

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за листопад та 11 місяців 2018 року**

(за фактичними даними)

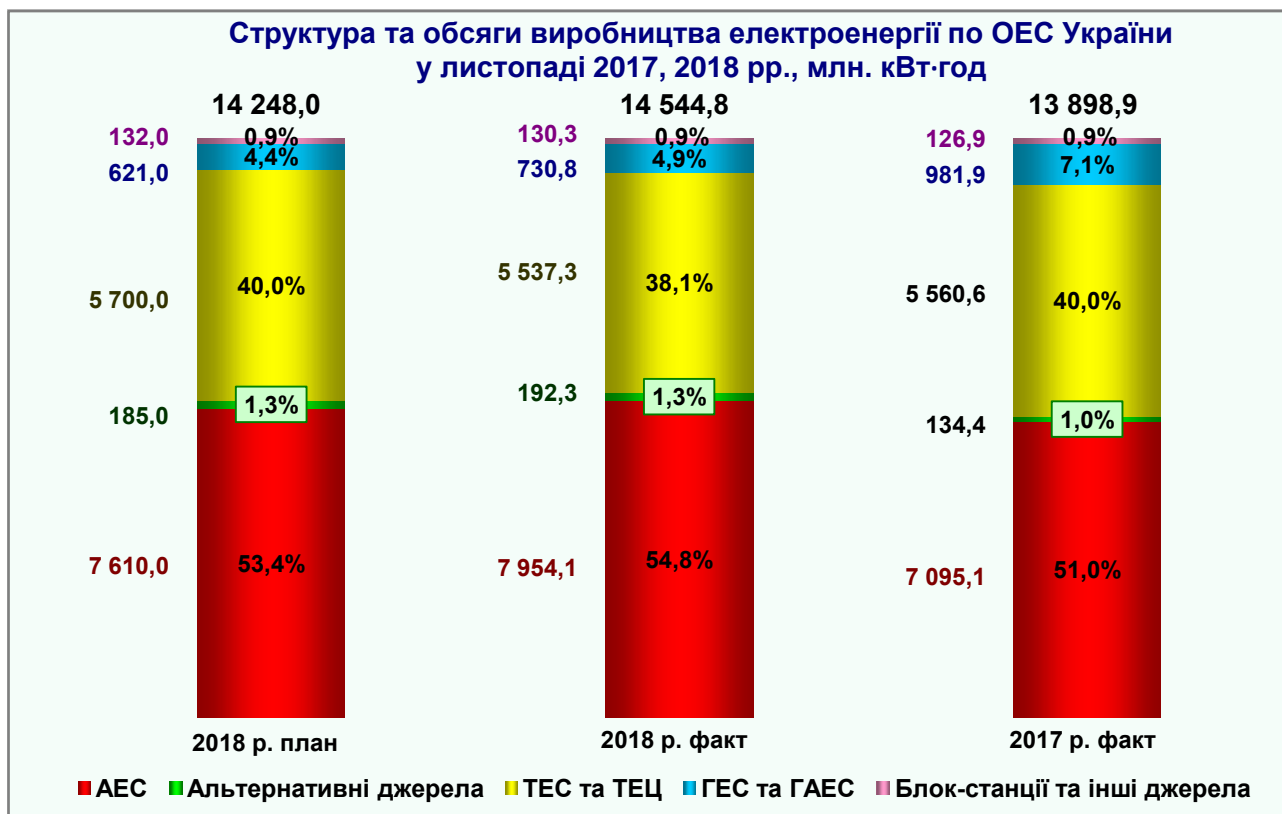
ЗМІСТ

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	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. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств</i>	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **листопаді 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **14 544,8 млн. кВт·год** та збільшився на 645,9 млн. кВт·год, або на 4,6% порівняно з показником листопада 2017 року.



При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 5 537,3 млн. кВт·год електроенергії, що на 23,3 млн. кВт·год, або на 0,4% менше, ніж за листопад 2017 року.

