

Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за травень та 5 місяців 2016 року
(за оперативні даними)

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **травні 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 206,0 млн. кВт·год** та зменшився на 473,1 млн. кВт·год, або на 4,1% порівняно з показником 2015 року.

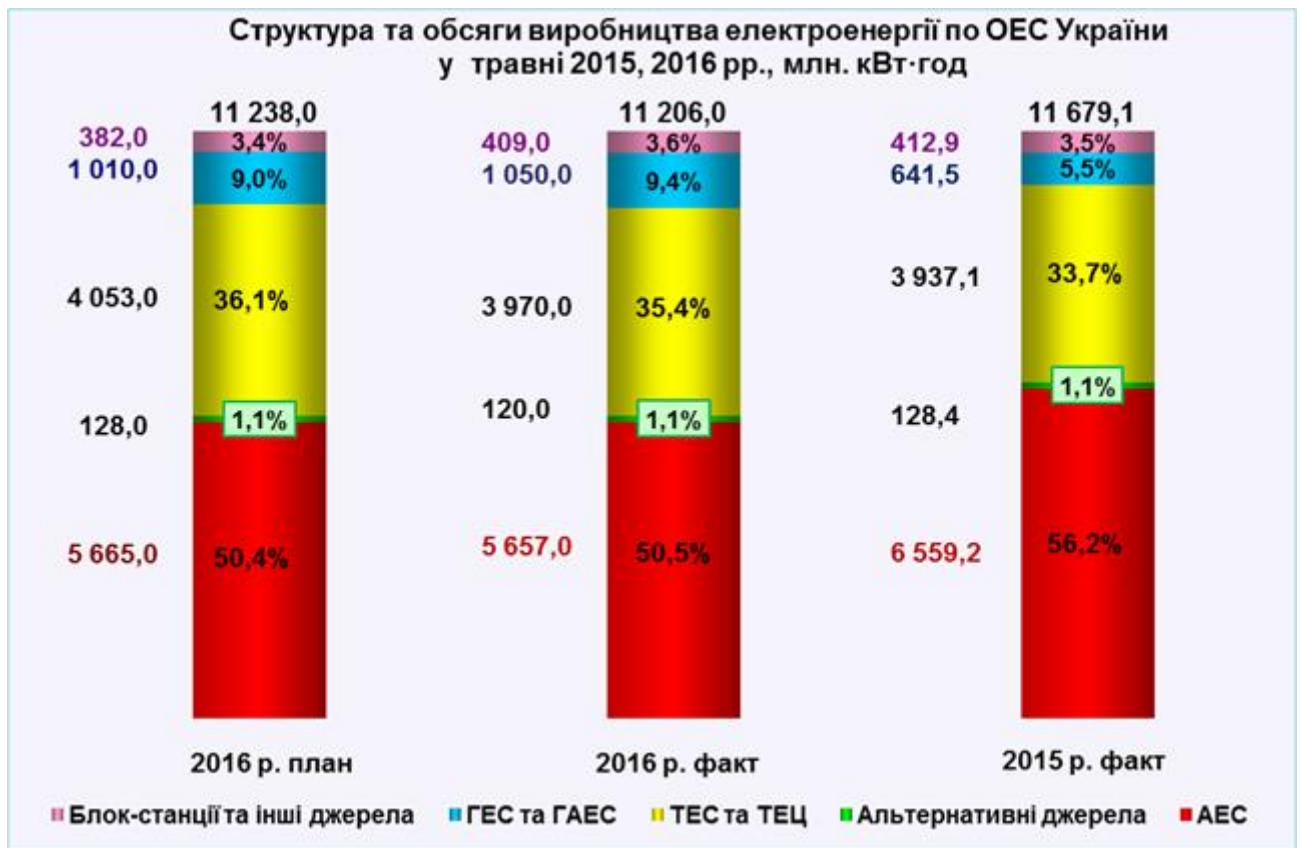
При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено **3 970,0** млн. кВт·год електроенергії, що на 32,9 млн. кВт·год, або на 0,8% більше, ніж за травень 2015 року.

Обсяги виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становлять **5 657,0 млн. кВт·год**, що на 902,2 млн. кВт·год, або на 13,8% менше показника травня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у травні 2016 року склав 64,9 %, що на 12,0% менше показника минулого року.

Протягом **травня 2016 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 408,5 млн. кВт·год, або на 63,7% порівняно з показником квітня 2015 року та становить **1 050,0 млн. кВт·год**.

