

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за квітень та 4 місяці 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 **квітні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **12 339,9 млн. кВт·год** та збільшився на 511,6 млн. кВт·год, або на 4,3% порівняно з показником квітня 2016 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 378,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 759,0 млн. кВт·год, або на 18,3% менше, ніж за квітень 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 7 671,5 млн. кВт·год, що на 1 421,1 млн. кВт·год, або на 22,7% більше показника квітня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у квітні 2017 року склав 77,0 %, що на 14,3 % більше показника минулого року.

Протягом **квітня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 168,6 млн. кВт·год, або на 14,2% порівняно з показником квітня 2016 року та становить 1 019,4 млн. кВт·год.

У **квітні 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 11,6 млн. кВт·год або на 7,9% та становить 158,3 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **квітень 2017 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з квітнем 2016 року збільшилось на 6,5 млн. кВт·год, або на 6,1% та становить 112,7 млн. кВт·год.



За **січень-квітень 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **55 249,8 млн. кВт·год**, що на 1 125,7 млн. кВт·год або на 2,1% більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.

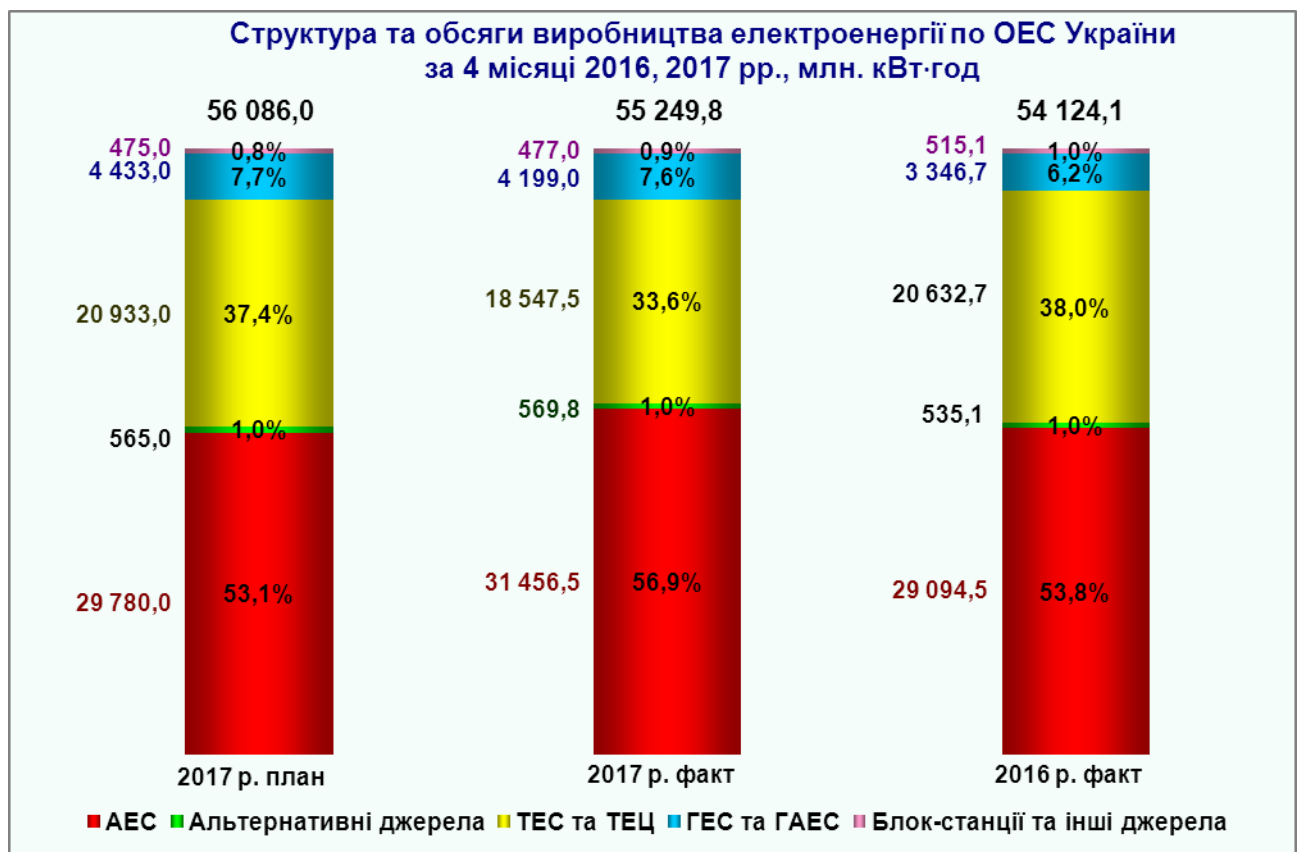
При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 2 085,2 млн. кВт·год, або на 10,1% менше, ніж за відповідний період 2016 року та становить **18 547,5 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 2 362,0 млн. кВт·год, або на 8,1% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року та становить **31 456,5 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 79,0% (за відповідний період 2016 року – 72,4%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **4 199,0 млн. кВт·год** та збільшилось на 852,3 млн. кВт·год, або на 25,5% від аналогічного показника 2016 року.

