

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за листопад та 11 місяців 2019 року
(за фактичними даними)**

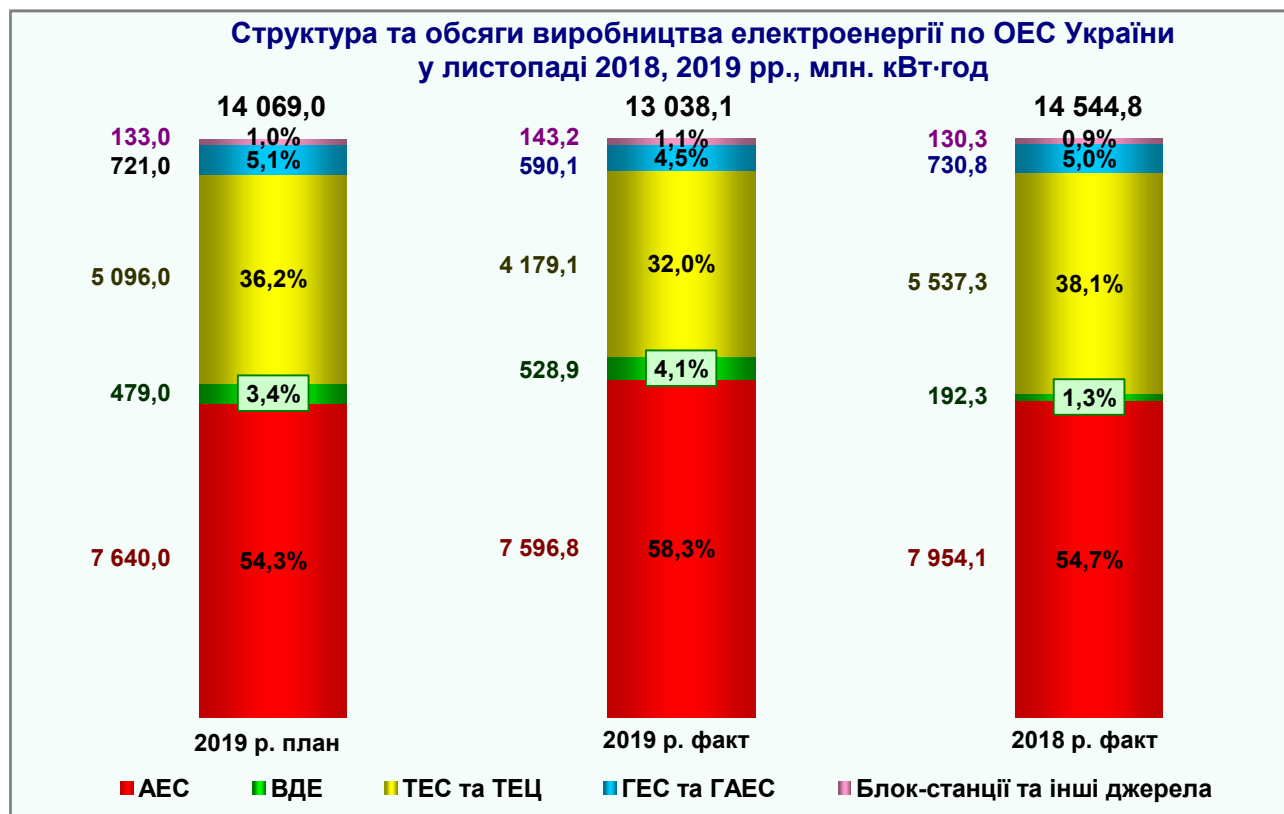
ЗМІСТ

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. Транзит газу</i>	8
<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	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 **листопаді 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **13 038,1 млн. кВт·год** та зменшився на 1 506,7 млн. кВт·год, або на 10,4% порівняно з показником листопада 2018 року.



При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 179,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 358,2 млн. кВт·год, або на 24,5% менше, ніж за листопад 2018 року.