У **травні 2016 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2015 року зменшилось на 8,4 млн. кВт·год або на 6,5% та становить **120,0 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії за **травень 2016 року електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з травнем 2015 року зменшилось на 3,9 млн. кВт·год, або на 0,9% та становить 409,0 млн. кВт·год.



За **січень-травень 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **65 330,1 млн. кВт·год**, що на 4 270,7 млн. кВт·год або на 6,1% менше порівняно з відповідним періодом 2015 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 2 677,6 млн. кВт·год, або на 10,7% менше, ніж за відповідний період 2015 року та становить **22 404,0 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 2 824,0 млн. кВт·год, або на 7,5% менше порівняно з аналогічним показником 2015 року та становить **34 751,5 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності становить 78,3%, що на 3,1% менше показника 2015 року.

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **4 320,8 млн. кВт·год** та збільшилось на 906,5 млн. кВт·год, або на 26,6% від аналогічного показника 2015 року.

За **5 місяців 2016 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2015 року зменшилось на 65,2 млн. кВт·год або на 9,1% та становить **655,1 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилось на 389,6 млн. кВт·год, або на 13,9% та становить **3 198,7 млн. кВт·год**.



За **5 місяців 2016 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 12 999,5 тис. Гкал тепла, що на 130,4 тис. Гкал (або на 1,0%) більше показника минулого року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 червня 2016 року** накопичено **2 442,4 тис. тонн** вугілля, що на 1 180,7 тис. тонн більше, ніж у минулому році (1261,7 тис. тонн).

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 червня 2016 року** накопичено **110,0 тис. тонн** мазуту.

1.3. Видобуток вугілля

За **травень 2016 року** **вугледобувними підприємствами України** видобуто вугілля на 517,1 тис. тонн (або на 15,6%) менше порівняно з травнем 2015 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля зменшився на 587,1 тис. тонн (або на 22,2%), коксівного – збільшився на 70,1 тис. тонн (або на 10,5%).

За **січень-травень 2016 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 252,2 тис. тонн (або на 1,6%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 226,1 тис. тонн (або на 1,8%), коксівного – збільшився на 478,3 тис. тонн (або на 14,3%).

Упродовж **травня 2016 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані



Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 60,6 тис. тонн (або на 11,3%) менше, ніж у травні 2015 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 45,8 тис. тонн (або на 11,1%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 14,8 тис. тонн менше (або на 12,3%).

Протягом **5 місяців 2016 року** загальний обсяг видобутку вугілля **вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 268,3 тис. тонн (або на 9,4%). В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 176,1 тис. тонн (або на 8,8%), коксівного – на 92,1 тис. тонн (або на 10,7%).



1.4. Видобуток нафти та газу

У **травні 2016 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 19,5 тис. тонн (або на 9,3%) менше, ніж у травні 2015 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 15,9 тис. тонн (або на 8,5%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-травня 2016 року** зменшились на 109,9 тис. тонн (або на 10,5%) проти аналогічного показника 2015 року, у тому числі обсяги

видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 88,8 тис. тонн (або на 9,5%).



Обсяги видобутого газу у **травні 2016 року** в Україні збільшились на 10,6 млн. куб. м (або на 0,6%) порівняно з травнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня показника 2015 року на 21,2 млн. куб. м (або на 1,6%).

За **січень-травень 2016 року** видобуток газу на 161,0 млн. куб. м (або на 2,0%) більше, ніж за відповідний період 2015 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» менше на 74,0 млн. куб. м (або на 1,1%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.06.2016 в українських **підземних сховищах** знаходиться близько **9,2 млрд. куб. м** природного газу, що на 1,0 млрд. куб. м, або на 10,2% більше порівняно з минулорічним показником.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **травні 2016 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 83,2 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 46,1 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 0,3 тис. тонн (на 0,7 %) більше, ніж у травні 2015 року.

Протягом **січня-травня 2016 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 354,0 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 202,6 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 11,5 тис. тонн (на 6,0%) більше порівняно з січнем – травнем 2015 року.

Протягом **травня 2016 року** на НПЗ надійшло 37,1 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із травнем 2015 року обсяг поставки нафти збільшився на 4,3 тис. тонн (на 13,1%).

За **5 місяців 2016 року** на НПЗ надійшло 151,4 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **травні 2016 року** становили 46,1 тис. тонн, що на 0,3 тис. тонн (або на 0,7%) більше обсягів переробки за травень 2015 року.

