

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за травень та 5 місяців 2017 року**

(за фактичними даними)

ЗМІСТ

1. Виробничі показники	2
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	2
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	4
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	4
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	5
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	6
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	6
2. Зовнішньоторговельні потоки	7
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	7
<i>2.2. Транзит газу</i>	7
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	8
3. Реалізація та споживання електроенергії	8
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	8
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	9
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	9
4. Оплата праці	11
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	11
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	11
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	11
6. Капітальне будівництво та реструктуризація	12
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	12
<i>6.2. Реструктуризація вугільної та торфопереробної промисловості</i>	12
7. Виробничий травматизм	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **травні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 689,0 млн. кВт·год** та збільшився на 482,9 млн. кВт·год, або на 4,3% порівняно з показником травня 2016 року.

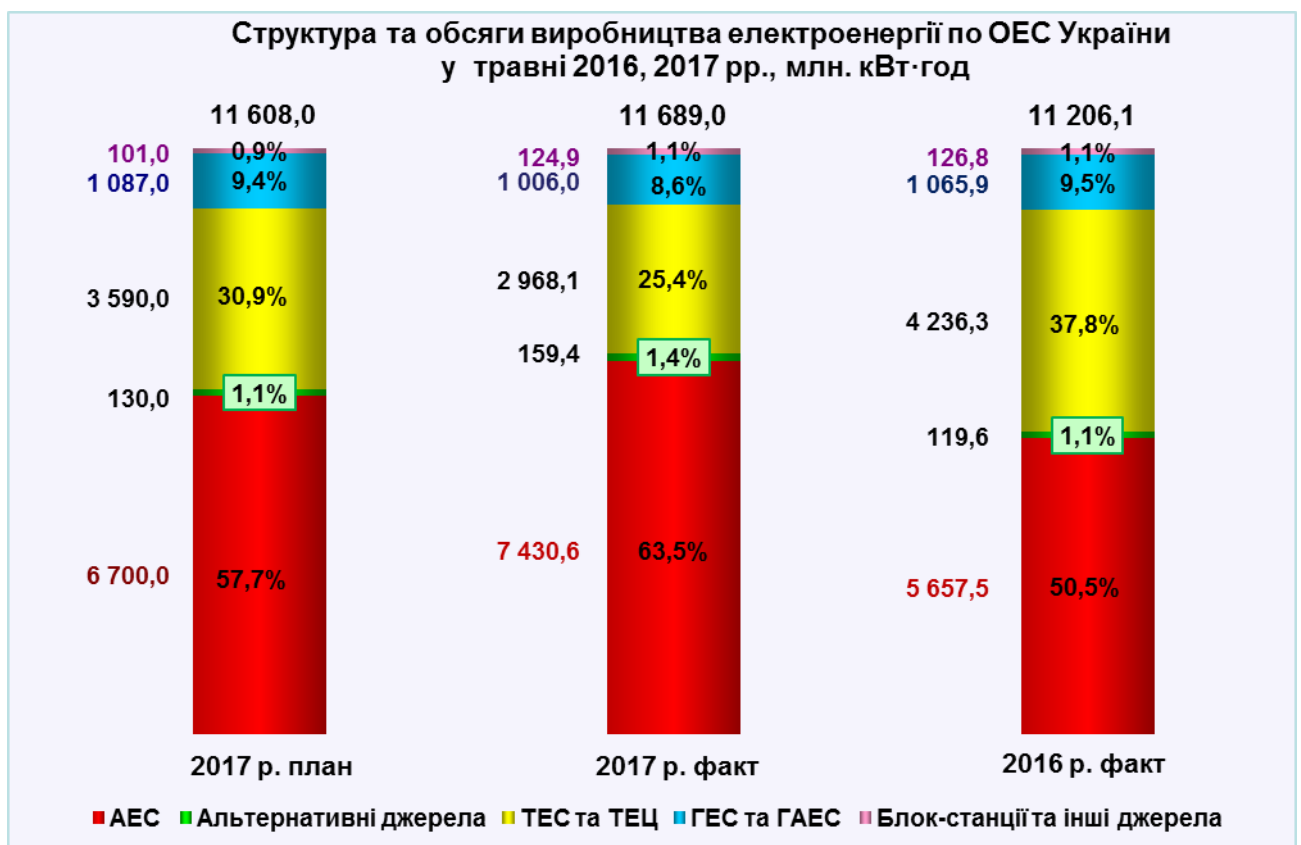
При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 2 968,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 268,2 млн. кВт·год, або на 29,9% менше, ніж за травень 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 7 430,6 млн. кВт·год, що на 1 773,1 млн. кВт·год, або на 31,3% більше показника травня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у травні 2017 року склав 72,2 %, що на 17,2 % більше показника минулого року.

