

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за серпень та 8 місяців 2019 року**

(за фактичними даними)

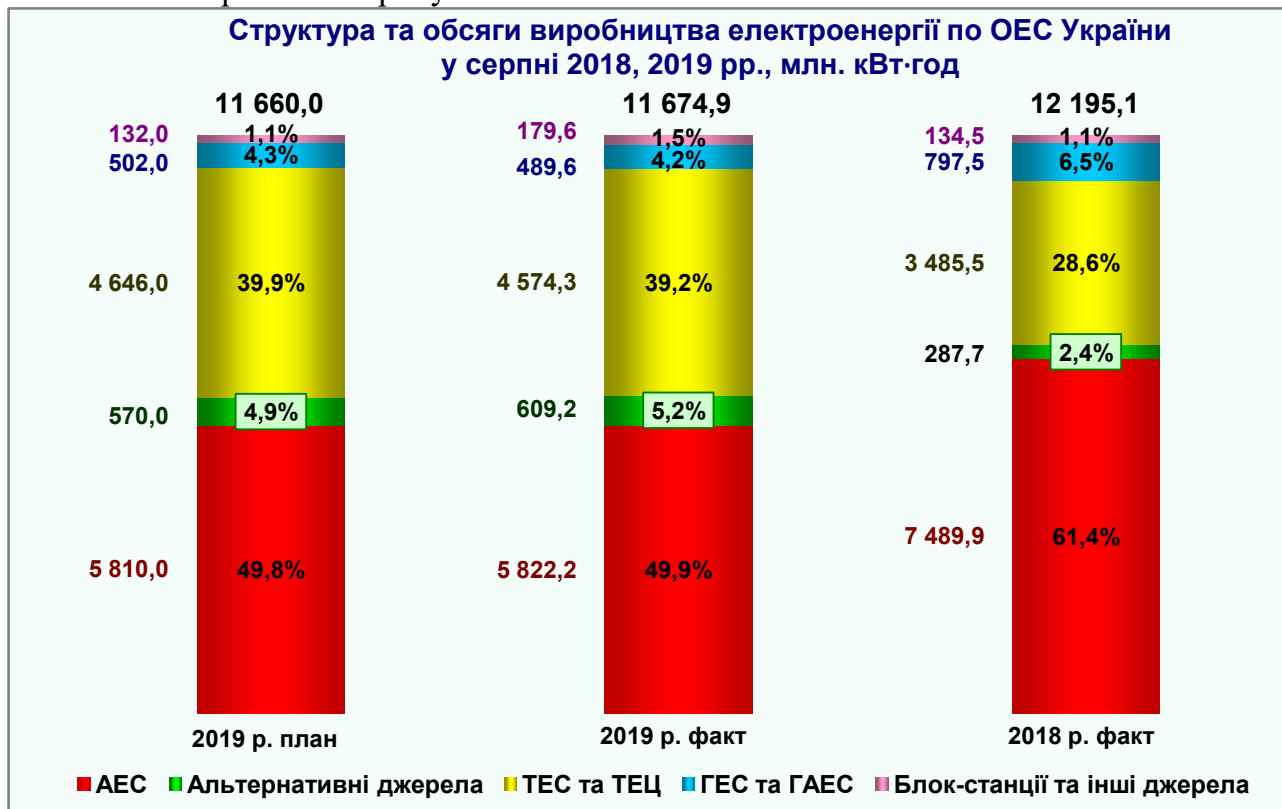
ЗМІСТ

1. Виробничі показники	2
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	2
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	3
<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. Імпорт електроенергії</i>	8
<i>2.3. Транзит газу</i>	8
<i>2.4. 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	10
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	10
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	10
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	10
6. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)	11
7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств	11

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **серпні 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 674,9 млн. кВт·год** та зменшився на 520,2 млн. кВт·год, або на 4,3% порівняно з показником серпня 2018 року.



При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 574,3 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 088,8 млн. кВт·год, або на 31,2% більше, ніж за серпень 2018 року.

