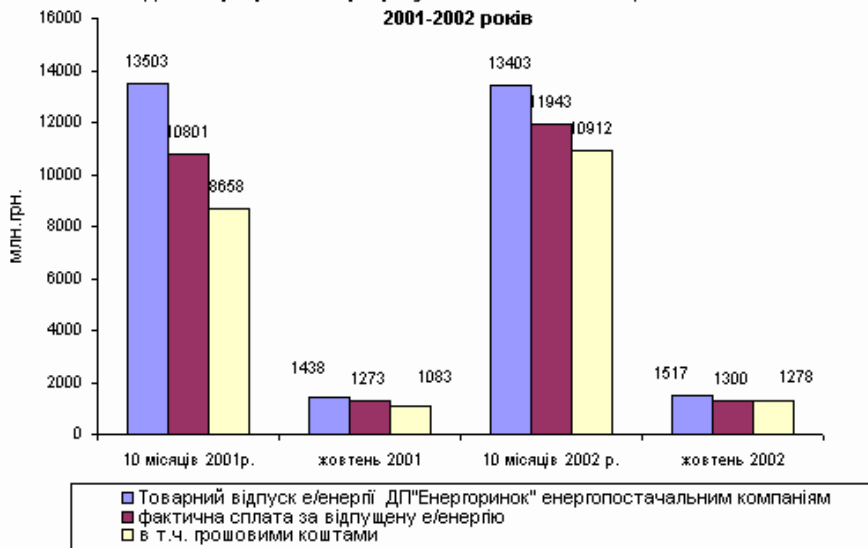
За 10 місяців 2002 року генеруючими джерелами відпущено в ДП "Енергоринок" електроенергію вартістю 13380,7 млн.грн., рівень оплати становив 90,9%, у тому числі грошовими коштами – 83,1%, а за відповідний період минулого року рівень оплати становив -78,5% та 62,3%.

Товарний відпуск електричної енергії генеруючими джерелами в ОРЕ та розрахунки за неї за 10 місяців та жовтень 2001-2002 років



За 10 місяців 2002 року енергопостачальні компанії та інші постачальники отримали з ДП “Енергоринок” електроенергію вартістю 13402,7 млн.грн., фактична оплата за куповану в ОРЕ електроенергію становила 89,1 % від вартості товарної продукції, у тому числі грошовими коштами -81,4%, а за відповідний період минулого року рівень сплати становив-79,0% та 62,5%.

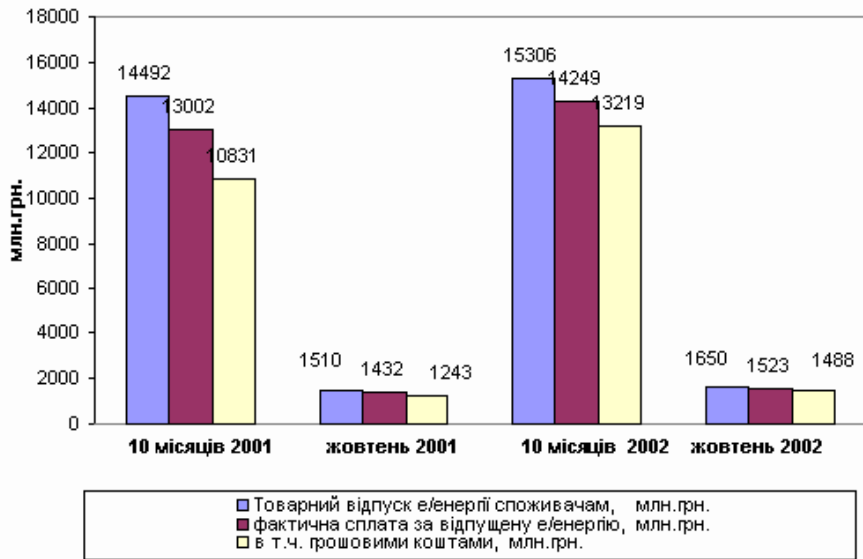
Товарний відпуск електроенергії енергопостачальним компаніям від ДП "Енергоринок" та розрахунки за неї за 10 місяців та жовтень 2001-2002 років



За 10 місяців 2002 року відпущено споживачам електричної та теплової енергії на суму 16152,8 млн.грн., фактична сплата становила 15 103,2 млн.грн., або 93,5 %, у тому числі грошовими коштами -13 953,0 млн.грн., або 86,4 % від вартості відпущеної енергії.