За **січень-травень 2016 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 202,6 тис. тонн, що на 11,5 тис. тонн або 6,0 % більше обсягу переробки у січні-травні 2015 року.

Кременчуцький НПЗ з жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи Міністерству енергетики та вугільної промисловості не надає.

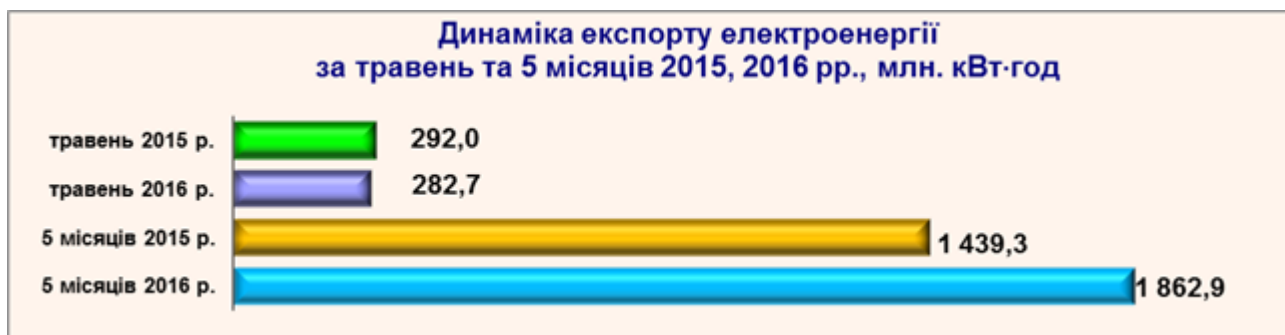
За **5 місяців 2016 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 78,5 тис. тонн, що на 0,5% менше;
- дизельного палива – 52,1 тис. тонн, що на 24,0% більше;
- мазуту – 23,4 тис. тонн, що на 9,3% більше у порівнянні з січнем-травнем 2015 року.

2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **травні 2016 року** на експорт передано 282,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 9,3 млн. кВт·год, або на 3,2% менше, ніж за відповідний період 2015 року.



Протягом **січня-травня 2016 року** експортовано 1 862,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 423,6 млн. кВт·год, або на 29,4% більше відповідного показника 2015 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-травень 2016 року** територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 31,4 млрд. куб. м природного газу, що на 8,0 млрд. куб. м, або на 34,4% більше, ніж за відповідний період 2015 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-травня 2016 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2015 року на 1 497,4 тис. тонн (або на 20,4%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 1 378,2 тис. тонн (або на 20,8%) менше порівняно із аналогічним показником 2015 року, для потреб України – менше на 119,4 тис. тонн (або на 17,0%).



За **5 місяців 2016 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 90,0%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 10,0%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **травня 2016 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із травнем 2015 року на 119,8 млн. кВт·год (або на 1,1%), що становило 10 827,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **травні 2016 року** становить 9 256,0 млн. кВт·год, що на 199,7 млн. кВт·год (або 2,2%) більше аналогічного показника 2015 року. Протягом **січня-травня 2016 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 62 796,4 млн. кВт·год, що на 4 290,2 млн. кВт·год (або 6,4%) менше, ніж за відповідний період 2015 року. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **5 місяців 2016 року** становить 50 257,5 млн. кВт·год, що на 2 878,4 млн. кВт·год (або 5,4%) менше аналогічного показника 2015 року.

Зменшили споживання електроенергії промислові споживачі (на 5,9%), транспорт (на 2,3%), комунально-побутові споживачі (на 4,4%), населення (на 7,0%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **4 місяці 2016 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 5,9 млрд. кВт·год, або 11,9% загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2015 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,4 млрд. кВт·год або на 0,4 в.п.