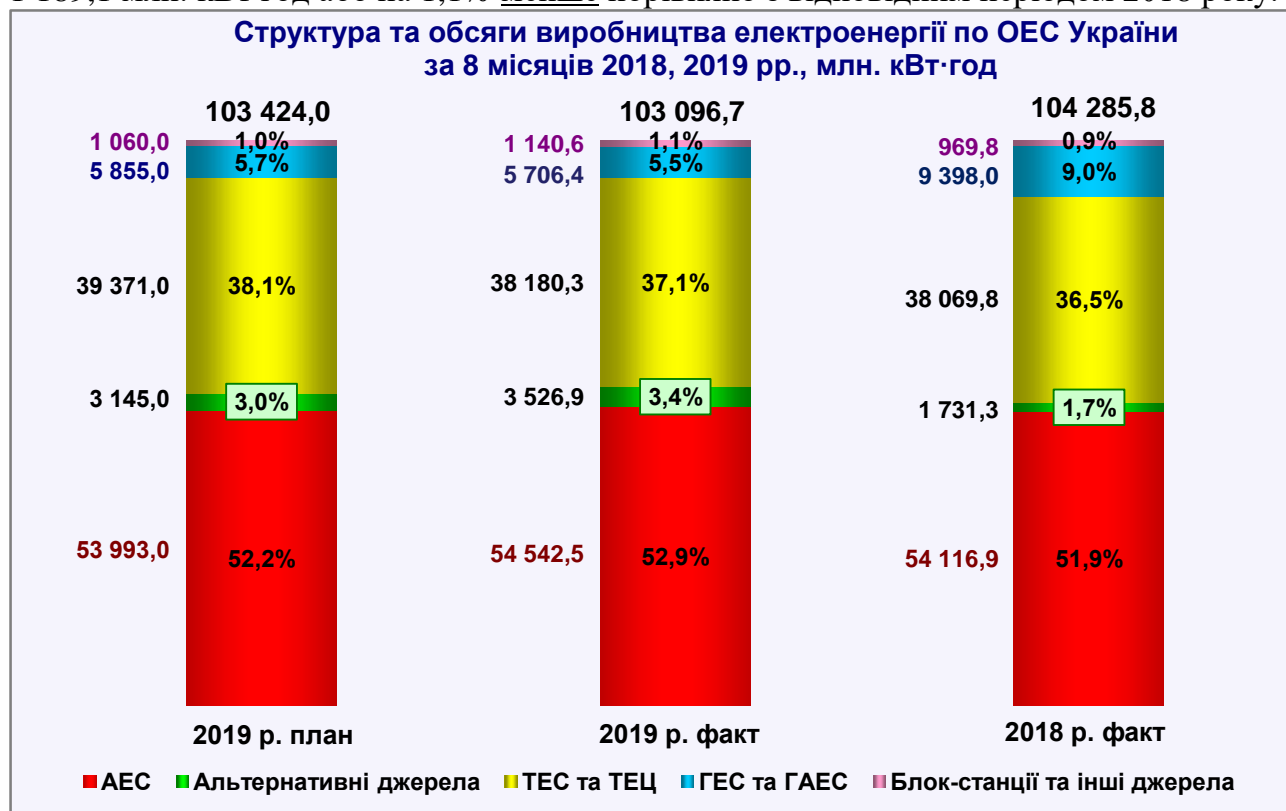
Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 5 822,2 млн. кВт·год, що на 1 667,7 млн. кВт·год, або на 22,3% менше показника серпня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у серпні 2019 року склав 56,6%, що на 16,2 в.п. менше відповідного показника минулого року.

У **серпні 2019 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 307,9 млн. кВт·год, або на 38,6% порівняно з показником серпня 2018 року та становило 489,6 млн. кВт·год.

За **серпень 2019 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2018 року збільшилось на 321,5 млн. кВт·год або на 111,7% та становило 609,2 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **серпень 2019 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з серпнем 2018 року збільшилось на 45,1 млн. кВт·год, або на 33,5% та становило 179,6 млн. кВт·год.

За **8 місяців 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **103 096,7 млн. кВт·год**, що на 1 189,1 млн. кВт·год або на 1,1% менше порівняно з відповідним періодом 2018 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 110,5 млн. кВт·год, або на 0,3% більше, ніж за відповідний період 2018 року та становило **38 180,3 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **8 місяців 2019 року** вироблено електроенергії на 425,6 млн. кВт·год, або на 0,8% більше порівняно з аналогічним показником 2018 року та становило **54 542,5 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2019 року становив 67,6% (за відповідний період 2018 року – 67,1%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **5 706,4 млн. кВт·год** та зменшилось на 3 691,6 млн. кВт·год, або на 39,3% від минулорічного показника.