З початку року споживачам відпущено електричної енергії на суму 15305,9 млн.грн., фактична сплата становила 93,1 %, у тому числі грошовими коштами – 86,4 % від вартості відпущеної енергії а за відповідний період минулого року рівень сплати становив-89,7% та 74,7%.

Товарний відпуск електроенергії енергопостачальними компаніями споживачам та розрахунки за неї за жовтень та 10 місяців 2001-2002 р.р.



Станом на 01.11.02 борги енергопостачальних компаній за куповану електричну енергію з оптового ринку склали 14622,5 млн.грн. Заборгованість оптового ринку за відпущену генеруючими джерелами електричну енергію станом на 01.11.02 складала 15897,2 млн.грн. Заборгованість споживачів за отриману електричну енергію станом на 01.11.02 становила 9381,3 млн.грн.

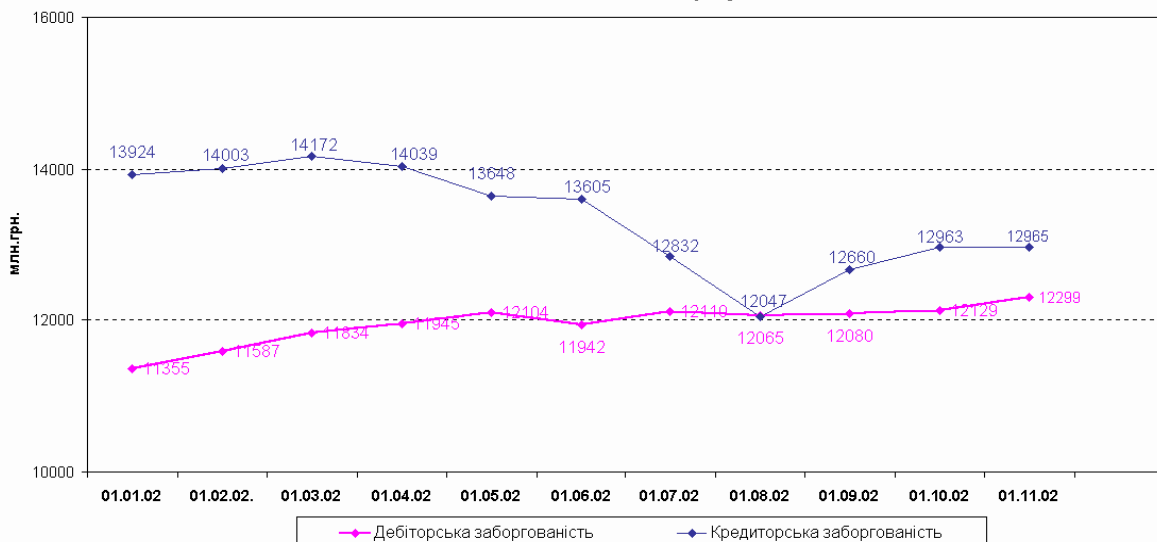
Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену споживачам енергію зросла на 952,0 млн.грн., або на 10,4 %, і становила на 01.11.02 – 10129,0 млн.грн.; крім того, інша дебіторська заборгованість становить 2170,0 млн.грн., усього дебіторська заборгованість становить 12299,0 млн.грн.