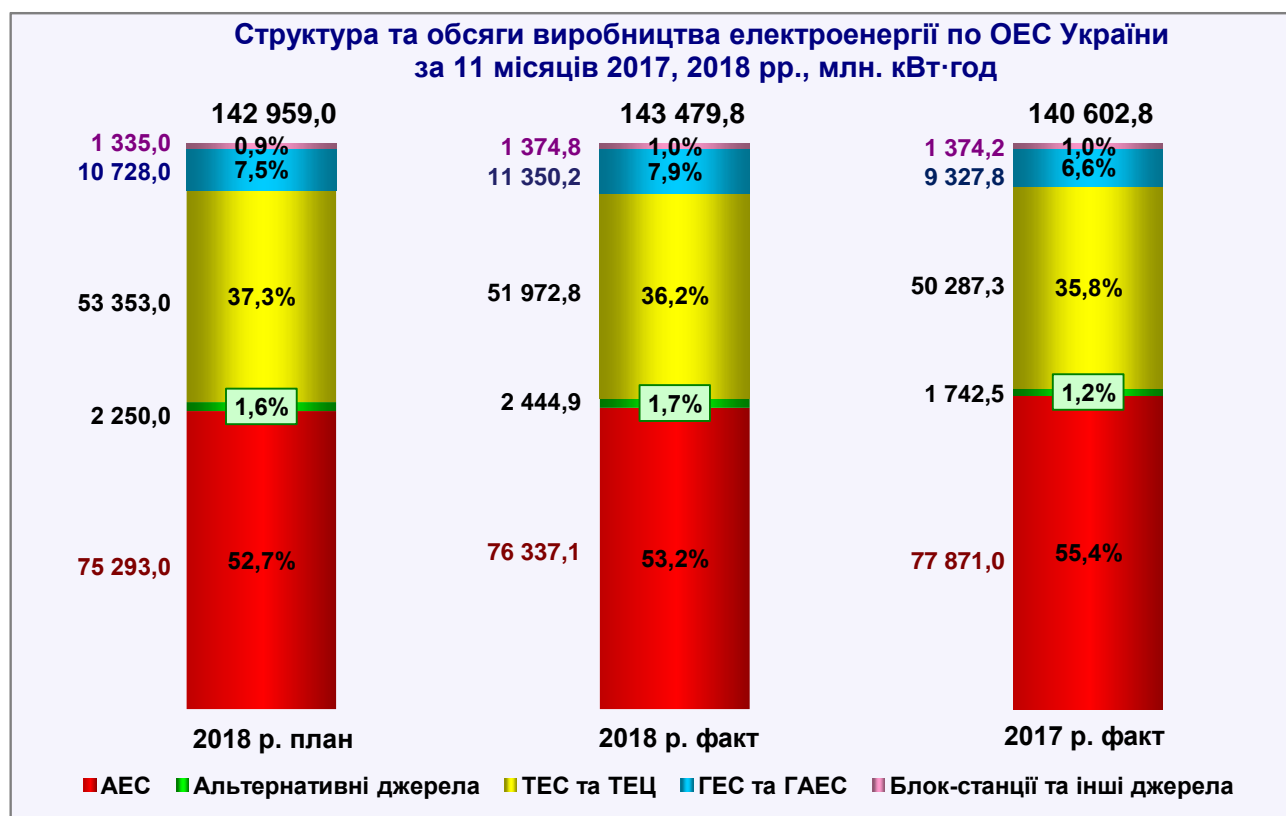
Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 7 954,1 млн. кВт·год, що на 859,0 млн. кВт·год, або на 12,1% більше показника листопада минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у листопаді 2018 року склав 79,9%, що на 8,7 в.п. більше відповідного показника минулого року.

Протягом **листопада 2018 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 251,1 млн. кВт·год, або на 25,6% порівняно з показником листопада 2017 року та становило 730,8 млн. кВт·год.

У **листопаді 2018 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2017 року збільшилось на 57,9 млн. кВт·год або на 43,1% та становило 192,3 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **листопад 2018 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з листопадом 2017 року збільшилось на 3,4 млн. кВт·год, або на 2,7% та становило 130,3 млн. кВт·год.

За **січень-листопад 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **143 479,8 млн. кВт·год**, що на 2 877,0 млн. кВт·год або на 2,0% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 1 685,5 млн. кВт·год, або на 3,4% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становило **51 972,8 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **11 місяців 2018 року** вироблено електроенергії на 1 533,9 млн. кВт·год, або на 2,0% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становило **76 337,1 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 68,8% (за відповідний період 2017 року – 70,2%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **11 350,2 млн. кВт·год** та збільшилось на 2 022,4 млн. кВт·год, або на 21,7% від минулорічного показника.