За **8 місяців 2019 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2018 року збільшилось на 1 795,6 млн. кВт·год або на 103,7% та становило **3 526,9 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2018 року збільшилось на 170,8 млн. кВт·год, або на 17,6% та становило **1 140,6 млн. кВт·год**.

За **8 місяців 2019 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 13 872,8 тис. Гкал тепла, що на 597,8 тис. Гкал (або на 4,1%) менше показника відповідного періоду 2018 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 вересня 2019 року** накопичено:

- **825,4 тис. тонн** вугілля, що на 1 062,6 тис. тонн (на 43,7%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 888,0 тис. тонн);



– **32,5 тис. тонн** мазуту, що на 6,0 тис. тонн (на 15,6%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (38,5 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля

За **серпень 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 502,4 тис. тонн (або на 17,2%) менше порівняно з серпнем 2018 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 696,1 тис. тонн (або на 28,1%), коксівного вугілля – збільшився на 193,7 тис. тонн (або на 43,4%).



За **8 місяців 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 1 774,1 тис. тонн (або на 8,0%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 1 637,2 тис. тонн (або на 9,1%), коксівного вугілля – зменшився на 136,9 тис. тонн (або на 3,4%).

Упродовж **серпня 2019 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля, видобуто вугілля на 95,1 тис. тонн (або на 27,3%) менше, ніж у серпні 2018 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 119,4 тис. тонн (або на 39,8%) менше, а коксівного – на 24,3 тис. тонн (або на 49,7%) більше рівня видобутку серпня минулого року.



Протягом **8 місяців 2019 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 435,2 тис. тонн (або на 15,4%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 683,6 тис. тонн (або на 27,3%), коксівного – збільшився на 248,4 тис. тонн (або на 79,5%) порівняно з відповідним періодом 2018 року.

1.4. Видобуток нафти та газу

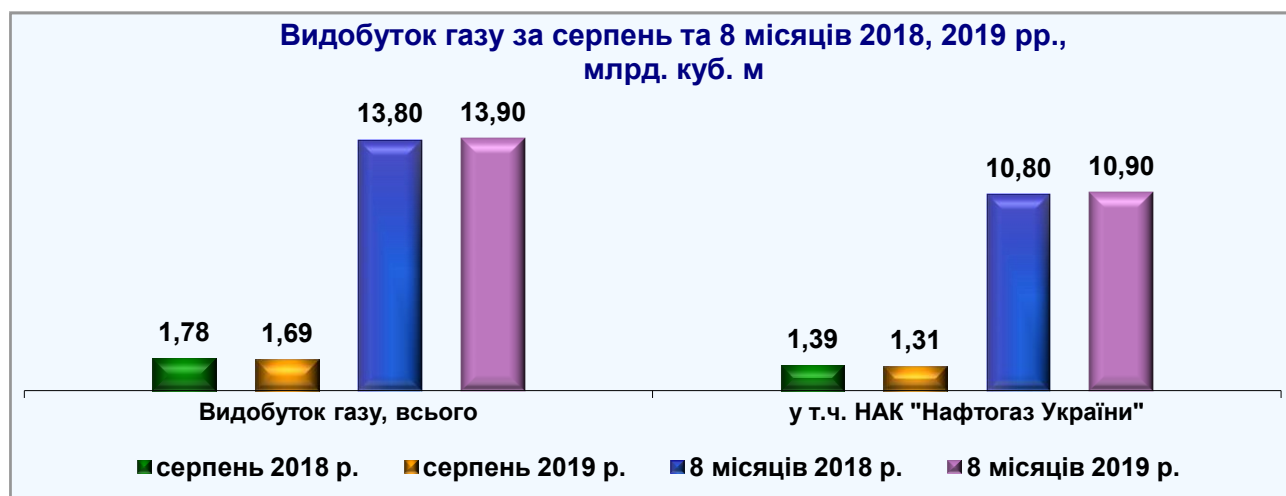
У **серпні 2019 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом* на 7,7 тис. тонн (або на 4,2%) менше, ніж у серпні 2018 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 8,9 тис. тонн (або на 5,6%).