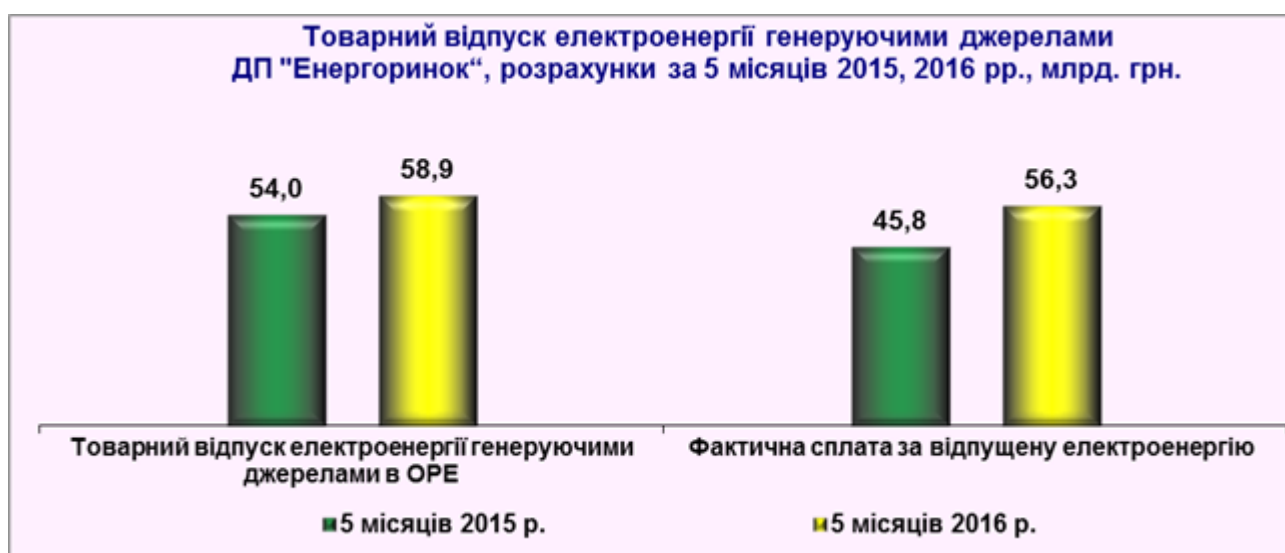
Нормативна величина технологічних витрат електроенергії за **січень-квітень 2016 року** становила 6,9 млрд. кВт·год, або 13,8% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат на 5,5% менше показника минулого року.

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **4 місяці 2016 року** заощаджено 65,2 млн. кВт·год електричної енергії.

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **травень 2016 року** збільшилась порівняно із травнем 2015 року на 1 395,4 млн. грн. (або на 14,9%). При цьому за енергопродукцію оплачено на 2 076,2 млн. грн. (або на 22,3%) більше, ніж у травні 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **106,2%**.

За **січень-травень 2016 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 4 893,0 млн. грн. (або на 9,1%). За неї було сплачено на 10 548,4 млн. грн. (або на 23,1%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **95,6%**, що на 10,9 в.п. більше показника минулого року.



У **травні 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із травнем 2015 року збільшилась на 1 156,7 млн. грн. (або на 11,7%). При цьому оплачено на 828,9 млн. грн. (або на 8,4%) більше, ніж у травні 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,1%**.

За **січень-травень 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилась на 4 859,1 млн. грн. (або на 8,7%). При цьому оплачено на 8 659,0 млн. грн. (або на 17,3%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,0%**, що на 7,1 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.



У **травні 2016 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 043,0 млн. грн. (або на 11,1%) більше порівняно з травнем 2015 року. При цьому оплачено на 921,0 млн. грн. (або на 10,1%) більше, ніж у травні 2015 року. Рівень оплати електроенергії становив **96,1%**.

За **січень-травень 2016 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 7 224,4 млн. грн. (або на 14,7%) більше порівняно з відповідним періодом 2015 року. При цьому оплачено на 9 593,0 млн. грн. (або на 21,9%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **94,3%**, що на 5,6 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.



4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК

4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість

Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену споживачам електричну енергію протягом **5 місяців 2016 року** збільшилась на **3 505 млн. грн.**, або на 14,8%, і становила на кінець періоду **27 197 млн. грн.** Основними боржниками з оплати за спожиту електричну енергію є підприємства, що фінансуються з державного та місцевого бюджетів.

Дебіторська заборгованість нафтопереробних підприємств станом на 01.02.2016 становить 4 408,8 млн. грн.

Дебіторська заборгованість з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні **НАК «Нафтогаз України»**, станом на 01.01.2016 становить 80 293,4 млн. грн.

Кредиторська заборгованість енергопідприємств галузі **з початку 2016 року** зменшилась на 8 944 млн. грн., або на 43,4% і станом на 01.06.2016 становила **11 677 млн. грн.**

Кредиторська заборгованість нафтопереробних підприємств станом на 01.02.2016 становить 22 804,1 млн. грн.