У тому числі дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену споживачам електричну енергію зросла протягом року на 961,0 млн.грн., або на 11,4 % і становила на 01.11.02 - 9381,0 млн.грн.

Головними боржниками за електричну енергію залишаються підприємства Держжитлокомунгоспу - 32,7 % від загального обсягу боргу, агрокомплексу - 9,4%, вугільної промисловості - 17,0 %.

Кредиторська заборгованість енергопідприємств галузі за 10 місяців 2002 року порівняно з початком року зменшилася на 959,0 млн.грн. і на 01.11.02 становила 12965,0 млн.грн.

Дебіторська та кредиторська заборгованості підприємств енергетичної галузі станом на 01.11.2002 року

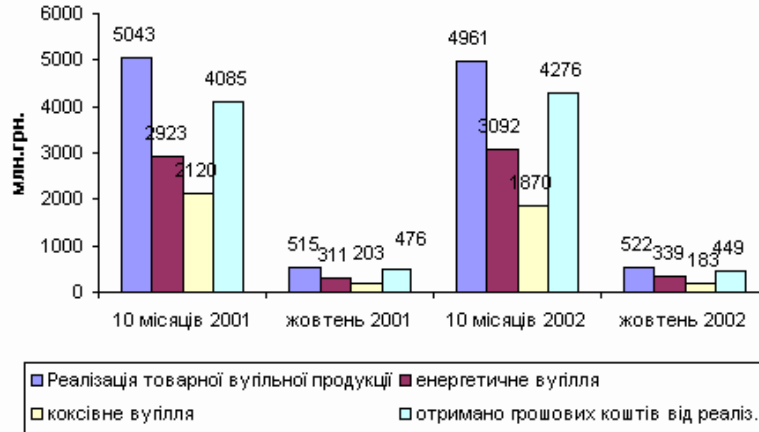


4.2. Вугільна галузь

За 10 місяців 2002 року підприємствами галузі реалізовано товарної вугільної продукції на суму 4961,4 млн.грн., отримано грошовими коштами 4276,4 млн.грн., або 86,2 %.

Всього вугледобувним підприємствам станом на 01.11.02 надійшло коштів в обсязі 5023,7 млн.грн. проти 4554,4 млн.грн. надходжень за минулий рік, у тому числі з державного бюджету – 747,3 млн.грн., що більше від минулого року на 277,6 млн.грн., від реалізації продукції - 4276,4 млн.грн. проти 4084,7 млн.грн. надходжень за минулий рік.

Реалізація товарної вугільної продукції та розрахунки за неї за жовтень та 10 місяців 2001-2002 років

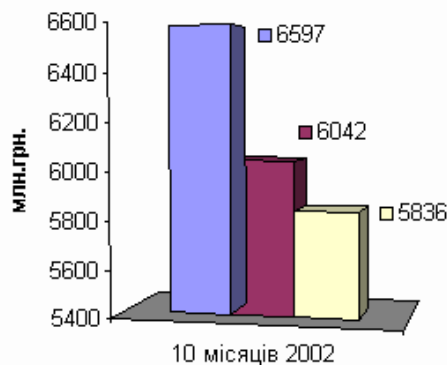


Кредиторська заборгованість підприємств вугільної галузі станом на 01.11.02 становить 10026,1 млн.грн. і перевищує дебіторську заборгованість на 5870,2 млн.грн. проти 6032,5 млн.грн. за відповідний період минулого року.

4.3. Нафтогазова промисловість

З початку 2002 року (станом на 01.11.2002 р.) споживачам було реалізовано 30,3 млрд.куб.м природного газу вартістю 6 597,4 млн.грн. В оплату надійшло 6 042,4 млн.грн., в тому числі 5 836,3 млн.грн. – банківськими коштами. Рівень проплат становив 91,6%.

Реалізація природного газу та розрахунки за нього за 10 місяців 2002 року



■ Реалізація природного газу ■ оплата всього □ грошовими коштами

Заборгованість за спожитий у п.р. природний газ на 01.11.02 становить 555,0 млн.грн.