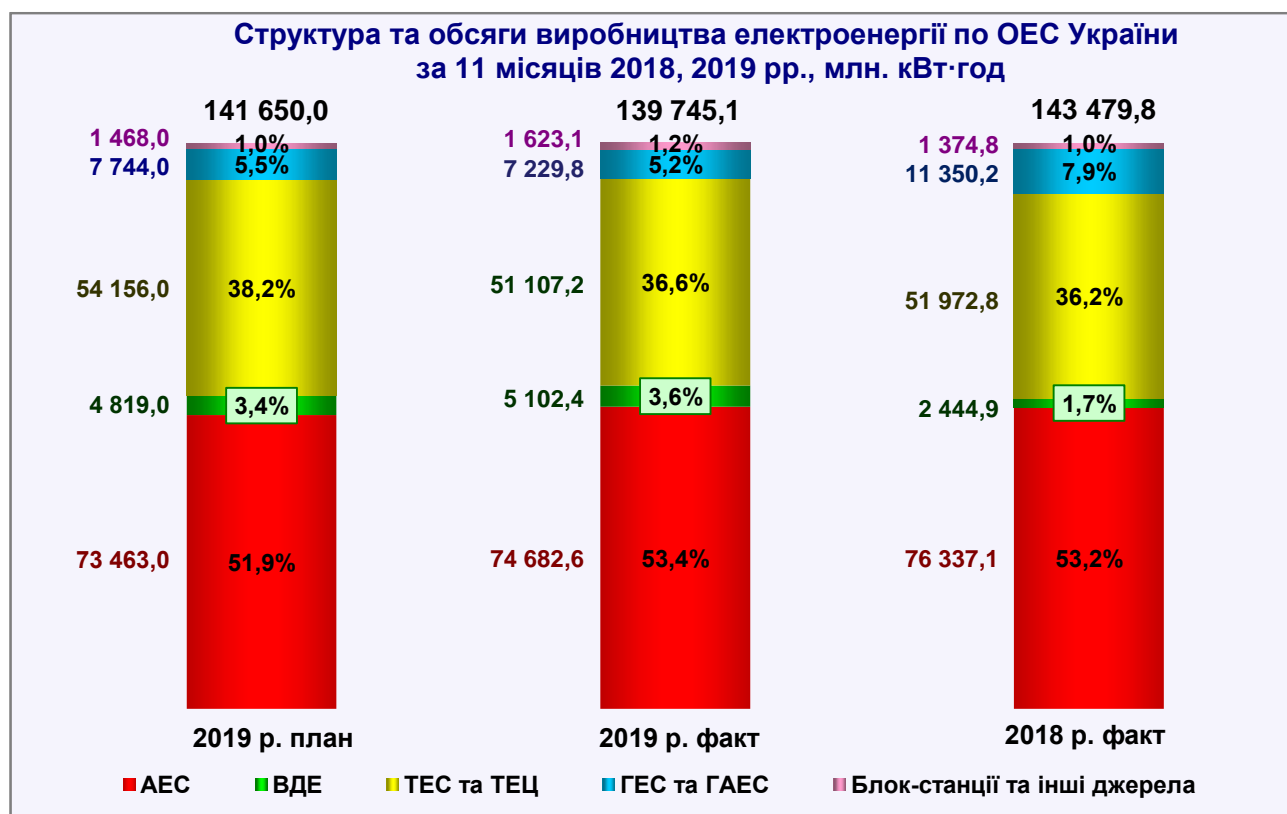
Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 7 596,8 млн. кВт·год, що на 357,3 млн. кВт·год, або на 4,5% менше показника листопада минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у листопаді 2019 року склав 76,3%, що на 3,6 відсоткових пунктів менше відповідного показника минулого року.

У **листопаді 2019 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 140,7 млн. кВт·год, або на 19,3% порівняно з показником листопада 2018 року та становило 590,1 млн. кВт·год.

За **листопад 2019 року** виробництво електроенергії **відновлюваними джерелами енергії (ВДЕ)** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2018 року збільшилось на 336,6 млн. кВт·год або на 175,0% та становило 528,9 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **листопад 2019 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з листопадом 2018 року збільшилось на 12,9 млн. кВт·год, або на 9,9% та становило 143,2 млн. кВт·год.

