

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за липень та 7 місяців 2016 року**

(за оперативними даними)

ЗМІСТ

1. Виробничі показники	2
1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії	2
1.2. Запаси вугілля та мазуту	4
1.3. Видобуток вугілля	4
1.4. Видобуток нафти та газу	5
1.5. Запаси газу в ПСГ	6
1.6. Переробка нафтової сировини	6
2. Зовнішньоторговельні потоки	7
2.1. Експорт електроенергії	7
2.2. Транзит газу	7
2.3. Транспортування нафти	7
3. Реалізація та споживання електроенергії	8
3.1. Споживання електроенергії	8
3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами	8
3.3. Розрахунки за електричну енергію	9
4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК	10
4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість	10
5. Оплата праці	11
5.1. Середньомісячна заробітна плата	11
5.2. Заборгованість з виплати заробітної плати	11
6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	11
7. Капітальне будівництво та реструктуризація	12
7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК	12
7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості	12
8. Виробничий травматизм	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **липні 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 894,0 млн. кВт·год** та зменшився на 157,6 млн. кВт·год, або на 1,3% порівняно з показником 2015 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено **5 314,0** млн. кВт·год електроенергії, що на 881,8 млн. кВт·год, або на 19,9% більше, ніж за липень 2016 року.

Обсяги виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становлять **5 542,0 млн. кВт·год**, що на 1 061,0 млн. кВт·год, або на 16,1% менше показника липня минулого

року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у липні 2016 року склав 54,7 %, що на 14,2% менше показника минулого року.

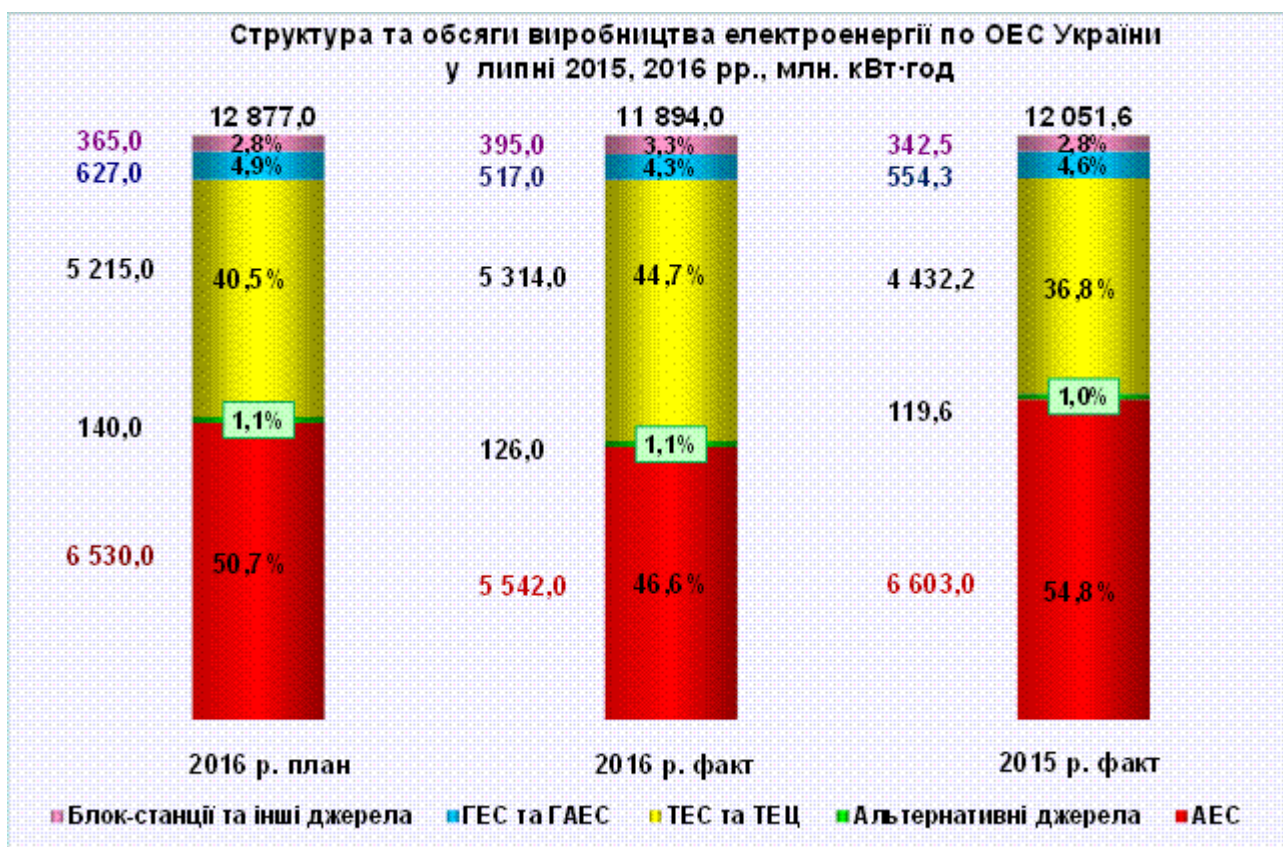
Протягом **липня 2016 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на