За **11 місяців 2018 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2017 року збільшилось на 702,4 млн. кВт·год або на 40,3% та становило **2 444,9 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилось на 0,6 млн. кВт·год, або на 0,04% та становило **1 374,8 млн. кВт·год**.

За **11 місяців 2018 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 18 751,4 тис. Гкал тепла, що на 297,4 тис. Гкал (або на 1,6%) більше показника відповідного періоду 2017 року.

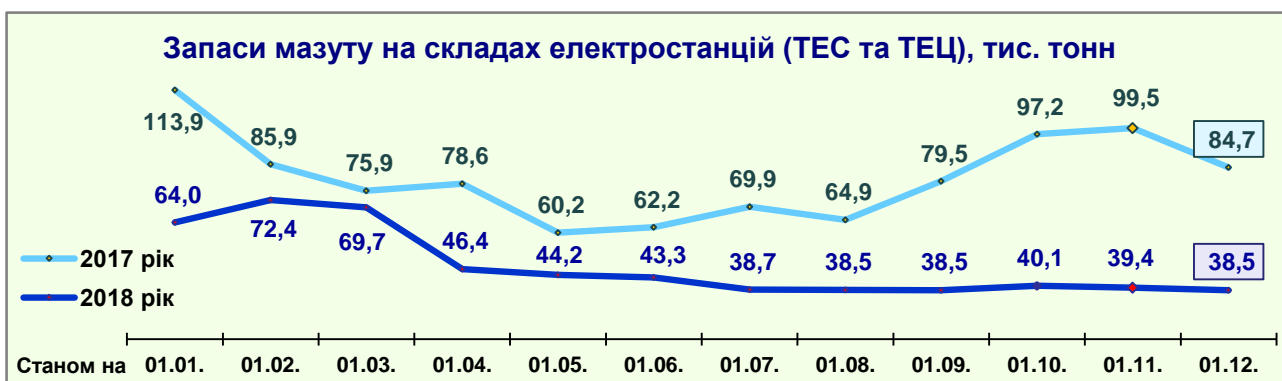
1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 грудня 2018 року** накопичено:

- **1 731,8 тис. тонн** вугілля, що на 179,2 тис. тонн (на 11,5%) більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 552,6 тис. тонн);



– **38,5 тис. тонн** мазуту, що на 46,2 тис. тонн (на 54,5%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (84,7 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля

За **листопад 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 301,8 тис. тонн (або на 9,8%) менше порівняно з листопадом 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 70,2 тис. тонн (або на 2,9%), коксівного вугілля – зменшився на 231,6 тис. тонн (або на 35,9%).

За **січень-листопад 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 425,5 тис. тонн (або на 1,4%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 1 302,4 тис. тонн (або на 5,5%), коксівного вугілля – зменшився на 876,9 тис. тонн (або на 14,1%).



Упродовж **листопада 2018 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 110,9 тис. тонн (або на 25,0%) менше, ніж у листопаді 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 79,3 тис. тонн (або на 22,8%) менше, а коксівного – на 31,6 тис. тонн (або на 33,1%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