Борг за спожитий природний газ з урахуванням боргів 1999-2002 р.р. на 01.10.02 становить 4 886,6 млн.грн.

Не в повному обсязі розраховуються за спожитий природний газ підприємства комунальної теплоенергетики та котельні промислових підприємств (83,5%) .

Проведений аналіз рівня проплат по областях України показав, що найнижчим він є в Луганській (74,7%), Херсонській (81,4%), Донецькій (83,9%), Рівненській (85,4%), Житомирській (89,5%), Миколаївській (87,2%), Сумській (88,9%), Харківській (90,8%) областях та м. Києві (84,5%).

5. Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

5.1. Енергетика

Відповідно до наказу Мінпаливенерго від 09.08.2002 № 476 "Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж для забезпечення їх надійної та ефективної роботи у 2002 році" заплановано відремонтувати на теплових електростанціях 86 енергоблоків (21538 МВт).

Станом на 01.11.02 відремонтовано 68 енергоблоків (16856 МВт), знаходяться у ремонті 13 енергоблоків (3525 МВт) проти запланованих 11 енергоблоків (3090 МВт), залишилось вивести в ремонт до кінця року 5 енергоблоків (1157 МВт), які передбачено планом.

У цілому по Мінпаливенерго за січень-жовтень 2002 року загальні технологічні витрати електроенергії при її передачі електричними мережами 0,4 - 800 кВ склали 25,2 млрд.кВтг, або 20,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. У вісотковому виразі ця величина залишилася на рівні аналогічного періоду 2001 року (25,4 млрд.кВтг, або 20,1%). Приріст загальних технологічних витрат електроенергії за 10 місяців 2002 року у порівнянні з аналогічним періодом минулого року допустили: Крименерго – на 3,9%, Луганське енергетичне об'єднання - на 2,8%, Харківобленерго - на 4,3%, Київенерго-на 2.9%, Чернігівобленерго- на 1,3%.

Нормативна складова технологічних витрат електроенергії за 10 місяців 2002 року в цілому по Мінпаливенерго склала 17,9 млрд.кВтг, або 14,3% від відпуску електроенергії в мережу проти 17,3 млрд.кВтг, або 13,8% аналогічного періоду 2001 року. Відбулося в цілому по Мінпаливенерго її збільшення на 0,5% за рахунок таких компаній, як: Волиньобленерго - на 1.2%, Дніпрообленерго - на 0,7 %, Закарпаттяобленерго - на 0,6%, Київенерго - на 0,9%, Крименерго - на 1,3%, Луганське енергетичне об'єднання - на 1,2%, Одесаобленерго – на 1,4%, Полтаваобленерго - на 1,4%, Хмельницькобленерго - на 2,5%, Чернівціобленерго - на 1,6%, Чернігівобленерго - на 1,6%.

Понаднормативна (комерційна) складова втрат електроенергії за 10 місяців 2002 року по Мінпаливенерго досягла 7,2 млрд.кВтг, або 5,8% від відпуску електроенергії в мережу. За аналогічний період минулого року вищезазначена величина була на рівні 8,0 млрд.кВтг, або 6,4%. Відбулося її зменшення на 0,6%.

Найбільша величина понаднормативних технологічних витрат електроенергії спостерігається у: Крименерго-17,8%, Миколаївобленерго-15,0%, Одесаобленерго-14,7%, Вінницяобленерго-13,8%, Волиньобленерго-12,1%, Харківобленерго-12,0%, Херсонобленерго-12,2%, Чернівціобленерго-11,3%.

5.2. Вугільна галузь

Виведення вугільної галузі з кризи є однією з найважливіших і найбільш складних проблем розвитку економіки України, що пов'язано з погіршенням гірничо-геологічних умов видобутку вугілля, незадовільним станом шахтного фонду, обмеженими капітальними вкладеннями в розвиток вугледобувних підприємств, низькими темпами ринкових перетворень і зростанням витрат на розв'язання соціально-економічних проблем шахтарських регіонів.