37,3 млн. кВт·год, або на 6,7% порівняно з показником липня 2015 року та становить **517,0 млн. кВт·год**.

У **липні 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 збільшилось на

6,4 млн. кВт·год або на 5,4% та становить **126,0 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії за **липень 2016 року електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з липнем 2015 року збільшилось на 52,5 млн. кВт·год, або на 15,3% та становить 395,0 млн. кВт·год.



За **січень-липень 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **88 355,0 млн. кВт·год**, що на 4 780,1 млн. кВт·год або на 5,1% менше порівняно з відповідним періодом 2015 року.

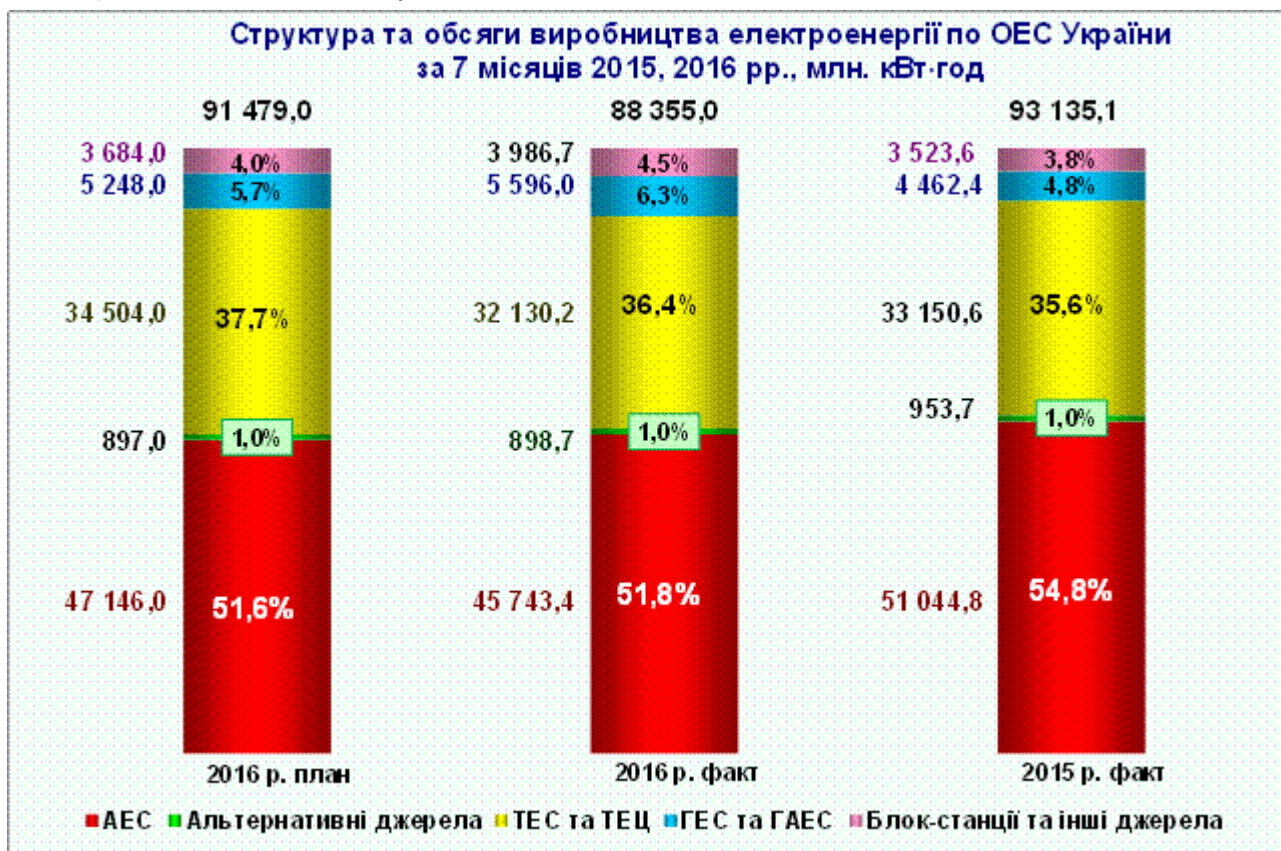
При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 1 020,4 млн. кВт·год, або на 3,1% менше, ніж за відповідний період 2015 року та становить **32 130,2 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 5 301,4 млн. кВт·год, або на 10,4% менше порівняно з аналогічним показником 2015 року та становить **45 743,4 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності становить 64,7%, що на 7,8% менше показника 2015 року.