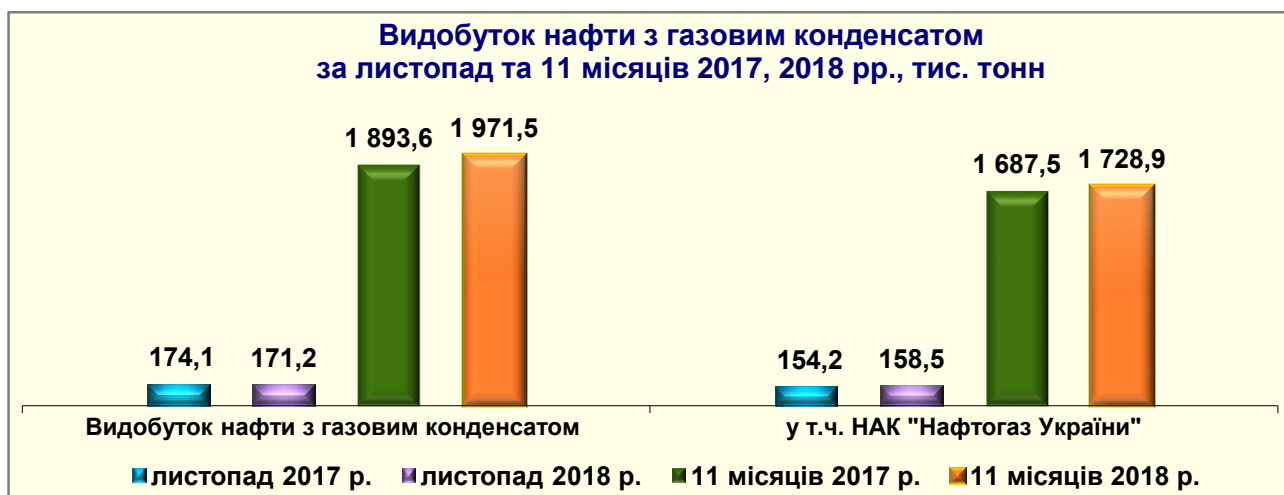
Протягом **11 місяців 2018 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 639,6 тис. тонн (або на 14,4%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 282,0 тис. тонн (або на 7,9%), коксівного – на 357,6 тис. тонн (або на 41,7%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.



1.4. Видобуток нафти та газу

У **листопаді 2018 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 2,9 тис. тонн (або на 1,7%) менше, ніж у листопаді 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 4,3 тис. тонн (або на 2,8%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-листопада 2018 року** збільшилися на 77,9 тис. тонн (або на 4,1%) проти аналогічного показника 2017 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшилися на 41,4 тис. тонн (або на 2,5%).



Обсяги видобутого газу у листопаді 2018 року в Україні збільшилися на 18,9 млн. куб. м (або на 1,1%) порівняно з листопадом минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 48,1 млн. куб. м (або на 3,5%).

За **січень-листопад 2018 року** обсяги видобутого газу в Україні збільшилися на 100,0 млн. куб. м (або на 0,5%) порівняно з показником минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України», видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 200,0 млн. куб. м (або на 1,3%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.12.2018 в українських **підземних сховищах** знаходиться **16,1 млрд. куб. м** природного газу, що відповідає показнику минулого року.



1.6. Переробка нафтової сировини

У **листопаді 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 53,8 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 17,1 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 11,4 тис. тонн (на 40,0%) менше, ніж у листопаді минулого року.

Протягом **січня-листопада 2018 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 748,9 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 404,2 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 41,0 тис. тонн (на 9,2%) менше порівняно з січнем-листопадом 2017 року.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **листопаді 2018 року** становили 17,1 тис. тонн, що на 11,4 тис. тонн (або на 40,0%) менше обсягів переробки за листопад 2017 року.

За **січень-листопад 2018 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 404,2 тис. тонн, що на 9,2% менше обсягу переробки у січні-листопаді 2017 року.

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

- автомобільних бензинів – 115,4 тис. тонн, що на 3,8% менше;
- дизельного палива – 76,8 тис. тонн, що на 12,8% менше;
- мазуту – 26,5 тис. тонн, що на 14,8% менше у порівнянні з січнем-листопадом 2017 року.