За **4 місяці 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2016 року збільшилось на 34,7 млн. кВт·год або на 6,5% та становить **569,8 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року зменшилось на 38,1 млн. кВт·год, або на 7,4% та становить **477,0 млн. кВт·год**.



За **4 місяці 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 11 939,5 тис. Гкал тепла, що на 489,7 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 травня 2017 року** накопичено:

- **2 007,5 тис. тонн** вугілля, що на 738,7 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 746,2 тис. тонн);
- **60,2 тис. тонн** мазуту, що на 53,9 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (114,1 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **квітень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 765,0 тис. тонн (або на 22,0%) менше порівняно з квітнем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля зменшився на 498,4 тис. тонн (або на 18,6%), а коксівного вугілля на – 266,6 тис. тонн (або на 33,8%).

Упродовж **січня-квітня 2017 року** вугледобувними підприємствами, України, видобуто вугілля на 437,3 тис. тонн (або на 3,2%) менше, ніж у відповідний період 2016 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 118,4 тис. тонн (або на 1,1%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – менше на 555,6 тис. тонн (або на 19,4%).



За **квітень 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 158,2 тис. тонн (або на 31,6%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 114,7 тис. тонн (або на 29,0%), коксівного вугілля на – 43,5 тис. тонн (або на 41,2%).

Протягом **4 місяців 2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 433,2 тис. тонн (або на 20,6%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 328,0 тис. тонн (або на 19,8%), коксівного – на 105,2 тис. тонн (або на 23,4%).



1.4. Видобуток нафти та газу

У **квітні 2017 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 4,9 тис. тонн (або на 2,6%) менше, ніж у квітні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 5,6 тис. тонн (або на 3,3%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-квітня 2017 року** зменшились на 11,2 тис. тонн (або на 1,5%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 27,2 тис. тонн (або на 4,0%).



Обсяги видобутого газу у **квітні 2017 року** в Україні збільшились на 52,1 млн. куб. м (або на 3,2%) порівняно з квітнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня показника 2016 року на 30,0 млн. куб. м (або на 2,3%).

За **січень-квітень 2017 року** видобуток газу на 83,4 млн. куб. м (або на 1,2%) більше, ніж за відповідний період 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» менше на 28,5 млн. куб. м (або на 0,5%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.05.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться **8,4 млрд. куб. м** природного газу, що на 248,0 млн. куб. м, або на 2,9% менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини¹

У **квітні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 54,7 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 31,8 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 0,7 тис. тонн (на 2,3 %) більше, ніж у квітні 2016 року.