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **5 596,0 млн. кВт·год** та збільшилось на 1 133,6 млн. кВт·год, або на 25,4% від аналогічного показника 2015 року.

За **7 місяців 2016 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2015 року зменшилось на 55,0 млн. кВт-год або на 5,8% та становить **898,7 млн. кВт-год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилось на 463,1 млн. кВт-год, або на 13,1% та становить **3 986,7 млн. кВт-год**.



За **7 місяців 2016 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 13 964,4 тис. Гкал тепла, що на 219,3 тис. Гкал (або на 1,6%) більше показника минулого року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 серпня 2016 року** накопичено **1 307,1 тис. тонн** вугілля, що на 219,0 тис. тонн менше, ніж у минулому році (1 526,1 тис. тонн).

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на

1 серпня 2016 року накопичено **107,1 тис. тонн** мазуту.

1.3. Видобуток вугілля

За **липень 2016 року** **вугледобувними підприємствами України** видобуто вугілля на 245,8 тис. тонн (або на 7,3%) більше порівняно з липнем 2015 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля збільшився на 221,0 тис. тонн (або на 8,1%), коксівного – збільшився на 24,8 тис. тонн (або на 3,8%).

За **січень-липень 2016 року** **вугледобувними підприємствами України** видобуто вугілля на 233,3 тис. тонн (або на 1,0%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 709,7 тис. тонн (або на 3,9%), коксівного – збільшився на 476,4 тис. тонн (або на 10,1%).



Упродовж **липня 2016 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 95,9 тис. тонн (або на 16,2%) менше, ніж у липні 2015 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 65,6 тис. тонн (або на 15,6%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 30,3 тис. тонн менше (або на 17,7%).

Протягом **7 місяців 2016 року** загальний обсяг видобутку вугілля **вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на

510,3 тис. тонн (або на 12,7%). В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 310,7 тис. тонн (або на 11,0%), коксівного – на 199,6 тис. тонн (або на 16,6%).



1.4. Видобуток нафти та газу

У **липні 2016 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 18,7 тис. тонн (або на 9,2%) менше, ніж у липні 2015 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на

16,6 тис. тонн (або на 9,0%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-липня 2016 року** зменшились на 139,3 тис. тонн (або на 9,8%) проти аналогічного показника 2015 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 118,6 тис. тонн (або на 9,1%).



Обсяги видобутого газу у **липні 2016 року** в Україні збільшились на 36,8 млн. куб. м (або на 2,3%) порівняно з липнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня показника 2015 року на 1,0 млн. куб. м (або на 0,1%).

За **січень-липень 2016 року** видобуток газу на 200,0 млн. куб. м (або на 1,7%) більше, ніж за відповідний період 2015 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» менше на 90,0 млн. куб. м (або на 1,0%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.08.2016 в українських **підземних сховищах** знаходиться близько **10,6 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,4 млрд. куб. м, або на 18,5% менше порівняно з минулорічним показником.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **липні 2016 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 76,1 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 45,0 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 2,6 тис. тонн (на 6,1 %) більше, ніж у липні 2015 року.

Протягом **січня-липня 2016 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 511,4 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 291,9 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 25,6 тис. тонн (на 9,6%) більше порівняно з січнем – липнем 2015 року.

Протягом **липня 2016 року** на НПЗ надійшло 31,1 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із липнем 2015 року обсяг поставки нафти зменшився на 0,3 тис. тонн (на 1,0%).

