

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за листопад та 11 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>	
<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 **листопаді 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **13 898,9 млн. кВт·год** та зменшився на 290,4 млн. кВт·год, або на 2,0% порівняно з показником листопада 2016 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 5 560,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 246,9 млн. кВт·год, або на 4,6% більше, ніж за листопад 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 7 095,1 млн. кВт·год, що на 552,4 млн. кВт·год, або на 7,2% менше показника листопада минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у листопаді 2017 року склав 71,2 %, що на 5,6 % менше показника минулого року.

Протягом **листопада 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 4,9 млн. кВт·год, або на 0,5% порівняно з показником листопада 2016 року та становить 981,4 млн. кВт·год.

У **листопаді 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 4,0 млн. кВт·год або на 3,1% та становить 134,9 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **листопад 2017 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з листопадом 2016 року збільшилось на 6,2 млн. кВт·год, або на 5,1% та становить 126,9 млн. кВт·год.



За **січень-листопад 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **140 602,9 млн. кВт·год**, що на 1 504,6 млн. кВт·год або на 1,1% більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 4 796,3 млн. кВт·год, або на 8,7% менше, ніж за відповідний період 2016 року та становить **50 287,3 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 5 129,8 млн. кВт·год, або на 7,1% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року та становить **77 871,0 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 70,2 % (за відповідний період 2016 року – 65,4%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **9 328,4 млн. кВт·год** та збільшилось на 875,6 млн. кВт·год, або на 10,4% від аналогічного показника 2016 року.

За **11 місяців 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2016 року збільшилось на 310,7 млн. кВт·год або на 21,7% та становить **1 743,9 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року зменшилось на 15,2 млн. кВт·год, або на 1,1% та становить **1 372,3 млн. кВт·год**.



За **11 місяців 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 18 292,7 тис. Гкал тепла, що на 1 706,0 тис. Гкал (або на 8,5%) менше показника відповідного періоду 2016 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

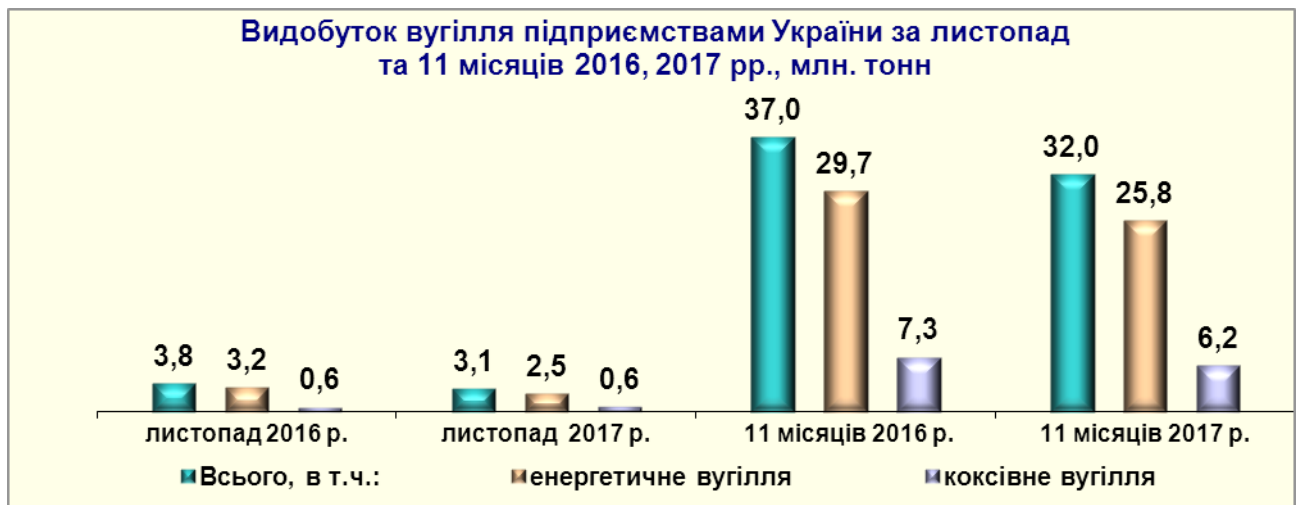
На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 грудня 2017 року** накопичено:

- **1 552,6 тис. тонн** вугілля, що на 813,6 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 366,2 тис. тонн);
- **84,7 тис. тонн** мазуту, що на 30,6 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (115,3 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **листопад 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля 3 087,0 тис. тонн, що на 724,0 тис. тонн (або на 19,0%) менше порівняно з листопадом 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля становив 2 442,2 тис. тонн та зменшився на 792,1 тис. тонн (або на 24,5%), а коксівного вугілля — 644,8 тис.тонн, що більше відповідного показника 2016 року на 68,1 тис. тонн (або на 11,8%).