Протягом **травня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 59,9 млн. кВт·год, або на 5,6% порівняно з показником травня 2016 року та становить 1 006,0 млн. кВт·год.

У **травні 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2016 року збільшилось на 39,8 млн. кВт·год або на 33,3% та становить 159,4 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **травень 2017 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з травнем 2016 року зменшилось на 1,9 млн. кВт·год, або на 1,5% та становить 124,9 млн. кВт·год.



За **січень-травень 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **66 938,8 млн. кВт·год**, що на 1 608,6 млн. кВт·год або на 2,5% більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 3 353,4 млн. кВт·год, або на 13,5% менше, ніж за відповідний період 2016 року та становить **21 515,6 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 4 135,1 млн. кВт·год, або на 11,9% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року та становить **38 887,1 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 77,6% (за відповідний період 2016 року – 68,9%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **5 205,0 млн. кВт·год** та збільшилось на 792,4 млн. кВт·год, або на 18,0% від аналогічного показника 2016 року.

За **5 місяців 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2016 року збільшилось на 74,5 млн. кВт·год або на 11,4% та становить **729,2 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року зменшилось на 40,0 млн. кВт·год, або на 6,2% та становить **601,9 млн. кВт·год**.



За **5 місяців 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 12 505,8 тис. Гкал тепла, що на 508,5 тис. Гкал (або на 3,9%) менше показника відповідного періоду 2016 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 червня 2017 року** накопичено:

- **2 591,9 тис. тонн** вугілля, що на 149,5 тис. тонн більше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 442,4 тис. тонн);
- **62,2 тис. тонн** мазуту, що на 47,8 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (110,0 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **травень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 72,1 тис. тонн (або на 2,6%) менше порівняно з травнем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля збільшився на 18,7 тис. тонн (або на 0,9%), а коксівного вугілля зменшився на 90,7 тис. тонн (або на 13,1%).

Упродовж **січня-травня 2017 року** вугледобувними підприємствами, України, видобуто вугілля на 509,4 тис. тонн (або на 3,1%) менше, ніж за відповідний період 2016 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 137,0 тис. тонн (або на 1,1%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – менше на 646,4 тис. тонн (або на 18,1%).



За **травень 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 141,3 тис. тонн (або на 29,8%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 131,0 тис. тонн (або на 32,1%), коксівного вугілля на – 10,3 тис. тонн (або на 15,8%).

Протягом **5 місяців 2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 574,5 тис. тонн (або на 22,3%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 458,9 тис. тонн (або на 22,2%), коксівного – на 115,6 тис. тонн (або на 22,4%).



