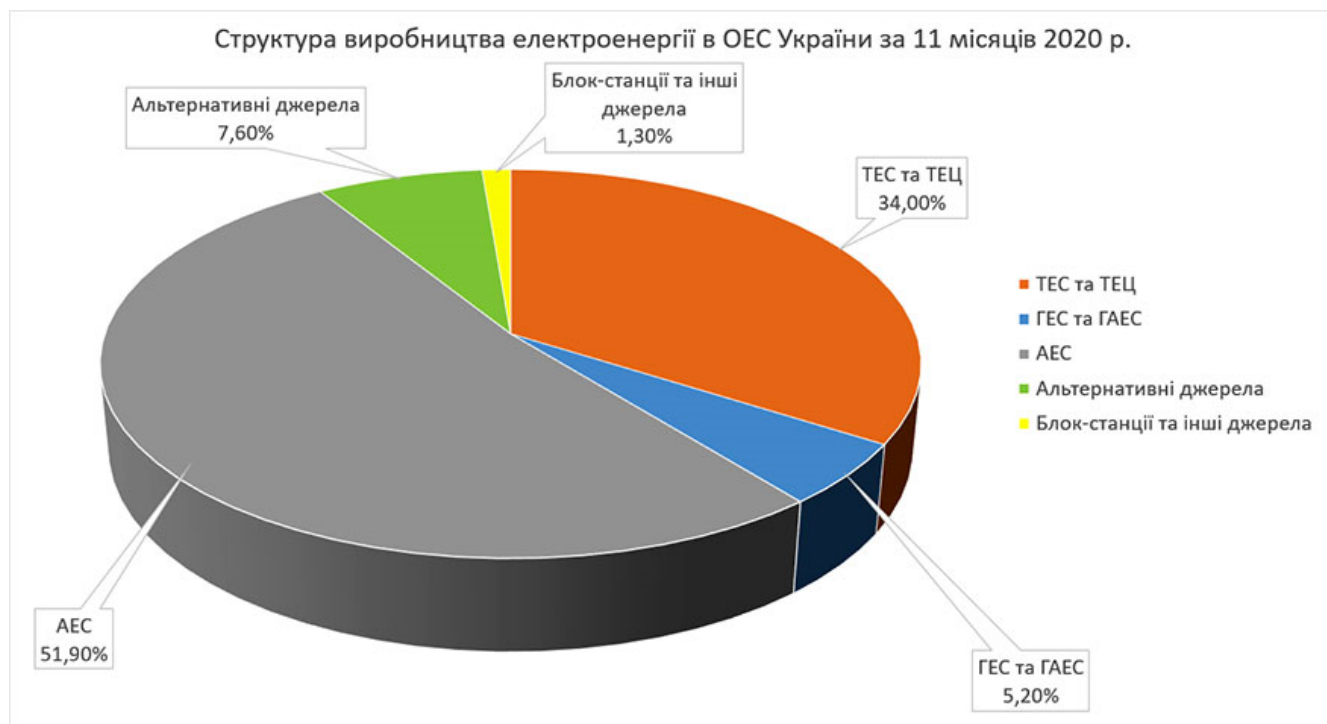


**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ  
ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ  
ЗА СІЧЕНЬ–ЛИСТОПАД 2020 РОКУ**

*ГО «Науково-технічна спілка  
енергетиків та електротехніків України»*

**Виробництво електроенергії**

За 11 місяців 2020 року обсяг виробництва електричної енергії в Україні склав 133 523,3 млн кВт·г, що на 6 221,8 млн кВт·г, або на 4,5% менше, ніж за 11 місяців 2019 року.



**Структура виробництва електроенергії за 11 місяців**

Виробники електроенергії	2019 рік		2020 рік		+/- до 2019	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
<b>Всього</b>	<b>139 745,1</b>	<b>100,0</b>	<b>133 523,3</b>	<b>100,0</b>	<b>-6 221,8</b>	<b>-4,5</b>
<b>ТЕС та ТЕЦ, з них:</b>	<b>51 107,2</b>	<b>36,6</b>	<b>45 439,8</b>	<b>34,0</b>	<b>-5 667,4</b>	<b>11,1</b>
ТЕС ГК	41 739,8	29,9	34 272,7	25,7	-7 467,1	17,9
ТЕЦ та когенераційні установки	9 367,4	6,7	11 167,1	8,4	1 799,7	19,2
<b>ГЕС та ГАЕС, з них:</b>	<b>7 229,8</b>	<b>5,2</b>	<b>6 944,5</b>	<b>5,2</b>	<b>-285,3</b>	<b>-3,9</b>
ГЕС	6 012,8	4,3	5 519,0	4,1	-493,8	-8,2
ГАЕС	1 217,0	0,9	1 425,5	1,1	208,5	17,1
<b>АЕС</b>	<b>74 682,6</b>	<b>53,4</b>	<b>69 241,7</b>	<b>51,9</b>	<b>-5 440,9</b>	<b>-7,3</b>
<b>Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)</b>	<b>5 102,4</b>	<b>3,7</b>	<b>10 186,6</b>	<b>7,6</b>	<b>5 084,2</b>	<b>99,6</b>
<b>Блок-станції</b>	<b>1 623,1</b>	<b>1,2</b>	<b>1 710,7</b>	<b>1,3</b>	<b>87,6</b>	<b>5,4</b>