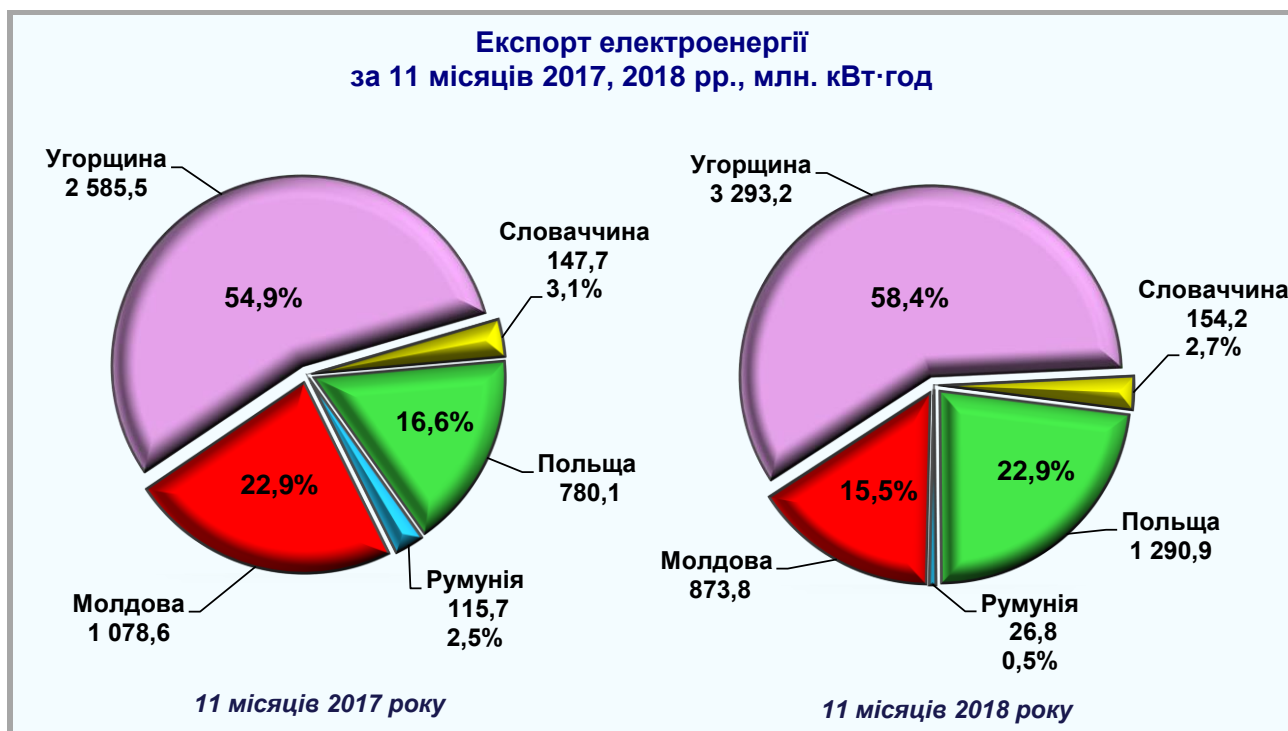
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **листопаді 2018 року** на експорт передано 589,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 330,6 млн. кВт·год (або на 127,8%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.



Протягом **січня-листопада 2018 року** експортовано 5 638,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 931,2 млн. кВт·год (або на 19,8%) більше відповідного показника 2017 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-листопад 2018 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 79,2 млрд. куб. м природного газу, що на 6,3 млрд. куб. м (або на 7,4%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-листопада 2018 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2017 року на 575,4 тис. тонн (або на 3,9%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 623,1 тис. тонн (або на 4,9%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – більше на 47,7 тис. тонн (або на 2,5%).



За **11 місяців 2018 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 86,3%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 13,7%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **листопада 2018 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із листопадом 2017 року на 315,8 млн. кВт·год (або 2,3%), що становило 13 957,6 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **листопаді 2018 року** становило 10 837,2 млн. кВт·год, що на 176,8 млн. кВт·год (або 1,7%) більше аналогічного показника 2017 року.

Протягом **січня-листопада 2018 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 137 868,4 млн. кВт·год, що на 2 500,3 млн. кВт·год (або 1,8%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **11 місяців 2018 року** становило 110 321,8 млн. кВт·год, що на 2 527,8 млн. кВт·год (або 2,3%) більше аналогічного показника 2017 року.

Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 2,1%), промисловість будматеріалів (на 0,6%) та транспорт (на 1,5%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **11 місяців 2018 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 14,92 млрд. кВт·год, або 11,52% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2017 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,05 млрд. кВт·год (14,87 млрд. кВт·год або 11,54% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **11 місяців 2018 року** становила 17,0 млрд. кВт·год, або 13,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,1 млрд. кВт·год по відношенню до показника минулого року (16,9 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 Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за січень-листопад 2018 року заощаджено 169,2 млн. кВт·год електричної енергії (181,6 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **листопад 2018 року** збільшилась порівняно із листопадом 2017 року на 2 516,9 млн. грн. (або на 15,4%). За енергопродукцію сплачено на 2 145,4 млн. грн. (або на 15,5%) більше, ніж у листопаді 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **84,8%**.

За **січень-листопад 2018 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 24 916,7 млн. грн. (або на 15,5%). За неї було сплачено на 27 661,6 млн. грн. (або на 17,7%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **98,9%**, що на 1,9 в.п. більше показника минулого року.