1.4. Видобуток нафти та газу

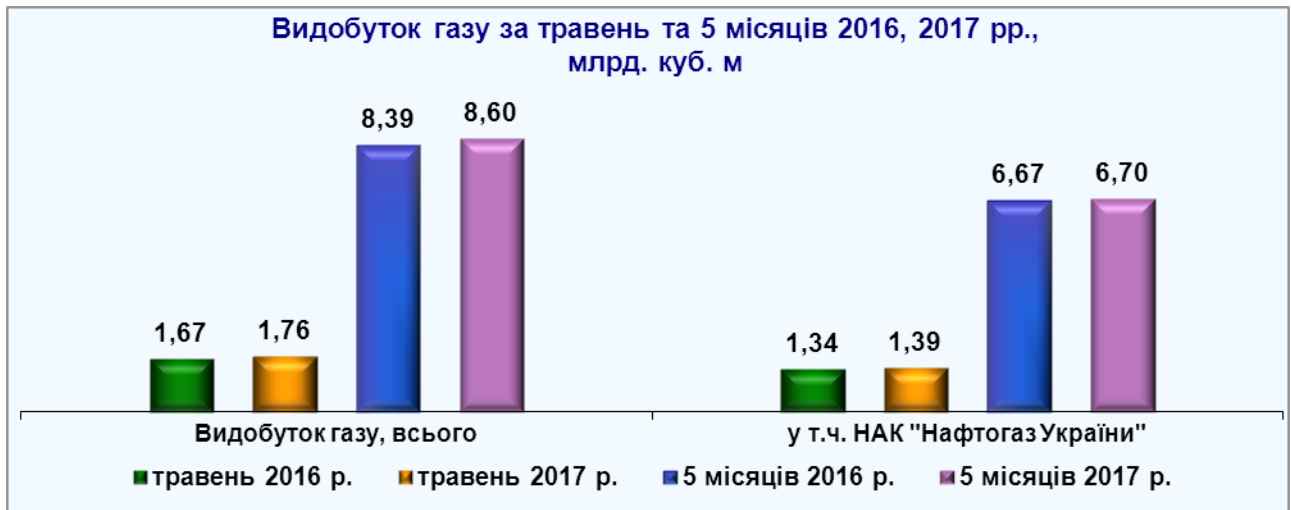
У **травні 2017 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 6,3 тис. тонн (або на 3,3%) менше, ніж у травні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 2,8 тис. тонн (або на 1,6%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-травня 2017 року** зменшились на 11,1 тис. тонн (або на 1,2%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 29,6 тис. тонн (або на 3,5%).



Обсяги видобутого газу у **травні 2017 року** в Україні збільшились на 88,0 млн. куб. м (або на 5,3%) порівняно з травнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня показника 2016 року на 54,5 млн. куб. м (або на 4,1%).

За **січень-травень 2017 року** видобуток газу на 208,8 млн. куб. м (або на 2,5%) більше, ніж за відповідний період 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» менше на 30,1 млн. куб. м (або на 0,5%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.06.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться **10,0 млрд. куб. м** природного газу, що на 886,5 млн. куб. м, або на **9,7% більше** порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини¹

У **травні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 89,0 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 50,7 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 4,6 тис. тонн (на 10,0 %) **більше**, ніж у травні 2016 року.

Протягом **січня-травня 2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 372,5 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 198,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 4,3 тис. тонн (на 2,1%) **менше** порівняно з січнем – травнем 2016 року.

Протягом **травня 2017 року** на НПЗ надійшло 38,3 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із травнем 2016 року обсяг поставки нафти **збільшився** на 1,2 тис. тонн (на 3,2%).

За **5 місяців 2017 року** на НПЗ надійшло 174,2 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **травні 2017 року** становили 50,7 тис. тонн, що на 4,6 тис. тонн (або на 10,0%) **більше** обсягів переробки за травень 2016 року.

За **січень-травень 2017 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 198,3 тис. тонн, що на 4,3 тис. тонн (або на 2,1%) **менше** обсягу переробки у січні-травні 2016 року.

За **5 місяців 2017 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 52,8 тис. тонн, що на 32,7 % менше;
- дизельного палива – 38,3 тис. тонн, що на 26,5 % менше;
- мазуту – 13,4 тис. тонн, що на 42,2 % менше у порівнянні з січнем-травнем

2016 року.

¹ Кременчуцький НПЗ із жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України не надає.