Головними причинами незадовільної роботи підприємств з видобутку вугілля є несвоєчасна підготовка діючої очисної лінії вибоїв, спричинена нестачею грошових коштів.

Внаслідок недостатнього фінансування обсягів робіт та послуг, роботи із закриття шахт ведуться зі значним відставанням від графіків, передбачених проектами ліквідації. Із цих причин затримується ліквідація стволів та підземних виробок, спорудження водовідливних установок на діючих шахтах для підняття води з шахт, що закриваються, значно відстають від проектних роботи щодо екологічних заходів, пом'якшення соціальних наслідків закриття шахт та створення нових робочих місць для працівників, які вивільнюються.

На початок жовтня поточного року в стані ліквідації знаходиться 109 вугледобувних підприємств. Програмою робіт на 2002 рік передбачається завершити закриття 6 шахт.

Станом на 01.11.02 отримано лише 56,2 млн.грн., а відповідно до ліміту фінансування необхідно 102,8 млн.грн. З них, на проведення ліквідаційних робіт спрямовано 44,9 млн.грн., а на фінансування заздалегідь необхідних заходів для припинення діяльності шахт 3 групи – 11,3 млн.грн.

У жовтні 2002 року передано до ліквідації ДК "Укрвуглереструктуризація" 2 шахти : "Україна" та "Кіровська".

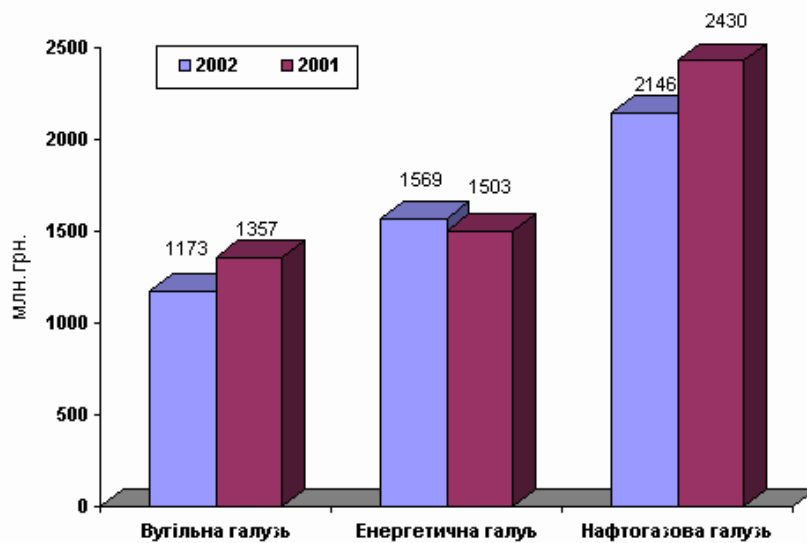
Середньооблікова чисельність працівників у ДХК, ВО, самостійних шахтах з початку року склала 369,5 тис. чол., що нижче запланованої на 50,3 тис. чол., а проти відповідного періоду минулого року вона зменшилась на 36,7 тис. чоловік.

5.3 Геологорозвідувальні роботи

Сьогодні більше половини (57 %) поточних розвідувань покладів нафти і газу за своїми характеристиками належать до категорії важкодобувних. Тому, для нарощування видобутку необхідно прискорити розвідку і переведення до категорій розвіданих покладів розвідувального та експлуатаційного буріння на підприємствах НАК "Нафтогаз України значних потенційних ресурсів нафти і газу.

Обсяги пошуково-розвідувального експлуатаційного буріння на підприємствах НАК "Нафтогаз" за 10 місяців 2002 року становлять відповідно 137,2 тис. м розвідувального буріння та 237,4 тис.м експлуатаційного буріння. У порівнянні з відповідним періодом 2001 року обсяги розвідувального буріння зменшилися на 11,4 тис. м, а проходка в експлуатаційному бурінні - на 41,2 тис.м.