За **11 місяців 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **139 745,1 млн. кВт·год**, що на 3 734,7 млн. кВт·год або на 2,6% менше порівняно з відповідним періодом 2018 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 865,6 млн. кВт·год, або на 1,7% менше, ніж за відповідний період 2018 року та становило **51 107,2 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **11 місяців 2019 року** вироблено електроенергії на 1 654,5 млн. кВт·год, або на 2,2% менше порівняно з аналогічним показником 2018 року та становило **74 682,6 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2019 року становив 67,3% (за відповідний період 2018 року – 68,8%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **7 229,8 млн. кВт·год** та зменшилось на 4 120,4 млн. кВт·год, або на 36,3% від минулорічного показника.

За **11 місяців 2019 року** виробництво електроенергії відновлюваними джерелами енергії (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2018 року збільшилось на 2 657,5 млн. кВт·год або на 108,7% та становило **5 102,4 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2018 року збільшилось на 248,3 млн. кВт·год, або на 18,1% та становило **1 623,1 млн. кВт·год**.

За **11 місяців 2019 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 18 109,6 тис. Гкал тепла, що на 641,8 тис. Гкал (або на 3,4%) менше показника відповідного періоду 2018 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвладних Міністерству енергетики та захисту довкілля України, станом на **1 грудня 2019 року** накопичено:

- **2 595,5 тис. тонн** вугілля, що на 863,7 тис. тонн (на 49,9%) більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 731,8 тис. тонн);



– **33,3 тис. тонн** мазуту, що на 5,2 тис. тонн (на 13,5%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (38,5 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля

За **листопад 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 33,8 тис. тонн (або на 1,2%) менше порівняно з листопадом 2018 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 172,7 тис. тонн (або на 7,3%), коксівного вугілля – збільшився на 139,0 тис. тонн (або на 33,6%).



За **11 місяців 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 2 060,6 тис. тонн (або на 6,8%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 2 336,0 тис. тонн (або на 9,3%), коксівного вугілля – збільшився на 275,5 тис. тонн (або на 5,2%).

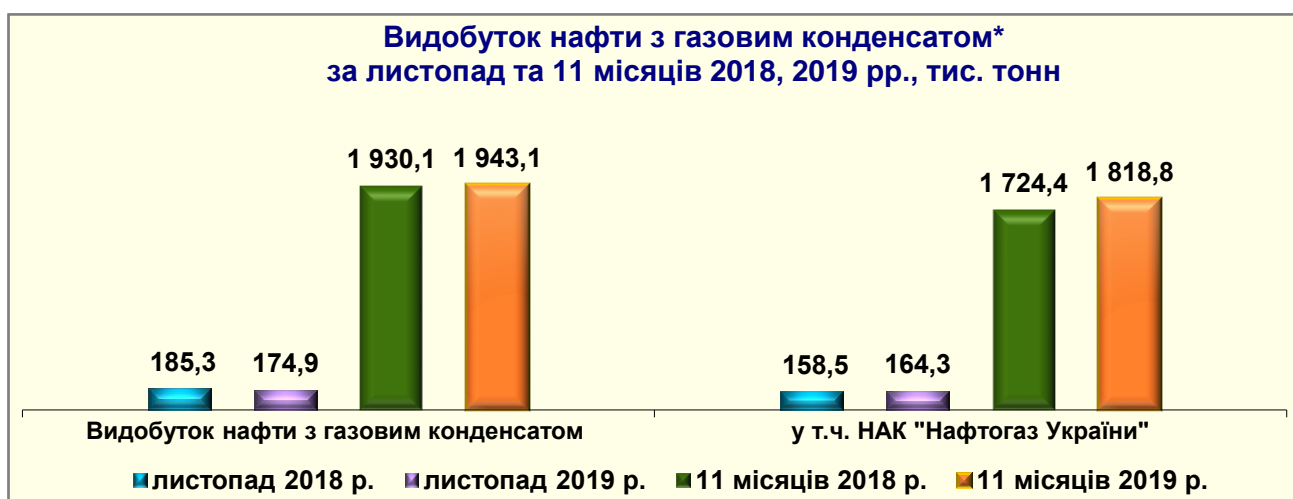
Упродовж **листопада 2019 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Мінекоенерго, видобуто вугілля на 24,1 тис. тонн (або на 7,2%) менше, ніж у листопаді 2018 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 29,1 тис. тонн (або на 10,8%) менше, а коксівного – на 5,0 тис. тонн (або на 7,8%) більше рівня видобутку листопада минулого року.