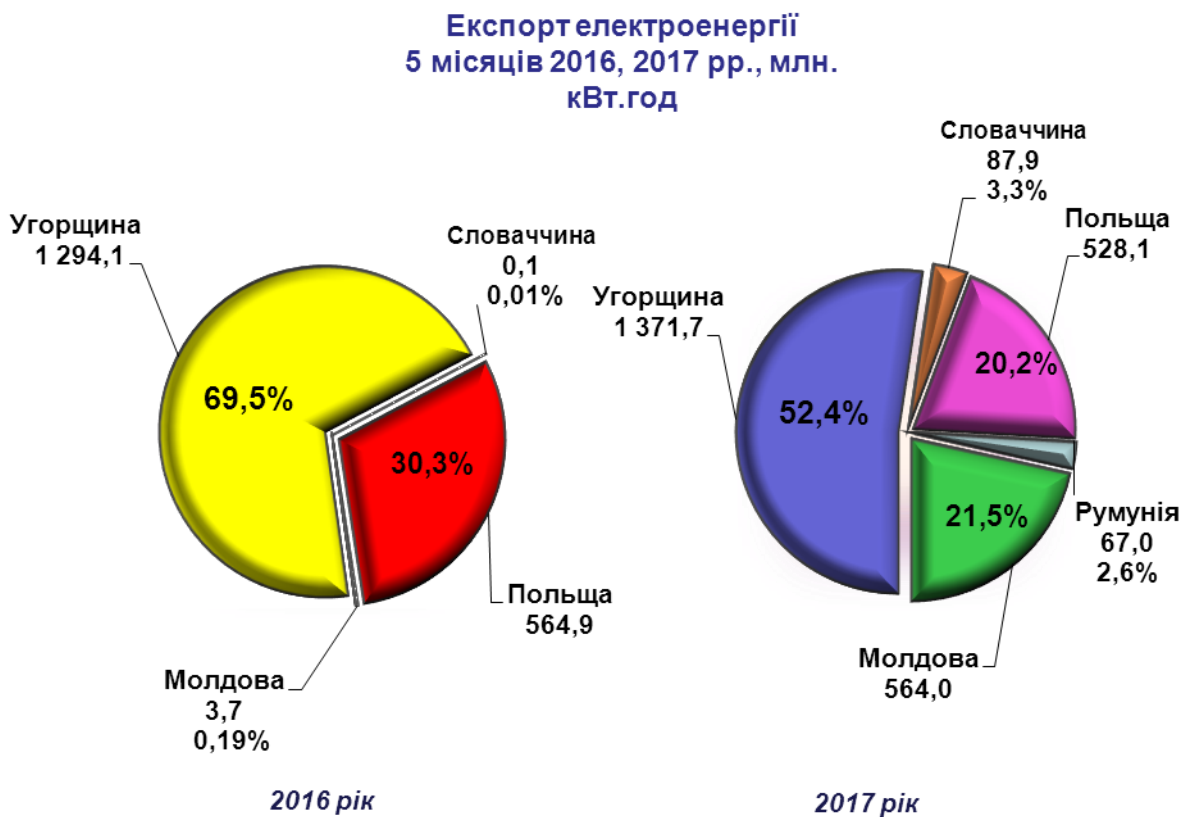
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **травні 2017 року** на експорт передано 607,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 324,9 млн. кВт·год (або в 2 рази) більше, ніж за відповідний період 2016 року.



Протягом **січня-травня 2017 року** експортовано 2 618,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 755,8 млн. кВт·год (або на 40,6%) більше відповідного показника 2016 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-травень 2017 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 38,3 млрд. куб. м природного газу, що на 6,9 млрд. куб. м (або на 21,8%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-травня 2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 474,0 тис. тонн (або на 8,1%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 295,6 тис. тонн (або на 5,6%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України – на 178,4 тис. тонн (або на 30,6%).