5.4. Капітальне будівництво



За 10 місяців 2002 року освоєно 4887,6 млн.грн. капітальних вкладень за рахунок усіх джерел фінансування, у тому числі по галузях:

Станом на 01.11.02 введено в експлуатацію основних фондів на суму 3553,3 млн.грн., а саме :

- 17,92 МВт генеруючих потужностей;
- 454,03 км повітряних ліній електропередач;
- 9,62 МВА трансформаторних потужностей;
- 58,12 км міжміських кабельних ліній зв'язку;
- 5,0 км газопроводів та відводів;
- 87,2 км газових мереж;
- 15,41 тис.кв.метрів житла.

6. Соціальні проблеми та охорона праці

6.1. Заборгованість із заробітної плати

Станом на 01.11.02 на підприємствах, що належать до сфери управління Мінпаливенерго, загальна заборгованість із заробітної плати склала 1216,8 млн.грн., у тому числі на підприємствах:

традиційної енергетики - 15,2 млн.грн.;

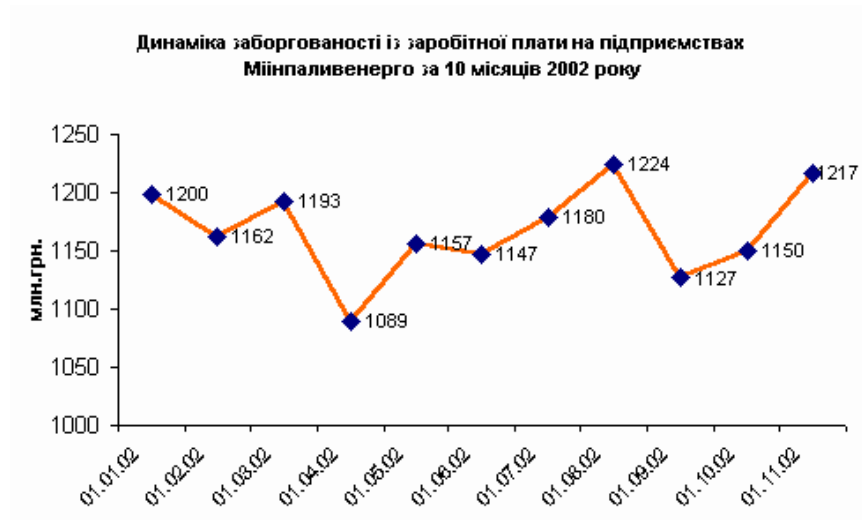
ядерної енергетики - 12,2 млн.грн.;

нафтогазової галузі - 6,4 млн.грн.

вугільної галузі - 1183,0 млн.грн.,

у тому числі:

вугледобувні підприємства - 1073,0 млн.грн.



6.2. Травматизм

У жовтні 2002 року на підприємствах паливно-енергетичного комплексу сталося 22 нещасних випадки із смертельними наслідками, що на 1 випадок менше порівняно з аналогічним періодом минулого року.

На підприємствах вугільної промисловості у жовтні 2002 року сталося 19 смертельних нещасних випадків.

На підприємствах енергетичної галузі у жовтні 2002 року сталося 3 нещасних випадки із смертельним наслідком (у жовтні минулого року сталося 2 нещасних випадки).

За 10 місяців 2002 року на підприємствах паливно-енергетичного комплексу сталося 232 смертельних нещасних випадки.

З них: на підприємствах енергетичної галузі - 27 нещасних випадків із смертельними наслідками, що на 5 випадків більше порівняно з аналогічним періодом 2001 року, на підприємствах вугільної промисловості - 205 нещасних випадків із смертельними наслідками, що на 28 випадків більше порівняно з аналогічним періодом 2001 року.