У листопаді 2018 року вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із листопадом 2017 року збільшилась на 2 748,0 млн. грн. (або на 16,6%). При цьому сплачено на 3 795,6 млн. грн. (або на 26,3%) більше, ніж у листопаді 2017 року. Рівень оплати електричної енергії становив 94,2%.

За січень-листопад 2018 року вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилась на 27 275,0 млн. грн. (або на 16,7%). При цьому сплачено на 29 850,6 млн. грн. (або на 18,6%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. Рівень оплати електричної енергії становив 99,6%, що на 1,7 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



У листопаді 2018 року споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 1 833,4 млн. грн. (або на 12,3%) більше порівняно з листопадом 2017 року. При цьому сплачено на 1 276,8 млн. грн. (або на 9,0%) більше, ніж у листопаді 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив 92,7%.

За січень-листопад 2018 року споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 18 456,0 млн. грн. (або на 12,4%) більше порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому сплачено на 19 694,0 млн. грн. (або на 13,6%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив 98,2%, що на 1,1 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **січень-листопад 2018 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 11 191 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 24,5%);

– атомно-промисловий комплекс – 17 292 грн. (більше на 31,7%);

– нафтогазовий комплекс – 9 599 грн. (більше на 43,8%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 9 820 грн. (більше на 25,6%, 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 2018 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **234,7 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 84,1 млн. грн. (або на 55,9%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.12.2018	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	16 202,6	30 272,5	14 069,9	86,8
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	1 313,5	4 418,8	3 105,3	236,4
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 044,9	3 297,0	252,1	8,3
<i>вугільна галузь</i>	130 041,7	196 741,9	66 700,2	51,3

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **04.12.2018** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 49 (13 007 МВт) енергоблоку, а саме:

- поточним ремонтом – 32 (9 098 МВт) енергоблоку;
- середнім ремонтом – 9 (2 134 МВт) енергоблоку;
- капітальним ремонтом – 8 (1 775 МВт) енергоблоку.

У ремонті перебувають 7 (1 735 МВт) енергоблоку, а саме:

- в поточному ремонті – 2 (600 МВт) енергоблоку;
- в капітальному ремонті – 5 (1 135 МВт) енергоблоку.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) до 31.12.2018 – енергоблок ст. № 6 Зміївської ТЕС, та до 31.12.2018 – енергоблок ст. № 3 Трипільської ТЕС.

На теплових електроцентралях відремонтовано 8 (1 570 МВт) енергоблоків, 13 (2 027 т/год) парових котлів, 6 (660 Гкал/год) водогрійних котлів та 9 (281,8 МВт) турбоагрегатів.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 1 (100 МВт) енергоблок, 1 (420 т/год) паровий котел та 1 (50 МВт) турбоагрегат.

На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 23 (1 345,3 МВт) гідроагрегатів.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 14 (681,8 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 07.12.2018 на атомних електростанціях виконано:

- 14 планово-попереджувальних ремонтів, з них:
 - 5 капітальних ремонтів – енергоблоків ЗАЕС № 5 та № 6, ХАЕС № 1 та № 2, РАЕС № 4;
 - 9 середніх ремонтів – енергоблоків РАЕС № 1, № 2, № 3, ЗАЕС № 1, № 2, № 4 та ЮУАЕС № 1, № 2, № 3;
- 2 планових поточних ремонтів – ЗАЕС № 2, ХАЕС № 2;
- 7 позапланових поточних ремонтів енергоблоків ХАЕС № 1, № 2 (2), ЗАЕС № 6, № 2 та ЮУАЕС № 2, № 3;

Станом на 07.12.2018 згідно з графіком ремонтів виконуються 3 середніх ремонтів – ЗАЕС № 3 (з 04.10.2018 до 25.01.2018), ЗАЕС № 6 (з 11.11.2018 до 19.01.2018), ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 06.08.2019).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом *січня-листопада 2018 року* підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **17 937,0 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 57,1% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 17 885,5 млн. грн. капітальних вкладень, що на 57,4% 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 51,5 млн. грн. капітальних вкладень, що на 5,9% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на січень – жовтень 2018 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 321,6 млн. гривень.

Фактично у *січні-листопаді 2018 року* підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано 281,0 млн. гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 74,3 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 14,4 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 192,3 млн. грн.