За **5 місяців 2017 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 88,0%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 12,0%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **травня 2017 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із травнем 2016 року на 233,9 млн. кВт·год (або на 2,2%), що становило 11 060,9 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **травні 2017 року** становить 9 011,0 млн. кВт·год, що на 168,7 млн. кВт·год (або 1,9%) більше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **січня-травня 2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 63 789,4 млн. кВт·год, що на 993,0 млн. кВт·год (або 1,6%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **5 місяців 2017 року** становить 50 728,2 млн. кВт·год, що на 884,5 млн. кВт·год (або 1,8%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі промислові споживачі, зокрема, хімічної та нафтохімічної промисловості (на 22,9%) зменшили споживання електроенергії.

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **5 місяців 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 7,2 млрд. кВт·год, або 11,62% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,3 млрд. кВт·год або на 0,06 в.п. (6,9 млрд.кВт·год або 11,56% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **5 місяців 2017 року** становила 8,4 млрд. кВт·год, або 13,6% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,3 млрд.кВтг або на 3,7% відповідно показника минулого року (8,1 млрд.кВтг або 13,5 % у минулому році).

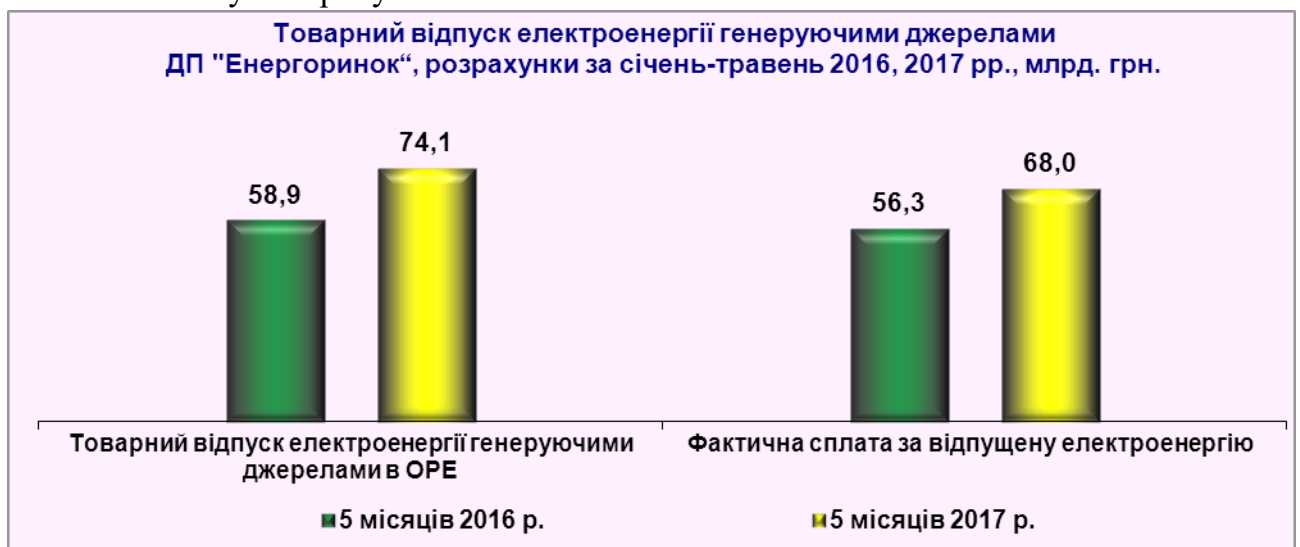
Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **5 місяців 2017 року** по Міненерговугілля склала -1,2 млрд. кВт·год, або -1,9% від загального відпуску електроенергії в мережу (-1,2 млрд. кВт·год або -1,9% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **5 місяців 2017 року** заощаджено 79,1 млн. кВт·год електричної енергії (81,8 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **травень 2017 року** збільшилась порівняно із травнем 2016 року на 2 778,8 млн. грн. (або на 25,9%). За енергопродукцію оплачено на 378,8 млн. грн. (або на 3,3%) менше, ніж у травні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **81,6%**.

За **січень-травень 2017 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 15 199,9 млн. грн. (або на 25,8%). За неї було сплачено на 11 656,7 млн. грн. (або на 20,7%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **91,7%**, що на 3,9% менше показника минулого року.