*інформація за даними підприємств, які звітують Міненерговугілля

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-серпня 2019 року** зменшились на 13,4 тис. тонн (або на 0,9%) проти аналогічного показника 2018 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшились на 72,5 тис. тонн (або на 5,8%).

Обсяги видобутого газу у **серпні 2019 року** в Україні зменшились на 86,4 млн. куб. м (або на 4,9%) порівняно з серпнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня відповідного показника 2018 року на 86,3 млн. куб. м (або на 6,2%).



За **січень-серпень 2019 року** обсяги видобутого газу в Україні збільшились на 100,0 млн. куб. м (або на 0,7%) порівняно з показником минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено видобуток газу на 100,0 млн. куб. м (або на 0,9%) порівняно з минулорічним показником.

1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом **на 01.09.2019** в українських підземних сховищах знаходиться **18,3 млрд. куб. м** природного газу, що на 3,7 млрд. куб. м, або на 25,3% більше порівняно з показником минулого року.



1.6. Переробка нафтової сировини

У **серпні 2019 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 76,5 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом) українських родовищ. У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 40,9 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,1 тис. тонн (на 2,8%) більше, ніж у серпні минулого року.

Протягом **січня-серпня 2019 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 599,9 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 332,9 тис. тонн

газового конденсату власного видобутку, що на 20,3 тис. тонн (на 6,5%) більше порівняно з відповідним періодом 2018 року.

Обсяги переробки газового конденсату на Шебелинському ГПЗ у **серпні 2019 року** становили 40,9 тис. тонн, що на 1,1 тис. тонн (або на 2,8%) більше обсягів переробки за серпень 2018 року.

За **січень-серпень 2019 року** обсяг переробки газового конденсату становив 332,9 тис. тонн, що на 6,5% більше обсягу переробки у січні-серпні 2018 року.

За **8 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 106,1 тис. тонн, що на 28,9% більше;
- дизельного палива – 62,3 тис. тонн, що на 4,0% більше;
- мазуту – 25,6 тис. тонн, що на 67,3% більше порівняно з показником 2018 року.

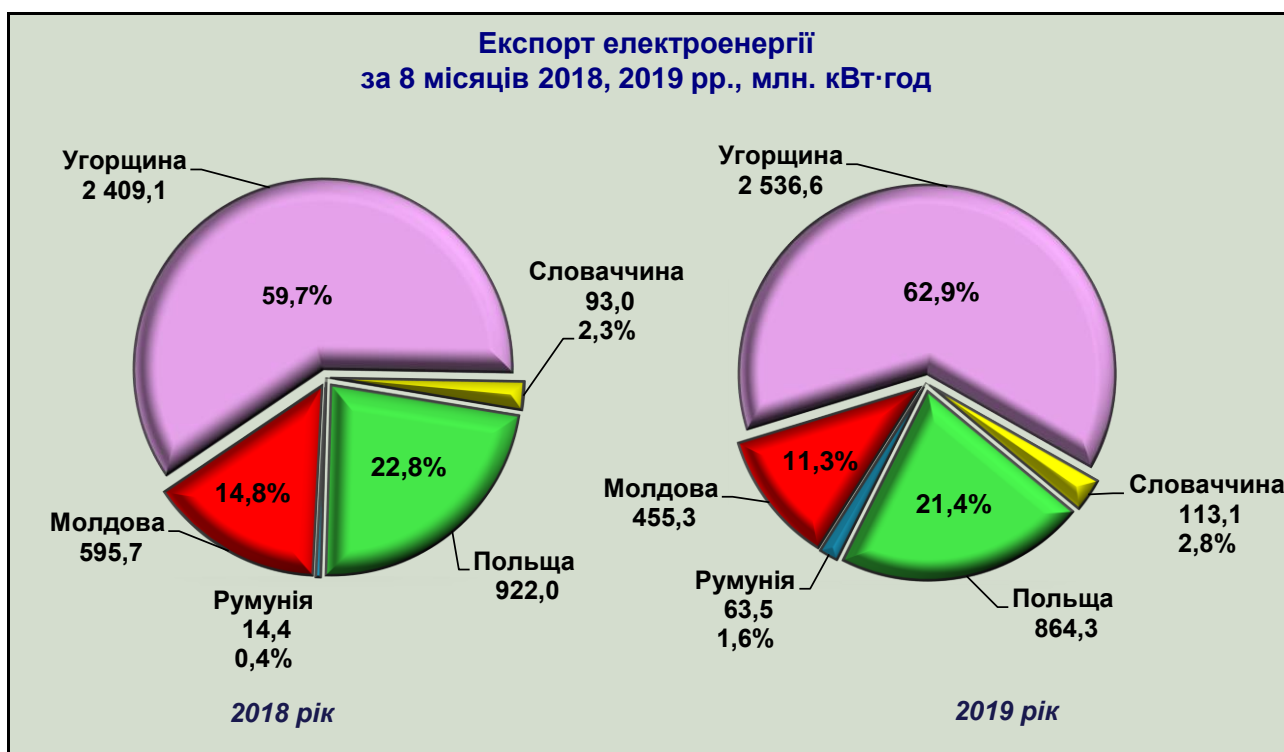
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **серпні 2019 року** на експорт передано 490,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 82,1 млн. кВт·год (або на 20,2%) більше, ніж за серпень 2018 року.