*Інф. Міненерго*

У листопаді 2020 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **13 663,0** млн кВт·год та зменшився на **624,9** млн кВт·год, або на 4,8 % порівняно з показником листопада 2019 року.

**Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за листопад 2020 року**

млн кВт·г

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
			млн кВт·г	%
<b>1. Виробництво електроенергії</b> в тому числі:	<b>12 887,0</b>	<b>13 663,0</b>	<b>776,0</b>	<b>6,0</b>
1.1. ТЕС	4 228,0	4 728,0	500,0	11,8
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	1 246,0	1 385,0	139,0	11,2
1.3. ГЕС	370,0	589,0	219,0	59,2
1.4. ГАЕС	125,0	115,0	-10,0	-8,0
1.5. АЕС	5 973,0	6 214,0	241,0	4,0
1.6. Блок-станції	130,0	135,0	5,0	3,8
1.7. Альтернативні джерела	815,0	497,0	-318,0	-39,0
<b>2. Імпорт електроенергії</b>	<b>446,0</b>	<b>157,0</b>	<b>-289,0</b>	<b>-64,8</b>
<b>3. Експорт електроенергії</b>	<b>614,0</b>	<b>478,8</b>	<b>-135,2</b>	<b>-22,0</b>
<b>4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн</b>	<b>0</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	
<b>5. Електроспоживання (брутто)</b>	<b>12 674,0</b>	<b>13 345,0</b>	<b>671,0</b>	<b>5,3</b>
<b>6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі</b>	<b>174,0</b>	<b>164,0</b>	<b>-10,0</b>	<b>-5,7</b>

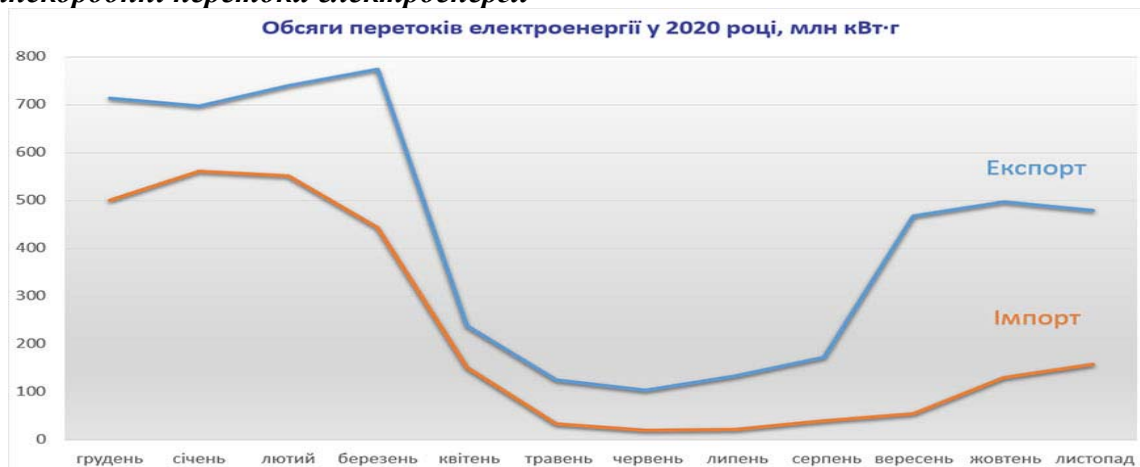
*Довідково*

**Встановлена потужність енергосистеми України, МВт**

АЕС	13 835
ТЕС ГК	21 842
ТЕЦ	6 070
ГЕС	4 813
ГАЕС	1 488
СЕС	5 062
ВЕС	1 071
Станції на біопаливі	186
<b>Всього</b>	<b>54 365</b>