Упродовж **січня-листопада 2017 року** вугледобувними підприємствами, **України**, видобуто вугілля 31 964,1 тис. тонн, що на 5 044,0 тис. тонн (або на 13,6%) менше, ніж за відповідний період 2016 року. В тому числі, енергетичного вугілля видобуто 25 758,5 тис. тонн, що на 3 933,8 тис.тонн (або на 13,2%) менше, а коксівного вугілля видобуто 6 205,6 тис. тонн, що на 1 110,2 тис. тонн (або на 15,2%) менше, ніж за 11 місяців 2016 року.



За **листопад 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля 443,4 тис. тонн, що на 10,0 тис. тонн (або на 2,2%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 48,3 тис. тонн (або на 12,2%) та становив 348,0 тис. тонн, коксівного вугілля становив 95,4 тис. тонн та збільшився на – 38,3 тис. тонн (або на 67,1%) порівняно з відповідним показником 2016 року.

Протягом **11 місяців 2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, становив 4 426,4 тис. тонн та зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 851,6 тис. тонн (або на 16,1%). У тому числі енергетичного вугілля видобуто 3 569,0 тис. тонн, що на 735,8 тис. тонн (або на 17,1%) менше, коксівного — 857,4 тис.тонн, що на 115,8 тис. тонн (або на 11,9%) менше, ніж за 11 місяців 2016 року.



1.4. Видобуток нафти та газу

У **листопаді 2017 року** в Україні видобуто 174,2 тис. тонн нафти з газовим конденсатом, що на 9,6 тис. тонн (або на 5,2%) менше, ніж у листопаді 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуто 153,4 тис.тонн та зменшено обсяги видобутку на 7,7 тис. тонн (або на 4,8%).

Обсяг видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-листопада 2017 року** становив 1 921,3 тис.тонн та зменшився на 88,0 тис. тонн (або на 4,4%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяг видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» склав 1 685,9 тис. тонн та порівняно з показником минулого року зменшився на 148,4 тис. тонн (або на 8,1%).



Обсяг видобутого газу у **листопаді 2017 року** в Україні становив 1 743,9 млн. куб. м та збільшився на 98,6 млн. куб. м (або на 6,0%) порівняно з листопадом минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу склав 1 356,3 млн. куб. м, що на 47,3 млн. куб. м (або на 3,6%) більше відповідного показника 2016 року.

За **січень-листопад 2017 року** видобуток газу становив 19 000,0 млн. куб. м, що на 720,0 млн. куб. м (або на 3,9%) більше рівня відповідного періоду 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» становив 14 900,0 млн. куб. м, що на 360,0 млн. куб. м (або на 2,5%) більше, ніж за 11 місяців 2016 року.



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.12.2017 в українських підземних сховищах знаходиться **16,1 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,5 млрд. куб. м, або на 18,9% більше порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини¹

У **листопаді 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 68,7 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 28,5 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 16,3 тис. тонн (36,4 %) менше, ніж у листопаді 2016 року.

Протягом **січня-листопада 2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 864,8 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 445,2 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 4,8 тис. тонн (на 1,1%) менше порівняно з січнем – листопадом 2016 року.

Протягом **листопада 2017 року** на НПЗ надійшло 40,2 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із листопадом 2016 року обсяг поставки нафти збільшився на 6,0 тис. тонн (на 17,5%).

За **11 місяців 2017 року** на НПЗ надійшло 419,6 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **листопаді 2017 року** становили 28,5 тис. тонн, що на 16,3 тис. тонн (або на 36,4%) менше обсягів переробки за листопад 2016 року.

За **січень-листопад 2017 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 445,2 тис. тонн, що на 4,8 тис. тонн (або на 1,1%) менше обсягу переробки у січні-листопаді 2016 року.