Протягом **11 місяців 2019 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Мінекоенерго України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 443,6 тис. тонн (або на 11,7%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 728,1 тис. тонн (або на 22,2%), коксівного – збільшився на 284,5 тис. тонн (або на 56,9%) порівняно з відповідним періодом 2018 року.

1.4. Видобуток нафти та газу

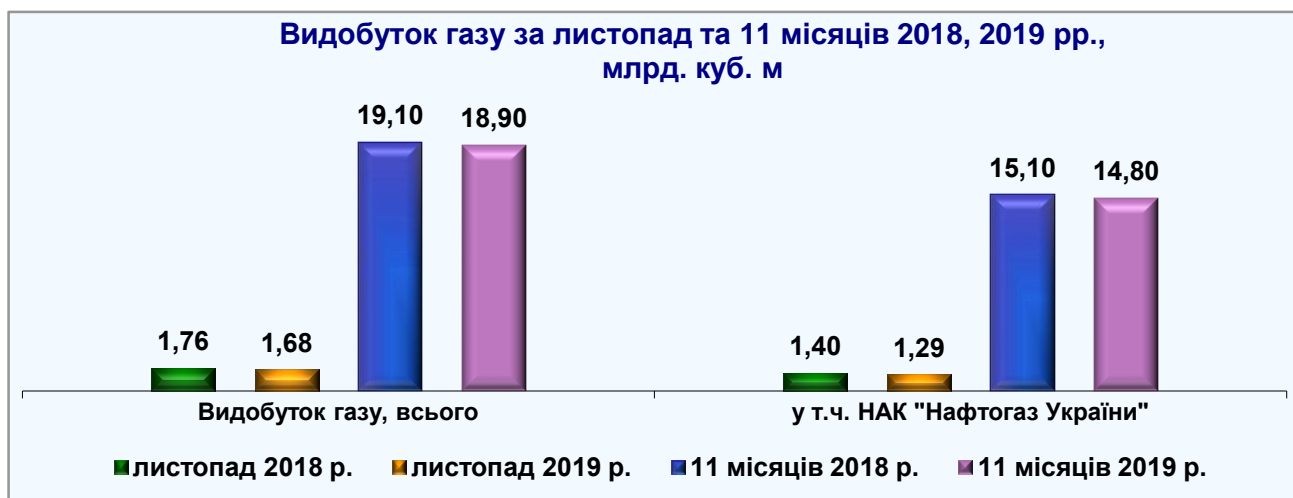
У **листопаді 2019 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом* на 10,4 тис. тонн (або на 5,6%) менше, ніж у листопаді 2018 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяг видобутку на 5,8 тис. тонн (або на 3,7%).



*інформація за даними підприємств, які звітують Мінекоенерго

Обсяг видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-листопада 2019 року** збільшився на 13,0 тис. тонн (або на 0,7%) проти аналогічного показника 2018 року, у тому числі обсяг видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшився на 94,4 тис. тонн (або на 5,5%).

Обсяг видобутого газу у **листопаді 2019 року** в Україні зменшився на 84,6 млн. куб. м (або на 4,8%) порівняно з листопадом минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня відповідного показника 2018 року на 114,9 млн. куб. м (або на 8,2%).



За **січень-листопад 2019 року** обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 200,0 млн. куб. м (або на 1,0%) порівняно з показником минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено видобуток газу на 300,0 млн. куб. м (або на 2,0%) порівняно з минулорічним показником.

1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом **на 01.12.2019** в українських підземних сховищах знаходиться **20,8 млрд. куб. м** природного газу, що на 4,7 млрд. куб. м, або на 29,2% більше порівняно з показником минулого року.



1.6. Переробка нафтової сировини

У **листопаді 2019 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 73,6 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом) українських родовищ. У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 41,0 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 23,9 тис. тонн (на 139,8%) більше, ніж у листопаді минулого року.

Протягом **січня-листопада 2019 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 795,9 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 429,0 тис. тонн

газового конденсату власного видобутку, що на 24,8 тис. тонн (на 6,1%) більше порівняно з відповідним періодом 2018 року.