[Інф. Укренерго](#)

**Транскордонні перетоки електроенергії**



Країна	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	Всього у 2020 р.
<b>ЕКСПОРТ</b>							
Угорщина	0,025	4,474	16,542	268,898	235,715	212,688	1 940,696
Словаччина	0,000	1,894	0,680	12,230	1,136	2,818	19,249
Румунія	0,000	0,604	5,804	42,819	96,869	129,714	845,153
Польща	102,321	114,044	113,471	107,784	148,725	122,839	1 380,808
Молдова	0,000	0,000	0,000	0,040	14,875	10,800	155,967
Білорусь	0,000	12,000	34,900	35,900	0,000	0,000	82,800
<b>ІМПОРТ</b>							
Угорщина	9,146	10,840	18,816	9,230	23,220	10,638	506,935
Словаччина	8,008	9,726	17,536	43,597	105,146	145,196	1 355,521
Румунія	1,717	1,210	2,228	0,888	0,428	0,814	87,930
Білорусь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	152,308
Росія	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	53,399
<b>Всього</b>							
експорт	102,346	133,016	171,397	467,671	497,320	478,859	4 424,673
імпорт	18,871	21,776	38,580	53,715	128,794	156,648	2 156,093
<b>Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн</b>							
Росія *	5,268	4,504	5,582	3,605	5,924	5,175	54,454
Білорусь **	0,080	0,055	0,113	0,053	0,072	0,120	0,918
<b>Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми</b>							
Угорщина***	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,050	1,050

\* обсяги перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем Росії і України;

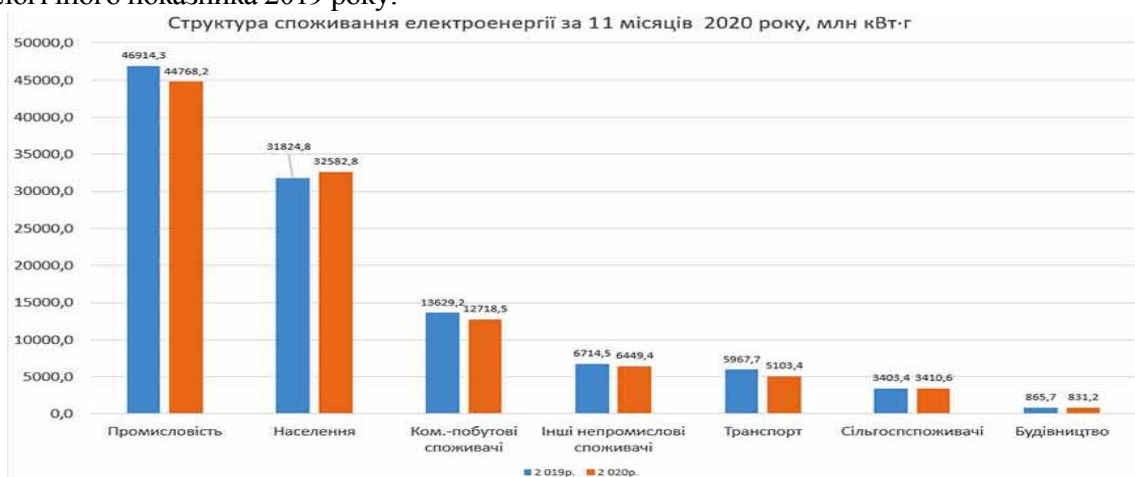
\*\* обсяги перетоків електроенергії для живлення тупикових районів навантаження прикордонних споживачів енергосистем Білорусі і України;

\*\*\* обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Угорщина – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Угорщини 31.08.2020.

[НЕК «Укренерго»](#)

### Споживання електроенергії

Протягом листопада 2020 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із листопадом 2019 року на 271,8 млн кВт·год (або 2,1%), що становило **13 345,0 млн кВт·год**. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у листопаді 2020 року становило **10 186,9 млн кВт·год**, що на 45,9 млн кВт·год (або 0,4%) менше аналогічного показника 2019 року.