За **11 місяців 2017 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 120,0 тис. тонн, що на 14,2 % менше;
- дизельного палива – 88,1 тис. тонн, що на 19,0 % менше;
- мазуту – 31,1 тис. тонн, що на 35,2 % менше у порівнянні з січнем-листопадом

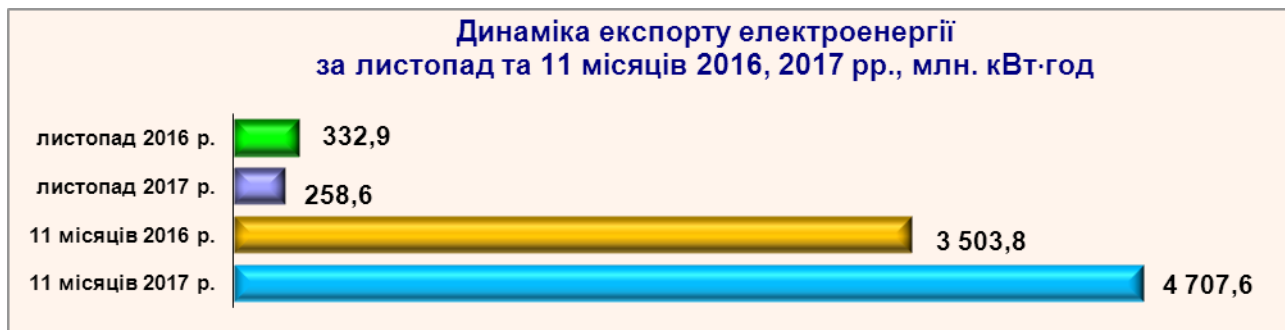
2016 року.

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

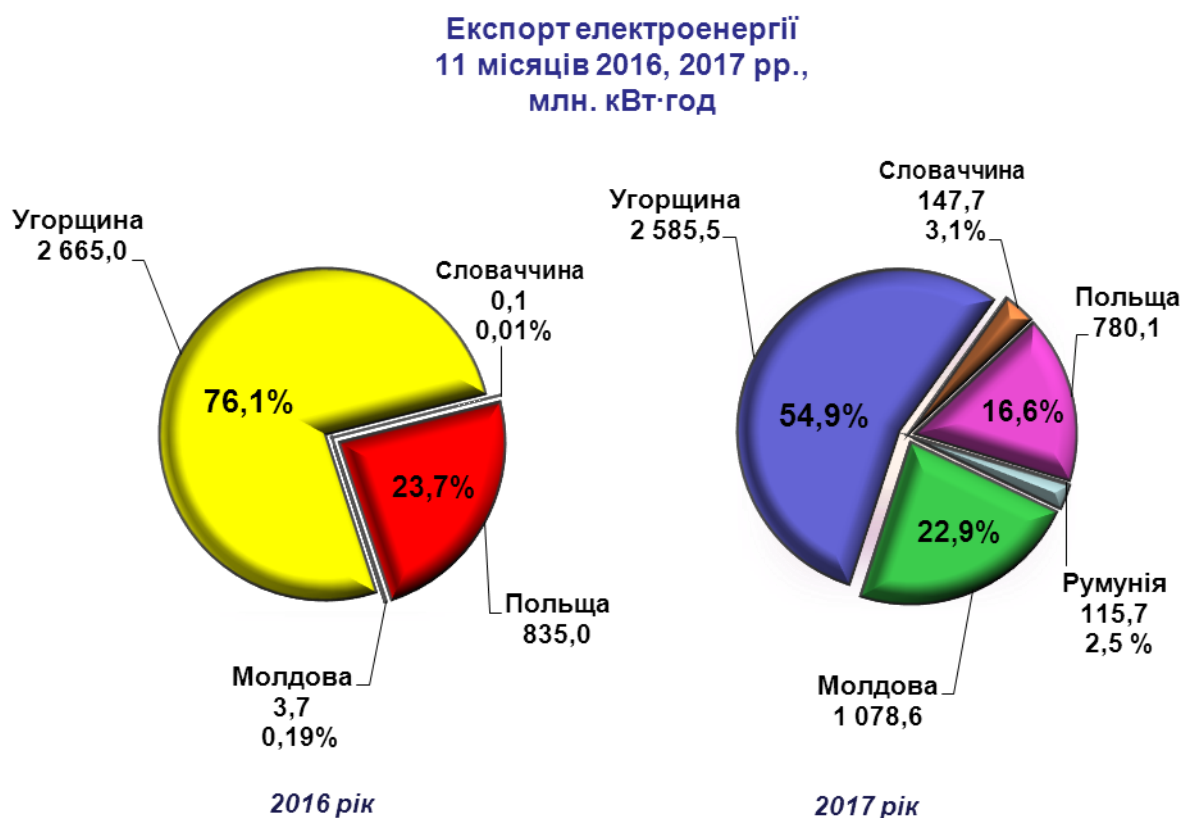
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **листопаді 2017 року** на експорт передано 258,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 74,3 млн. кВт·год (або на 22,3%) менше, ніж за відповідний період 2016 року.