Протягом **січня-квітня 2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 270,7 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 147,7 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 8,7 тис. тонн (на 5,6%) менше порівняно з січнем – квітнем 2016 року.

Протягом **квітня 2017 року** на НПЗ надійшло 22,9 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із квітнем 2016 року обсяг поставки нафти зменшився на 1,1 тис. тонн (на 4,6%).

За **4 місяці 2017 року** на НПЗ надійшло 123,0 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **квітні 2017 року** становили 31,8 тис. тонн, що на 0,7 тис. тонн (або на 2,3%) більше обсягів переробки за квітень 2016 року.

За **січень-квітень 2017 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 147,7 тис. тонн, що на 8,7 тис. тонн (або на 5,6%) менше обсягу переробки у січні-квітні 2016 року.

За **4 місяці 2017 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 41,7 тис. тонн, що на 34,3 % менше;
- дизельного палива – 28,2 тис. тонн, що на 28,8 % менше;
- мазуту – 9,7 тис. тонн, що на 48,1 % менше у порівнянні з січнем-квітнем

2016 року.

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

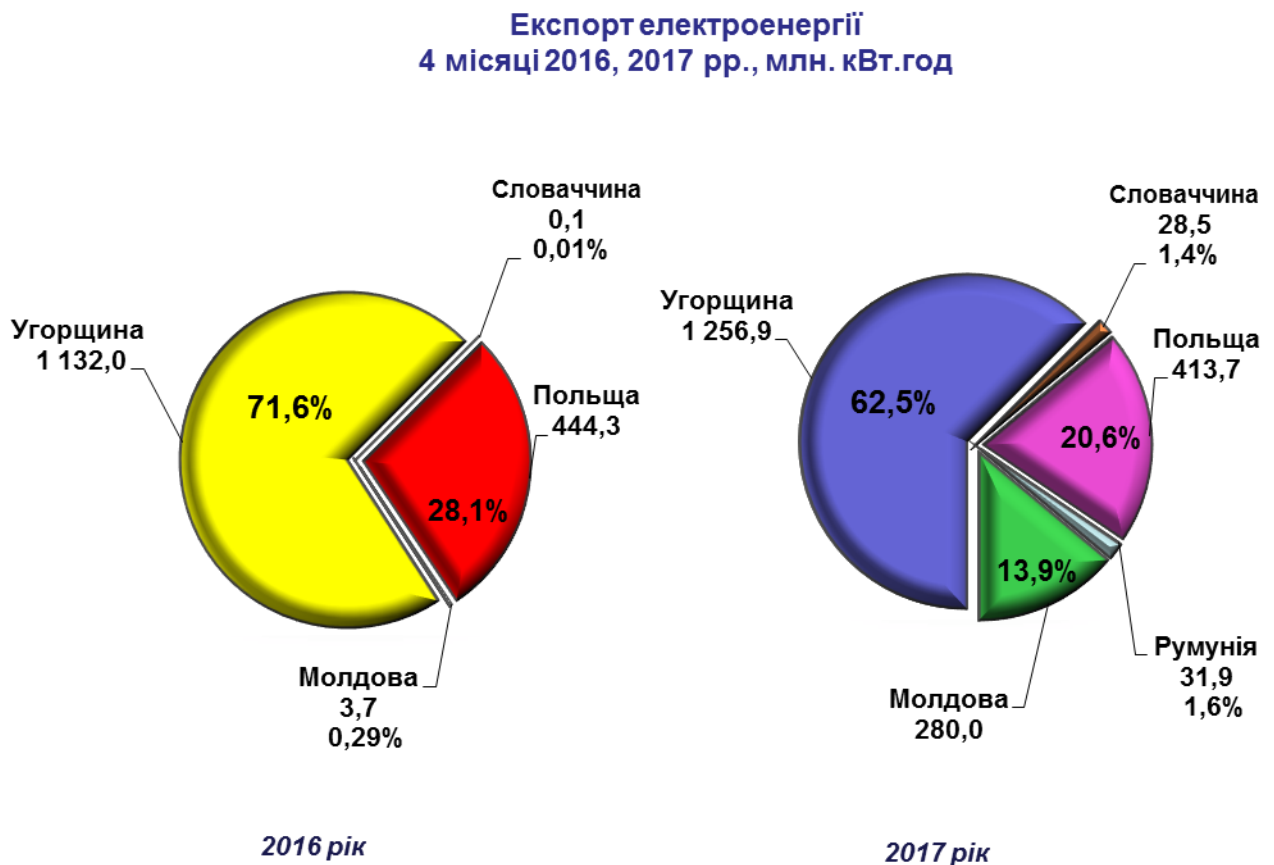
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **квітні 2017 року** на експорт передано 661,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 239,2 млн. кВт·год (або на 56,6%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.