Обсяг переробки газового конденсату на Шебелинському ГПЗ у **листопаді 2019 року** становить 41,0 тис. тонн, що на 23,9 тис. тонн (на 139,8%) більше, ніж у листопаді минулого року.

За **січень-листопад 2019 року** обсяг переробки газового конденсату становив 429,0 тис. тонн, що на 6,1% більше обсягу переробки у січні-листопаді 2018 року.

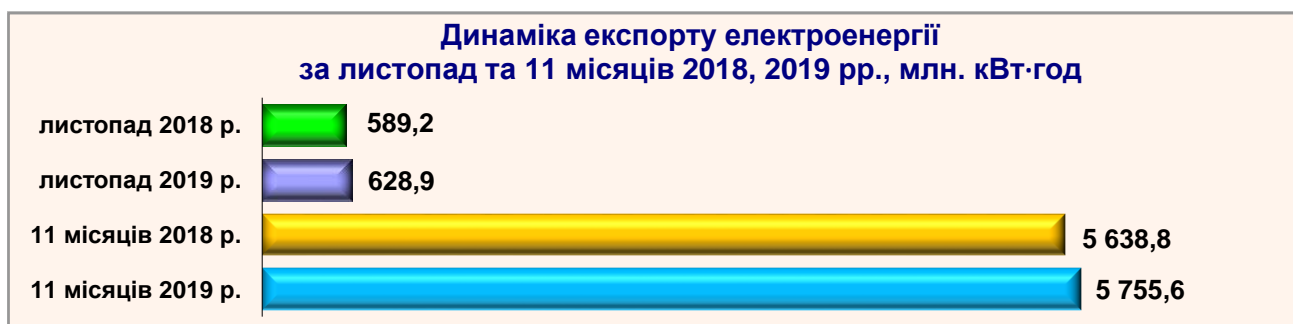
За **11 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 135,4 тис. тонн, що на 17,8% більше;
- дизельного палива – 79,0 тис. тонн, що на 2,9% більше;
- мазуту – 35,7 тис. тонн, що на 34,7% більше порівняно з показником 2018 року.

2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **листопаді 2019 року** на експорт передано 628,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 39,7 млн. кВт·год (або на 6,7%) більше, ніж за листопад 2018 року.



Протягом **січня-листопада 2019 року** експортовано 5 755,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 116,8 млн. кВт·год (або на 2,1%) більше відповідного показника 2018 року.



2.2. Транзит газу

За **11 місяців 2019 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 81,5 млрд. куб. м природного газу, що на 2,3 млрд. куб. м (або на 2,9%) більше, ніж за відповідний період 2018 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-листопада 2019 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно з показником 2018 року на 110,0 тис. тонн (або на 0,8%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 139,0 тис. тонн (або на 1,1%) менше порівняно із аналогічним показником 2018 року, а для потреб України – більше на 249,0 тис. тонн (або на 12,9%).



За **11 місяців 2019 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 84,6%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 15,4%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **листопада 2019 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із листопадом 2018 року на 884,4 млн. кВт·год (або 6,3%), що становило 13 073,2 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **листопаді 2019 року** становило 10 234,2 млн. кВт·год, що на 603,0 млн. кВт·год (або 5,6%) менше аналогічного показника 2018 року.

Протягом **січня-листопада 2019 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 136 221,4 млн. кВт·год, що на 1 647,0 млн. кВт·год (або 1,2%) менше, ніж за відповідний період 2018 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **11 місяців 2019 року** становило 109 317,3 млн. кВт·год, що на 1 004,5 млн. кВт·год (або 0,9%) менше аналогічного показника 2018 року.

Споживання електроенергії зменшили промислові споживачі (на 1,0%), зокрема, паливна промисловість (на 3,8%), металургійна (на 2,0%), машинобудівна (на 8,9%), інша промисловість (на 0,6%), сільгоспспоживачі (на 3,4%), транспорт (на 4,9%), комунально-побутові споживачі (на 1,9%) та населення (на 1,4%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **11 місяців 2019 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Мінекоенерго України всіх класів напруги становила 14,6 млрд. кВт·год, або 11,4% 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 0,1 в.п. (14,9 млрд. кВт·год або 11,3% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **11 місяців 2019 року** становила 16,4 млрд. кВт·год, або 12,8% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,6 млрд. кВт·год, або на 0,1 в.п. по відношенню до показника минулого року (17,0 млрд. кВт·год або 12,9% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Мінекоенерго за 11 місяців 2019 року заощаджено 166,2 млн. кВт·год електричної енергії (169,2 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

За **11 місяців 2019 року** операторами системи розподілу здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 101 158,4 млн. кВт·год на суму 46 602,3 млн. грн., сплачено 49 600,4 млн. грн. (рівень оплати склав 106,4%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.12.2019 відсутня.