Протягом **січня-листопада 2017 року** експортовано 4 707,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 203,8 млн. кВт·год (або на 34,4%) більше відповідного показника 2016 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-листопад 2017 року** територією України протранспортовано (транзитом) 85,5 млрд. куб. м природного газу, що на 11,7 млрд. куб. м (або на 15,9%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-листопада 2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів становив 14 606,5 тис. тонн та збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 840,2 тис. тонн (або на 6,1%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано 12 728,6 тис.тонн, що на 256,4 тис. тонн (або на 2,1%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України обсяг транспортування нафти становив 1 877,9 тис.тонн, що на 583,8 тис. тонн (або на 45,1%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.



За **11 місяців 2017 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 87,1%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 12,9%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **листопада 2017 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із листопадом 2016 року на 76,5 млн. кВт·год (або на 0,6%), що становило 13 641,8 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **листопаді 2017 року** становить 10 660,3 млн. кВт·год, що на 21,8 млн. кВт·год (або 0,2%) менше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **січня-листопада 2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 135 368,1 млн. кВт·год, що на 1 057,0 млн. кВт·год (або 0,8%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **11 місяців 2017 року** становить 107 794,0 млн. кВт·год, що на 989,8 млн. кВт·год (або 0,9%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі споживачі зменшили споживання електроенергії, зокрема, хімічна та нафтохімічна промисловість (на 5,0%), населення (на 2,0%) та комунально-побутові споживачі (на 0,8%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **11 місяців 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 14,9 млрд. кВт·год, або 11,5% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,4 млрд. кВт·год або на 0,1 в.п. (14,5 млрд.кВт·год або 11,4% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **11 місяців 2017 року** становила 16,9 млрд. кВт·год, або 13,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,2 млрд.кВтг або на 1,2% відповідно показника минулого року (16,7 млрд.кВтг або 13,1 % у минулому році).

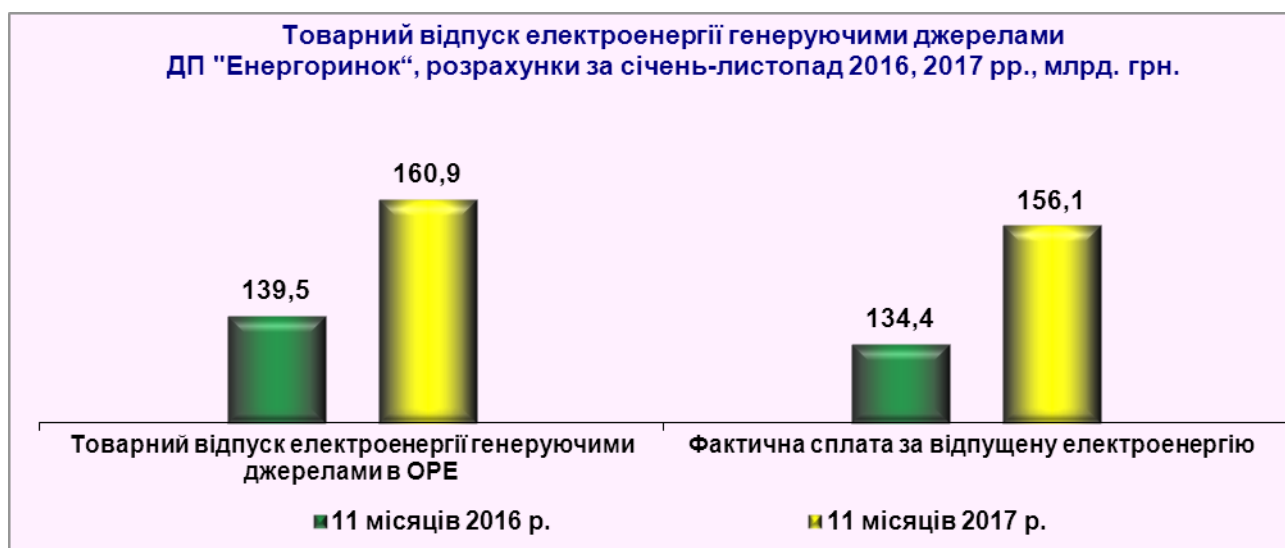
Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **11 місяців 2017 року** по Міненерговугілля склала -2,0 млрд. кВт·год, або -1,6% від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,2 млрд. кВт·год або -1,7% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **11 місяців 2017 року** заощаджено 181,6 млн. кВт·год електричної енергії (184,6 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **листопад 2017 року зменшилась** порівняно з листопадом 2016 року на 512,6 млн. грн. (або на 3,0%). За енергопродукцію оплачено на 1 928,3 млн. грн. (або на 12,2%) **менше**, ніж у листопаді 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **84,7%**.