Протягом **січня-серпня 2019 року** експортовано 4 032,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 1,5 млн. кВт·год (або на 0,03%) більше відповідного показника 2018 року.



2.2. Імпорт електроенергії

У **серпні 2019 року** імпортовано 311,4 млн. кВт·год електроенергії, протягом **липня-серпня 2019 року** імпортовано 586,0 млн. кВт·год електроенергії, у тому числі:

- з Угорщини – 37,4 млн. кВт·год;
- зі Словаччини – 298,4 млн. кВт·год;
- з Білорусі – 250,2 млн. кВт·год.

2.3. Транзит газу

За **8 місяців 2019 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 59,6 млрд. куб. м природного газу, що на 1,4 млрд. куб. м (або на 2,4%) більше, ніж за відповідний період 2018 року.

2.4. Транспортування нафти

Протягом **січня-серпня 2019 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з показником 2018 року на 504,8 тис. тонн (або на 5,0%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 669,3 тис. тонн (або на 7,7%) менше порівняно із аналогічним показником 2018 року, а для потреб України – більше на 164,5 тис. тонн (або на 12,5%).



За **8 місяців 2019 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 84,5%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 15,5%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **серпня 2019 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із серпнем 2018 року на 288,3 млн. кВт·год (або 2,4%), що становило 11 499,5 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **серпні 2019 року** становило 9 370,0 млн. кВт·год, що на 247,2 млн. кВт·год (або 2,6%) менше аналогічного показника 2018 року.

Протягом **січня-серпня 2019 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 99 668,1 млн. кВт·год, що на 604,2 млн. кВт·год (або 0,6%) менше, ніж за відповідний період 2018 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **8 місяців 2019 року** становило 80 264,8 млн. кВт·год, що на 279,2 млн. кВт·год (або 0,3%) менше аналогічного показника 2018 року.

Споживання електроенергії зменшили промислові споживачі (на 0,6%), зокрема, паливна промисловість (на 3,4%), металургійна (на 0,5%), машинобудівна (на 7,8%), промисловість будматеріалів (на 1,0%), інша промисловість (на 2,1%), сільгоспспоживачі (на 3,0%), транспорт (на 4,2%), комунально-побутові споживачі (на 1,1%) та населення (на 0,6%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **8 місяців 2019 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 10,3 млрд. кВт·год, або 10,9% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2018 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,3 млрд. кВт·год, або на 0,3 в.п. (10,6 млрд. кВт·год або 11,2% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **8 місяців 2019 року** становила 12,0 млрд. кВт·год, або 12,7% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,4 млрд. кВт·год, або на 3,2 в.п. по відношенню до показника минулого року (12,4 млрд. кВт·год або 13,1% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за 8 місяців 2019 року заощаджено 116,4 млн. кВт·год електричної енергії (на 24,8% вище планового показника).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

За **8 місяців 2019 року** операторами системи розподілу здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 74 261,5 млн. кВт·год на суму 36 116,9 млн. грн., сплачено 39 046,2 млн. грн. (рівень оплати склав 108,1%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.09.2019 відсутня.