За **7 місяців 2016 року** на НПЗ надійшло 219,5 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **липні 2016 року** становили 45,0 тис. тонн, що на 2,6 тис. тонн (або на 6,1%) більше обсягів переробки за липень 2016 року.

За **січень-липень 2016 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 291,9 тис. тонн, що на 25,6 тис. тонн або 9,6 % більше обсягу переробки у січні-липні 2015 року.

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

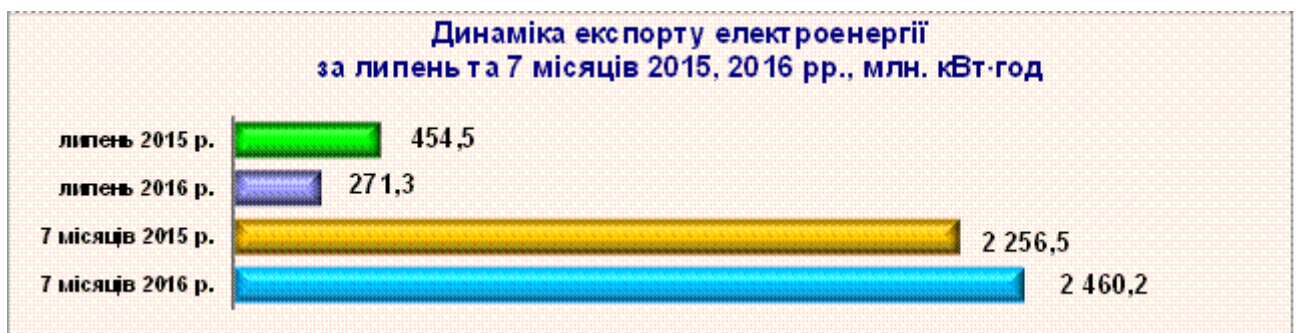
За **7 місяців 2016 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 96,9 тис. тонн, що на 13,2% менше;
- дизельного палива – 75,8 тис. тонн, що на 20,5% більше;
- мазуту – 31,8 тис. тонн, що на 2,9% більше у порівнянні з січнем-липнем 2015 року.

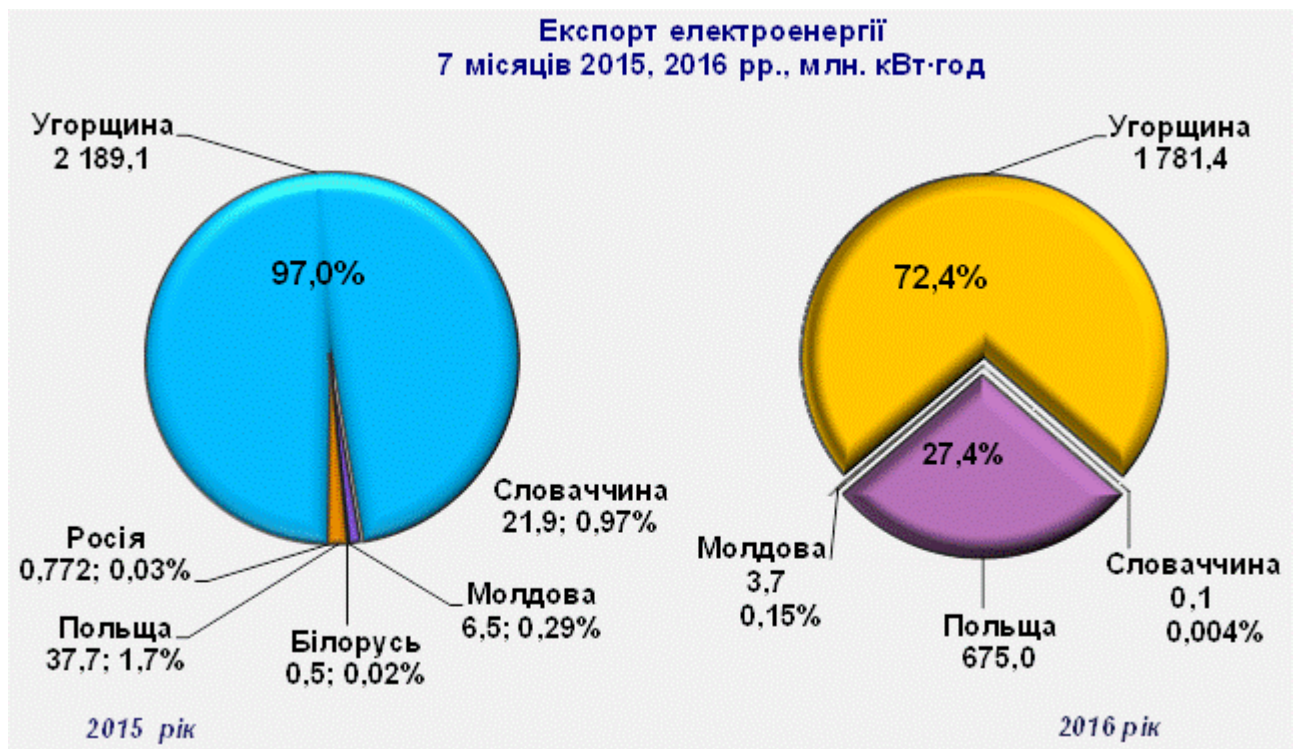
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **липні 2016 року** на експорт передано 271,3 млн. кВт·год електроенергії, що на 183,2 млн. кВт·год, або на 40,3% менше, ніж за відповідний період 2015 року.