Кредиторська заборгованість з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні **НАК «Нафтогаз України»**, станом на 01.01.2016 становить 102 854,2 млн. грн.

5. Оплата праці

5.1. Середньомісячна заробітна плата

За **4 місяці 2016 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 6 752 грн. (збільшення до відповідного показника 2015 року становить 23,3%);
- атомно-промисловий комплекс – 11 058 грн. (більше на 18,1%);
- нафтогазовий комплекс – 8 614 грн. (більше на 31,2%);
- вугільна галузь – 6 455 грн. (більше на 18,0%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється українською владою).

5.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 червня 2016 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **832,0 млн. грн.** та зменшилась з початку року на 13,0 млн. грн. або на 1,5%, у тому числі на підприємствах:

тис. грн.

| Галузі ПЕК | Станом на 01.01.2016 | Станом на 01.06.2016 | Відхилення | |
|--|----------------------|----------------------|------------|------|
| | | | + / - | % |
| Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою: | | | | |
| електроенергетика | 8 463,3 | 8 621,0 | 157,7 | 1,9 |
| атомно-промисловий комплекс | 8 090,8 | 8 341,7 | 250,9 | 3,1 |
| нафтогазовий комплекс | 2 896,2 | 3 077,5 | 181,3 | 6,3 |
| вугільна галузь | 147 748,8 | 133 695,7 | - 14 053,1 | -9,5 |
| Підприємства, що розташовані на території, яка не контролюється українською владою: | | | | |
| вугільна галузь | 662 815,4 | 661 150,4 | - 1 665,0 | -0,3 |
| електроенергетика | 14 969,3 | 17 116,4 | 2 147,1 | 14,3 |

6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 07.06.2016 відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано

- поточним ремонтом - 23 (6 688 МВт) енергоблоки;
- середнім ремонтом - 8 (1 938 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 14 (3 370 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 6 (1 445 МВт) енергоблоків;
- в середньому ремонті – 3 (800 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті – 5 (1 125 МВт) енергоблоків.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 3 (310 МВт) енергоблоки, 3 (750 т/год) парових котли та 1 (25 МВт) турбоагрегат.

В ремонті знаходиться 2 (500 МВт) енергоблока, 11 (2 348 т/год) парових котлів та 7 (277 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 8 (388,5 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 4 (257,4 МВт) гідроагрегати.

Станом на 06.06.2016 згідно з графіком на **АЕС** України виконано:

- 2 планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків №1 та №2 РАЕС;
- 3 поточних планових ремонтів енергоблоку № 2 ЮУАЕС;
- 7 поточних позапланових ремонтів енергоблоків №1, №2, №3 ЮУАЕС, енергоблоку № 3 РАЕС, енергоблоків № 6, № 4 (двічі) ЗАЕС.

Станом на 06.06.2016 виконуються ремонтні енергоблоків: №1, №2, №3, №5 ЗАЕС; № 3 ЮУАЕС; № 3 РАЕС.

7. Капітальне будівництво та реструктуризація

7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **січня-травня 2016 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 4 672,0 млн. грн. капітальних вкладень, що на 0,8% більше відповідного показника 2015 року.

В енергетиці освоєно 2 899,5 млн. грн. капітальних вкладень, що на 12,9% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Тривають роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

НАК «Нафтогаз України» за січень-травень 2016 року освоєно капітальних вкладень 1 767,3 млн. грн., що на 36,9% більше за показник минулого року.

У вугільній галузі освоєно 5,2 млн. грн. капітальних вкладень, що на 61,8% менше аналогічного періоду 2015 року.

За **5 місяців 2016 року** введено в дію основних фондів на суму 1 906,3 млн. грн., у тому числі:

- енергетична галузь – 1 016,7 млн. грн.;
- нафтогазова галузь – 889,6 млн. грн.

7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у **травні 2016 року передбачено** видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі **21,9 млн. грн.**

Фактично у **січні - травні 2016 року** підприємствам реструктуризації бюджетні кошти **не спрямовувались**.

Обсяг нерозподілених між одержувачами асигнувань станом на 01.06.2016 року складає **148,3 млн. грн.**

8. Виробничий травматизм

Протягом **січня-травня 2016 року** на підприємствах ПЕК сталося **15** нещасних випадків зі смертельними наслідками (в минулому році – **14** випадків).