За **8 місяців 2019 року** постачальниками **універсальних послуг** надано електричної енергії **споживачам** на суму 54 346,5 млн. грн.¹, сплачено 51 156,2 млн. грн. (рівень оплати склав 94,1%). Заборгованість станом на 01.09.2019 становить 3 183,7 млн. грн.

Постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії на суму 2 821,0 млн. грн., сплачено 1 530,8 млн. грн. (рівень оплати склав 54,3%). Заборгованість станом на 01.09.2019 становить 1 290,3 млн. гривень.

Довідково: За **8 місяців 2019 року** електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг та послуги «останньої надії», надано електричної енергії споживачам за вільними цінами на суму 27 455,6 млн. грн., сплачено 28 832,9 млн. грн. (рівень оплати склав 105,0%).

¹ Згідно з Правилами роздрібного ринку електричної енергії ціни на електричну енергію, що постачається споживачам постачальниками універсальних послуг та «останньої надії», включають, у тому числі, ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **8 місяців 2019 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 13 954 грн. (збільшення до відповідного показника 2018 року становить 27,3%);

– атомно-промисловий комплекс – 23 276 грн. (більше на 38,8%);

– нафтогазовий комплекс – 10 312 грн. (більше на 19,1%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 11 229 грн. (більше на 16,2%, до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, підконтрольній владі України, за винятком трудових показників ДП «ВК «Краснолиманська»).

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 вересня 2019 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **201,2 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 30,2 млн. грн. (або на 17,6%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2019	Станом на 01.09.2019	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	26 052,3	15 669,7	-10 382,6	-39,9
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	2 828,9	6 969,8	4 140,9	146,4
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 350,1	4 959,1	1 609,0	48,0
<i>вугільна галузь</i>	138 837,0	173 637,8	34 800,8	25,1

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 10.09.2019** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано 33 (7 319 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 24 (5 244 МВт) енергоблоки;
- середнім ремонтом – 4 (890 МВт) енергоблок;
- капітальним ремонтом – 5 (1 185 МВт) енергоблоки.

У ремонті перебувають 10 (2 570 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 5 (1 170 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті – 2 (625 МВт) енергоблоків;
- в капітальному ремонті – 3 (775 МВт) енергоблоки.

З них в технічному переоснащенні (капітальний ремонт) в термін до 31.12.2019 енергоблок ст. № 1 Трипільської ТЕС та в технічному переоснащенні (середній ремонт) в термін до 30.09.2019 енергоблок ст. № 1 Криворізької ТЕС.

На теплових електроцентралях (ТЕЦ) відремонтовано 6 (1 070 МВт) енергоблоків, 11 (2 120 т/год) парових котлів та 5 (260 МВт) турбоагрегати.

В ремонті перебуває 3 (600 МВт) енергоблоки, 4 (1 097 т/год) парових котлів та 3 (116,8 МВт) турбоагрегати.

На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 13 (535,3 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 15 (797,08 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 09.09.2019** на атомних електростанціях (АЕС) виконано:

- 8 планово-попереджувальних ремонтів:
 - 4 середні ремонти ЗАЕС № 3, № 4 та № 6, ЮУАЕС № 2;
 - 4 капітальні ремонти РАЕС № 1, №2 та № 3, ЗАЕС № 2 ;
- 1 плановий поточний ремонт на ЮУАЕС № 1;
- 5 позапланових поточних ремонтів – РАЕС № 3 (3), ЗАЕС № 1 та № 3.

Станом **на 09.09.2019** виконуються:

- 4 середні ремонти – ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 20.12.2019), ЗАЕС № 5 (з 03.06.2019 до 27.09.2019), ЮУАЕС №1 (з 29.08.2019 до 19.10.2019) та РАЕС № 4 (з 09.08.2019 до 31.10.2019);
- 1 капітальні ремонти – ЮУАЕС № 3 (з 16.05.2019 до 17.11.2019).

6. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-серпня 2019 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **12 717,3 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 8,7% більше відповідного показника 2018 року.

В енергетиці освоєно 12 682,2 млн. грн. капітальних вкладень, що на 8,8% більше 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 35,1 млн. грн. капітальних вкладень, що на 16,2% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **січень-серпень 2019 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств» у сумі **210,7** млн гривень.

Фактично з початку року підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **121,2** млн гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 59,9 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 11,3 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 50,0 млн. грн.