Протягом **січня-липня 2016 року** експортовано 2 460,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 203,7 млн. кВт·год, або на 9,0% більше відповідного показника 2015 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-липень 2016 року** територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 43,3 млрд. куб. м природного газу, що на 7,7 млрд. куб. м, або на 21,7% більше, ніж за відповідний період 2015 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-липня 2016 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2015 року на 1 564,0 тис. тонн (або на 15,5%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на

1 423,6 тис. тонн (або на 15,6%) менше порівняно із аналогічним показником 2015 року, для потреб України – менше на 140,4 тис. тонн (або на 14,5%).

За **7 місяців 2016 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі



нафтоперекачування становила 90,3%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 9,7%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **липня 2016 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із липнем 2015 року на 374,9 млн. кВт·год (або на 3,4%), що становило 11 539,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **липні 2016 року** становить 8 884,4 млн. кВт·год, що на 21,0 млн. кВт·год (або 0,2%) більше аналогічного показника 2015 року.

Протягом **січня-липня 2016 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 85 057,3 млн. кВт·год, що на 3 851,8 млн. кВт·год (або 4,3%) менше, ніж за відповідний період 2015 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **7 місяців 2016 року** становить 67 448,3 млн. кВт·год, що на 3 198,4 млн. кВт·год (або 4,5%) менше аналогічного показника 2015 року.

Зменшили споживання електроенергії промислові споживачі (на 4,6%), транспорт (на 2,5%), комунально-побутові споживачі (на 3,3%), населення (на 5,7%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **6 місяців 2016 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 7,9 млрд. кВт·год, або 11,3% 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 збільшився на 0,4 в.п.

Нормативна величина технологічних витрат електроенергії за

січень-червень 2016 року становила 9,3 млрд. кВт·год, або 13,3% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат на 5,1% 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 **6 місяців 2016 року** заощаджено 99,4 млн. кВт·год електричної енергії.

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **липень 2016 року** збільшилась порівняно із липнем 2015 року на

1 991,4 млн. грн. (або на 19,2%). При цьому за енергопродукцію оплачено на 1 798,1 млн. грн. (або на 18,8%) більше, ніж у липні 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **91,8%**.

За **січень-липень 2016 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 8 151,5 млн. грн. (або на 11,0%). За неї було сплачено на 81 948,5 млн. грн. (або на 11,0%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **94,6%**, що на 6,7 в.п. більше показника минулого року.



У **липні 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із липнем 2015 року збільшилась на 1 461,5 млн. грн. (або на 13,0%). При цьому оплачено на 761,6 млн. грн. (або на 6,8%) більше, ніж у липні 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **94,3%**.

За **січень-липень 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилась на 7 334,6 млн. грн. (або на 9,6%). При цьому оплачено на 10 475,7 млн. грн. (або на 14,8%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **92,4%**, що на 4,4 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.



У **липні 2016 року** споживачам відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 2 032,9 млн. грн. (або на 21,1%) більше порівняно з липнем 2015 року. При цьому оплачено на 1 720,7 млн. грн. (або на 18,1%) більше, ніж у липні 2015 року. Рівень оплати електроенергії становив **96,3%**.