Протягом **січня-квітня 2017 року** експортовано 2 011,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 430,9 млн. кВт·год (або на 27,3%) більше відповідного показника 2016 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-квітень 2017 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 30,5 млрд. куб. м природного газу, що на 5,6 млрд. куб. м (або на 22,5%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-квітня 2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 449,8 тис. тонн (або на 9,9%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 359,3 тис. тонн (або на 8,8%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України – на 90,5 тис. тонн (або на 19,3%).



За **4 місяці 2017 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 88,8%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 11,2%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **квітня 2017 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із квітнем 2016 року на 291,3 млн. кВт·год (або на 2,6%), що становило 11 590,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **квітні 2017 року** становить 9 317,9 млн. кВт·год, що на 36,3 млн. кВт·год (або 0,4%) більше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **січня-квітня 2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 52 728,5 млн. кВт·год, що на 759,1 млн. кВт·год (або 1,5%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **4 місяців 2017 року** становить 41 717,2 млн. кВт·год, що на 715,7 млн. кВт·год (або 1,7%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі промислові споживачі, зокрема, хімічної та нафтохімічної промисловості (на 22,8%) зменшили споживання електроенергії.

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **4 місяці 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 6,1 млрд. кВт·год, або 12,0% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,2 млрд. кВт·год або на 0,1 в.п. (5,9 млрд.кВт·год або 11,9% у порівнянні з минулим роком).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **4 місяці 2017 року** становила 7,1 млрд. кВт·год, або 13,9% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,2 млрд.кВтг або на 2,9% відповідно показника минулого року (6,9 млрд.кВтг або 13,8 % у минулому році).

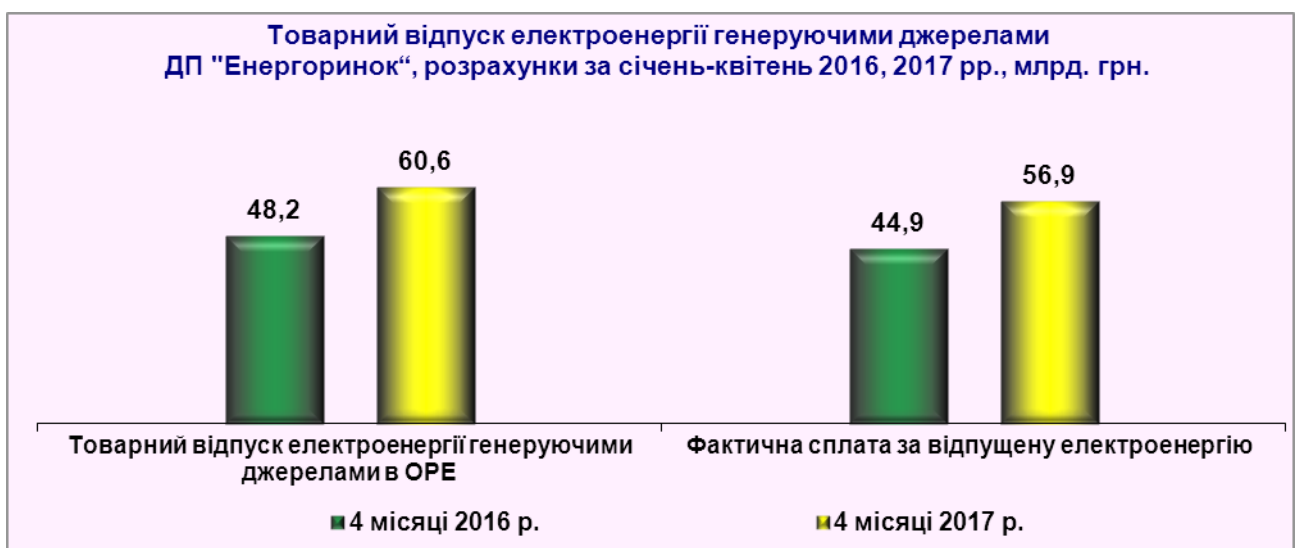
Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **4 місяці 2017 року** по Міненерговугілля склала -0,9 млрд. кВт·год, або -1,9% від загального відпуску електроенергії в мережу (-0,9 млрд. кВт·год або -1,9% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **4 місяці 2017 року** заощаджено 62,7 млн. кВт·год електричної енергії (65,2 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