У **травні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із травнем 2016 року збільшилась на 2 742,7 млн. грн. (або на 24,8%). При цьому оплачено на 2 120,4 млн. грн. (або на 19,8%) більше, ніж у травні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **93,2%**.

За **січень-травень 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 14 870,9 млн. грн. (або на 24,6%). При цьому оплачено на 13 976,8 млн. грн. (або на 23,8%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **96,4%**, що на 0,6% менше аналогічного показника 2016 року.



У **травні 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 2 069,6 млн. грн. (або на 19,8%) більше порівняно з травнем 2016 року. При цьому оплачено на 2 668,9 млн. грн. (або на 26,5%) більше, ніж у травні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **101,9%**.

За **січень-травень 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 14 328,8 млн. грн. (або на 25,4%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року. При цьому оплачено на 14 447,3 млн. грн. (або на 27,1%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **95,7%**, що на 1,3% більше аналогічного показника 2016 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **5 місяців 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 8 482 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 23,6%);
- атомно-промисловий комплекс – 13 293 грн. (більше на 20,3%);
- нафтогазовий комплекс – 6 230 грн. (більше на 42,6%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);
- вугільна галузь – 7 286,2 грн. (більше на 13,0%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється українською владою).

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 червня 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **144,8 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 89,2 млн. грн. (або в 2,6 рази), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.06.2017	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	11 054,7	447,0	4,2
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	5 538,4	-217,4	-3,8
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	4 758,9	1 615,0	51,4
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	123 440,7	87 348,4	242,0

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **26.06.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 29 (8 445 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом - 25 (7 320 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом - 4 (1 125 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 8 (1 837 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті - 3 (732 МВт) енергоблока;
- в середньому ремонті - 2 (500 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті - 3 (605 МВт) енергоблока.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 3 (450 МВт) енергоблока 5 (1 155 т/год) парових котлів та 2 (12 МВт) турбоагрегата.

В ремонті знаходиться 2 (500 МВт) енергоблока, 13 (1 985 т/год) парових котлів та 8 (316,3 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 7 (190 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 7 (249,08 МВт) гідроагрегатів.

Станом на **06.06.2017** на АЕС України виконано:

- 4 планово-попереджувальні ремонти енергоблоків РАЕС № 1 (середній ремонт), № 3 (капітальний ремонт), № 2 (середній ремонт); ЮУАЕС № 2 (середній ремонт);

- 1 поточний плановий ремонт енергоблоку РАЕС № 3;

- 4 поточні позапланові ремонти: енергоблоку ЮУАЕС № 3, енергоблоків РАЕС № 1, № 3, енергоблоку ЗАЕС № 6. Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 10,45 доби.

Станом на **06.06.2017** згідно з графіком ремонтів виконуються середні ремонти: енергоблоку ЗАЕС № 3 (з 16.02.2017 до 12.11.2017 тривалістю 270 діб), енергоблоку ЮУАЕС № 3 (з 02.04.2017 до 13.07.2017 тривалістю 103 доби), енергоблоку ЗАЕС № 5 (з 10.05.2017 до 21.07.2017 тривалістю 73 доби).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-травня 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **3 109,9 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 0,2% менше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 3 095,5 млн. грн. капітальних вкладень, що на 0,5% 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.

У вугільній галузі освоєно 14,4 млн. грн. капітальних вкладень, що майже в 3 рази більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у травні 2017 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі 34,0 млн. гривень.

Фактично у травні 2017 року підприємствам реструктуризації спрямовано 32,0 млн. грн., у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 12,6 млн. грн.,

ДП «Укршахтгідрозахист» – 3,5 млн. грн.,

ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 15,9 млн. грн.

За 5 місяців 2017 року за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано 41,1 млн. грн., у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 16,6 млн. грн.,

ДП «Укршахтгідрозахист» – 4,7 млн. грн.,

ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 19,8 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня-травня 2017 року** на державних підприємствах, що підпорядковані Міненерговугілля, сталося **14** нещасних випадків зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **11** випадків).