За **січень-липень 2016 року** споживачам відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 11 350,0 млн. грн. (або на 16,9%) більше порівняно з відповідним періодом 2015 року. При цьому оплачено на 12 829,7 млн. грн. (або на 20,5%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **92,8%**, що на 2,9 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 **7 місяців 2016 року** збільшилась на **2 485 млн. грн.**, або на 10,5%, і становила на кінець періоду **26 177 млн. грн.** Основними боржниками з оплати за спожиту електричну енергію є підприємства житлово-комунального господарства.

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** збільшилась на 264,0 млн. грн., або на 1,3% і станом на 01.08.2016 становила **20 885 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 **6 місяців 2016 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 6 958 грн. (збільшення до відповідного показника 2015 року становить 25,3%);
- атомно-промисловий комплекс – 11 064 грн. (більше на 20,6%);
- нафтогазовий комплекс – 4 448 грн. (без НАК «Нафтогаз України»);
- вугільна галузь – 6 416 грн. (більше на 13,5%, 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 серпня 2016 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила

1 040,1 млн. грн. та збільшилась з початку року на 195,1 млн. грн. або на 23,1%, у тому числі на підприємствах:

тис. грн.

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2016	Станом на 01.08.2016	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
електроенергетика	8 463,3	9 061,9	598,6	7,1
атомно-промисловий комплекс	8 090,8	8 443,2	352,4	4,4
нафтогазовий комплекс	2 896,2	3 106,7	210,5	7,3
вугільна галузь	147 748,8	341 178,6	+ 193 429,8	130,9
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 12.07.2016 відповідно до затвердженого графіку:

- на ТЕС ГК 43 (11341 МВт) енергоблоків;
- на ТЕЦ відремонтовано 5 (810 МВт) енергоблоків;
- на АЕС 6 (4835 МВт) енергоблоків;
- на ГЕС виконано реконструкцію та капітальний ремонт 11 (590 МВт) гідроагрегатом.

Станом на 12.07.2016 в ремонті знаходяться:

- на ТЕС ГК 10 (2405 МВт) енергоблоків;

- на ТЕЦ 3 (610 МВт) енергоблоків;
- на АЕС 5 (5000 МВт) енергоблоків;
- на ГЕС 8 (443 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 06.07.2016 згідно з графіком на **АЕС** України виконано:

- 5 планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків РАЕС - № 1, РАЕС № 2, ЮУАЕС № 3, ЗАЕС № 3, ЗАЕС № 5.

- 3 поточних планових ремонтів енергоблоку ЮУАЕС № 2;

- 7 поточних позапланових ремонтів на енергоблоках ЮУАЕС № 1, № 2, № 3; РАЕС № 3; ЗАЕС № 6, № 4 (два ремонтів).

Станом на 01.08.2016 виконуються ремонтів: енергоблоків ЗАЕС № 1, № 2, № 4, ХАЕС № 1, ЮУАЕС № 1, РАЕС № 3

7. Капітальне будівництво та реструктуризація

7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **січня-липня 2016 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 6 147,0* млн. грн. капітальних вкладень.

В енергетиці освоєно 4 151,9 млн. грн. капітальних вкладень, що на 22,3% 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-червень 2016 року освоєно капітальних вкладень 2 001,8 млн. грн., що на 35,5% більше за показник минулого року.

У вугільній галузі освоєно 11,2 млн. грн. капітальних вкладень.

*- НАК «Нафтогаз України» за січень-червень 2016

7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у липні 2016 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі 24,7 млн. гривень.

Фактично у липні 2016 року підприємствам реструктуризації спрямовано

1,0 млн. грн., у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 0,3 млн. грн.,

ДП "Укршахтгідрозахист" – 0,2 млн. грн.,

ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 0,5 млн. грн.

За 7 місяців 2016 року за бюджетною програмою "Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості" профінансовано 32,8 млн. грн., у тому числі:
шахти, які готуються до ліквідації – 15,0 млн. грн.,
ДП "Укршахтгідрозахист" – 3,8 млн. грн.,
ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 14,0 млн. грн.
Обсяг нерозподілених між одержувачами асигнувань станом на 01.08.2016 року складає 164,7 млн. гривень.

8. Виробничий травматизм

Протягом **січня-липня 2016 року** на підприємствах ПЕК сталося **17** нещасних випадків зі смертельними наслідками (в минулому році – **15** випадків).