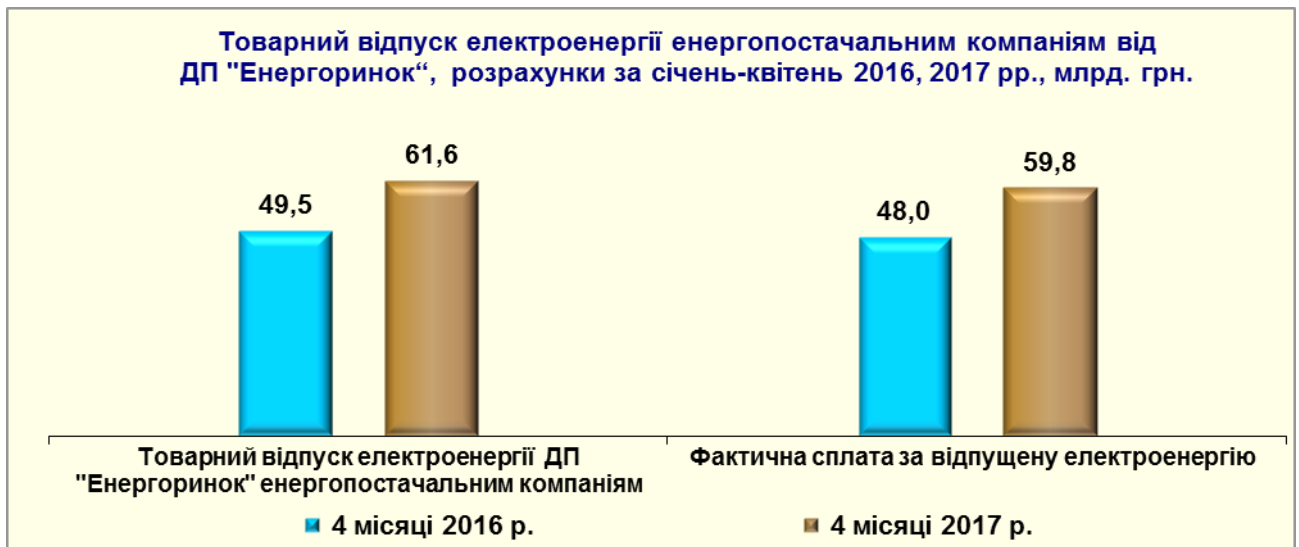
Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **квітень 2017 року** збільшилась порівняно із квітнем 2016 року на 3 258,7 млн. грн. (або на 29,0%). За енергопродукцію оплачено на 2 918,4 млн. грн. (або на 29,7%) більше, ніж у квітні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **87,9%**.