За **січень-листопад 2017 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії **збільшилась** на 21 418,1 млн. грн. (або на 15,4%). За неї було сплачено на 21 674,9 млн. грн. (або на 16,1%) **більше**, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **97,0%**, що на 0,6% **більше** показника минулого року.



У листопаді 2017 року вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з листопадом 2016 року зменшилась на 749,1 млн. грн. (або на 4,3%). При цьому оплачено на 2 552,7 млн. грн. (або на 15,0%) менше, ніж у листопаді 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **87,0%**.

За січень-листопад 2017 року вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 20 431,5 млн. грн. (або на 14,3%). При цьому оплачено на 20 759,2 млн. грн. (або на 14,9%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,9%**, що на 0,5% більше аналогічного показника 2016 року.



У листопаді 2017 року споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 589,3 млн. грн. (або на 3,8%) менше порівняно з листопадом 2016 року. При цьому оплачено на 535,6 млн. грн. (або на 3,6%) менше, ніж у листопаді 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **95,5%**.

За січень-листопад 2017 року споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 16 815,5 млн. грн. (або на 12,7%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року. При цьому оплачено на 18 580,6 млн. грн. (або на 14,7%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **97,1%**, що на 1,7% більше аналогічного показника 2016 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **11 місяців 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 8 990 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 22,8%);
- атомно-промисловий комплекс – 13 126 грн. (більше на 16,3%);
- нафтогазовий комплекс – 6 677 грн. (більше на 39,3%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);
- вугільна галузь – 7 818 грн. (більше на 19,7%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України).

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 грудня 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **261,9 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 206,3 млн. грн. (або в 4,7 разів), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.12.2017	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	15 215,4	4 607,7	43,4
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	2 782,3	-2 973,5	-51,7
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	3 980,4	836,5	26,6
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	239 888,2	203 795,9	567,7

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **19.12.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 55 (14 645 МВт) енергоблока, а саме:

- поточним ремонтом - 43 (11 765 МВт) енергоблока;
- середнім ремонтом - 7 (1 775 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом - 5 (1 105 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 6 (1 605 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті - 3 (810 МВт) енергоблока;
- в середньому ремонті - 1 (195 МВт) енергоблок;
- в капітальному ремонті - 2 (600 МВт) енергоблока.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) до 30.06.2018 знаходяться енергоблок ст. № 4 (300 МВт) Трипільської ТЕС та енергоблок ст. № 1 (175 МВт) Зміївської ТЕС .

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 9 (1 670 МВт) енергоблоків, 23 (4 187 т/год) парових котлів та 12 (347,6 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті знаходиться 2 (100 МВт) турбоагрегата.

На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 20 (852,78 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 7 (403,8 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 07.12.2017 виконано:

12 планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків РАЕС № 1, № 2, № 4 (середні ремонти), РАЕС № 3 (капітальний ремонт); ЮУАЕС № 2, № 3 (середні ремонти), ЮУАЕС № 1 (капітальний ремонт), ЗАЕС № 5, № 4, № 3 № 1 (середні ремонти), ХАЕС № 2 (середній ремонт);

3 поточні планові ремонти енергоблоків РАЕС № 3, ЮУАЕС № 2 та ЗАЕС № 2;

9 поточних позапланових ремонтів: енергоблоків ЮУАЕС № 3 (2), № 2 (1), РАЕС № 1 (1), № 3 (3), ЗАЕС № 6 (1), ЗАЕС № 4 (1). Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 72,10 діб.

Станом на 07.12.2017 згідно з графіком ремонтів виконуються:

1 капітальний ремонт: енергоблока ЗАЕС № 6 (з 12.11.2017 до 17.01.2018);

1 капітальний ремонт енергоблока ХАЕС № 1 (з 07.11.2017 до 30.01.2018).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-листопада 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **11 419,0 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 0,5% менше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 11 364,3 млн. грн. капітальних вкладень, що на 0,7% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

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

У вугільній галузі освоєно 54,7 млн. грн. капітальних вкладень, що на 67,3% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у **листопаді 2017 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі 22,6 млн. грн.

Фактично у **листопаді 2017 року** підприємствам реструктуризації спрямовано 33,6 млн. грн.

За **11 місяців 2017 року** за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано **214,7 млн. грн.**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 56,3 млн. грн.,
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 29,1 млн. грн.,
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 129,3 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня-листопада 2017 року** на державних підприємствах, що підпорядковані Міненерговугілля, сталося **27** нещасних випадків зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **21** випадок).