За **11 місяців 2019 року** постачальниками **універсальних послуг** надано електричної енергії **споживачам** на суму 73 114,8 млн. грн.¹, сплачено 69 290,2 млн. грн. (рівень оплати склав 94,8%). Заборгованість станом на 01.12.2019 становить 3 829,2 млн. грн.

Постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії на суму 3 052,5 млн. грн., сплачено 1 626,2 млн. грн. (рівень оплати склав 53,3%). Заборгованість станом на 01.12.2019 становить 1 426,4 млн. гривень.

Довідково: За **11 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 36 759,9 млн. грн., сплачено 38 178,7 млн. грн. (заборгованість станом на 01.12.2019 відсутня).

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

– електроенергетика – 14 078 грн. (збільшення до відповідного показника 2018 року становить 25,8%);

– атомно-промисловий комплекс – 23 005 грн. (більше на 33,0%);

– нафтогазовий комплекс – 10 600 грн. (більше на 10,4%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Мінекоенерго);

– вугільна галузь – 11 496 грн. (більше на 17,1%, 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 грудня 2019 року** на державних підприємствах Мінекоенерго України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **294,9 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 123,9 млн. грн. (або на 72,4%), у тому числі на підприємствах:

Галузі	Станом на 01.01.2019	Станом на 01.12.2019	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	26 052,3	15 750,2	-10 302,1	-39,5
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	2 828,9	6 913,5	4 084,6	144,4
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 350,1	5 034,7	1 684,6	50,3
<i>вугільна галузь</i>	138 837,0	265 000,5	126 163,5	90,9
<i>інші</i>	2 248,5	2 248,5	0	0

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 10.12.2019** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано 47 (11 149 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 36 (8 449 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом – 6 (1515 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом – 5 (1 185 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 7 (1 901 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 5 (1301 МВт) енергоблоків;
- в капітальному ремонті – 2 (600 МВт) енергоблоки.

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

На **теплових електроцентралях (ТЕЦ)** відремонтовано 9 (1 670 МВт) енергоблоків, 15 (3 217 т/год) парових котлів та 7 (326,8 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті перебуває 1 (50 МВт) енергоблок.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 18 (816,88 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 11 (537,5 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 10.12.2019** на атомних електростанціях (АЕС) виконано:

- 13 планово-попереджувальних ремонтів:
 - 8 середніх ремонтів ЗАЕС № 3, № 4, № 5 та № 6, ЮУАЕС № 1 та № 2, РАЕС № 3, ХАЕС № 2;
 - 5 капітальних ремонтів РАЕС № 1, № 2, № 4, ЗАЕС № 2, ЮАЕС № 3;
- 1 плановий поточний ремонт на ЮУАЕС № 1;
- 5 позапланових поточних ремонтів – РАЕС № 3 (3), ЗАЕС № 1 та № 3.

Станом **на 10.12.2019** виконуються:

- 1 середній ремонт – ХАЕС № 1 (з 25.11.2019 до 27.01.2020);
- 1 капітальний ремонт – ЗАЕС № 1 (з 25.09.2019 до 23.12.2019).

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

Протягом **січня-листопада 2019 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Мінекоенерго України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **21 110,7 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 17,7% більше відповідного показника 2018 року.

В енергетиці освоєно 21 065,4 млн. грн. капітальних вкладень, що на 17,8% 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 45,3 млн. грн. капітальних вкладень, що на 12,0% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **січень-листопад 2019 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств» у сумі **283,5** млн. гривень.

Фактично **з початку року** підприємствам, що знаходяться на стадії ліквідації та підготовки до ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **121,7** млн. гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 60,4 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 11,3 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 50,0 млн. грн.