За **січень-квітень 2017 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 12 421,1 млн. грн. (або на 25,8%). За неї було сплачено на 12 035,5 млн. грн. (або на 26,8%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **94,0%**, що на 0,8% більше показника минулого року.



У **квітні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із квітнем 2016 року збільшилась на 3 219,2 млн. грн. (або на 28,0%). При цьому оплачено на 2 360,2 млн. грн. (або на 21,1%) більше, ніж у квітні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **92,0%**.

За **січень-квітень 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 12 128,3 млн. грн. (або на 24,5%). При цьому оплачено на 11 857,3 млн. грн. (або на 24,7%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,2%**, що на 0,2% більше аналогічного показника 2016 року.



У **квітні 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 2 360,4 млн. грн. (або на 22,0%) більше порівняно з квітнем 2016 року. При цьому оплачено на 1 813,2 млн. грн. (або на 17,4%) більше, ніж у квітні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **93,6%**.

За **січень-квітень 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 12 259,1 млн. грн. (або на 26,6%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року. При цьому оплачено на 11 778,4 млн. грн. (або на 27,2%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **94,4%**, що на 0,5% більше аналогічного показника 2016 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **4 місяці 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 8 404 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 24,5%);

– атомно-промисловий комплекс – 13 441 грн. (більше на 21,6%);

– нафтогазовий комплекс – 6 261 грн. (більше на 44,8%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 7 248 грн. (більше на 12,3%, 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 травня 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **76,2 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 20,6 млн. грн. (або на 37,1%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.05.2017	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	10 932,5	324,8	3,1
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	6 953,4	1 197,6	20,8
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	4 577,3	1 433,4	45,6
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	53 755,6	17 663,3	48,9

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **23.05.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 20 (5 895 МВт) енергоблоків, а саме:

– поточним ремонтом - 17 (5 095 МВт) енергоблоків;

– середнім ремонтом - 3 (800 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 8 (2 045 МВт) енергоблоків, а саме:

– в поточному ремонті - 4 (1140 МВт) енергоблока;

– в середньому ремонті - 2 (525 МВт) енергоблока;

– в капітальному ремонті - 2 (380 МВт) енергоблока.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 2 (200 МВт) енергоблока 2 (840 т/год) парових котла та 1 (6 МВт) турбоагрегат.

В ремонті знаходиться 2 (500 МВт) енергоблока, 10 (1 305 т/год) парових котлів та 6 (280,5 МВт) турбоагрегатів.

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

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 4 (161,08 МВт) гідроагрегата.

Станом на **05.05.2017** на АЕС України виконано:

- 3 планово-попереджувальні ремонти енергоблоків РАЕС № 1 (середній ремонт), № 3 (капітальний ремонт), ЮУАЕС № 2 (середній ремонт);
- 1 поточний плановий ремонт енергоблоку РАЕС № 3;
- 3 поточні позапланові ремонти: енергоблоку ЮУАЕС № 3, енергоблоків РАЕС № 1, № 3. Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 5,98 доби.

Станом на **05.05.2017** 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 РАЕС № 2 (з 04.04.2017 до 18.05.2017 тривалістю 45 діб).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-квітня 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 2 233,7 млн. грн. капітальних вкладень, що на 13,9% менше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 2 225,0 млн. грн. капітальних вкладень, що на 14,2% 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 8,7 млн. грн. капітальних вкладень, що майже в 6 разів більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Відповідно до Тимчасового розпису Державного бюджету України на I квартал 2017 року підприємствам реструктуризації спрямовано кошти на фінансування видатків за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі **9,1 млн.грн.**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 4,0 млн. грн.,
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 1,2 млн. грн.,
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 3,9 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня-квітня 2017 року** на державних підприємствах, що підпорядковані Міненерговугілля, сталося **11** нещасних випадків зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **8** випадків).