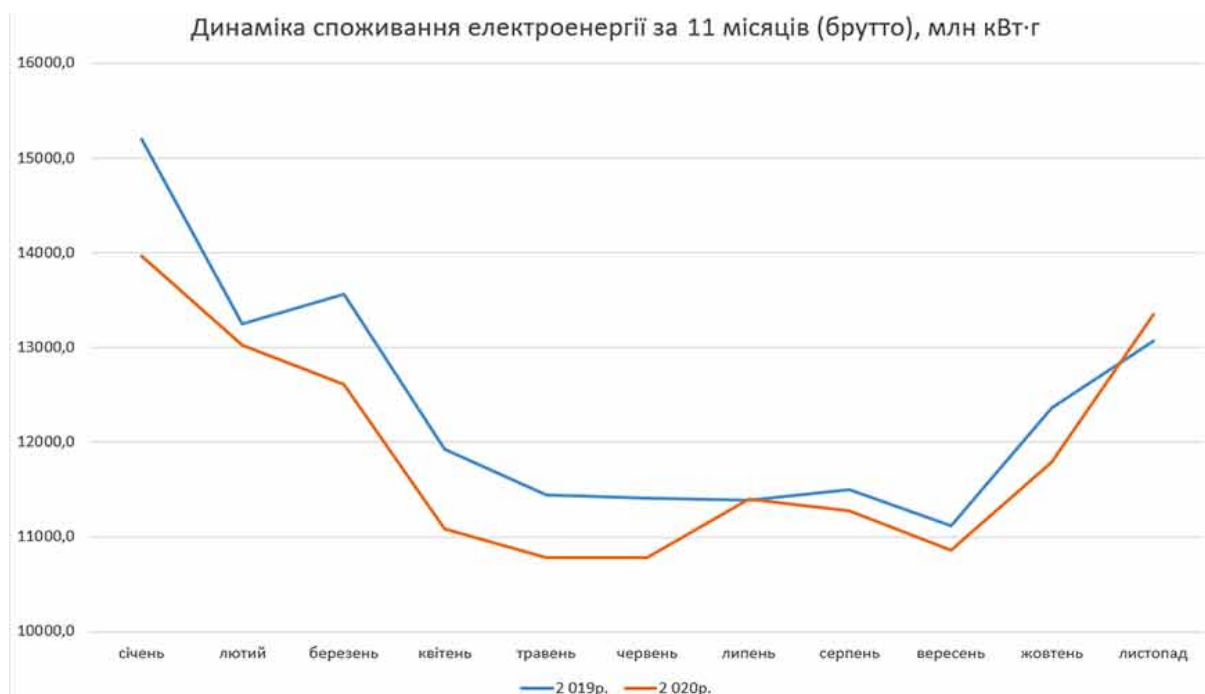


**Структура споживання електроенергії за 11 місяців 2020 р.**

(без урахування тимчасово окупованих територій АР Крим, м. Севастополя, Донецької та Луганської областей)

Групи споживачів	Споживання у 2019	Споживання у 2020		Питома вага, %	
	млн кВт·г	млн кВт·г	+/-	2019 р.	2020 р.
<b>Споживання ел.ен. (брутто)</b>	<b>136221,4</b>	<b>131304,8</b>	<b>-4916,6</b>		
<b>Споживання ел.ен. (нетто)</b>	<b>109319,7</b>	<b>105864,0</b>	<b>-3455,6</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
1.Промисловість у тому числі:	46914,3	44768,2	-2146,1	42,9	42,3
Паливна	3101,8	2928,2	-173,6	2,8	2,8
Металургійна	26460,1	24766,7	-1693,3	24,2	23,4
Хімічна та нафтохімічна	3396,3	3792,1	395,8	3,1	3,6
Машинобудівна	3340,8	2790,6	-550,3	3,1	2,6
Будів.матеріалів	2082,7	2116,1	33,4	1,9	2,0
Харчова та переробна	4103,6	3952,5	-151,1	3,8	3,7
Інша	4429,1	4422,1	-7,0	4,1	4,2
2.Сільгоспспоживачі	3403,4	3410,6	7,2	3,1	3,2
3.Транспорт	5967,7	5103,4	-864,3	5,5	4,8
4.Будівництво	865,7	831,2	-34,6	0,8	0,8
5.Ком.-побутові споживачі	13629,2	12718,5	-910,7	12,5	12,0
6.Інші непромисл.споживачі	6714,5	6449,4	-265,1	6,1	6,1
7.Населення	31824,8	32582,8	758,0	29,1	30,8

[Міненерго](#)

**Динаміка споживання електроенергії за 11 місяців 2020 р.****Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами**

За 11 місяців 2020 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 13,4 млрд кВт·год, або 10,98% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2019 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування

електроенергії зменшився на 1,2 млрд кВт·год (14,6 млрд кВт·год або 11,36% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 11 місяці 2020 року становила 15,4 млрд кВт·год, або 12,59% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 1,0 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (16,4 млрд кВт·год або 12,80% у 2019 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 11 місяці 2020 року заощаджено 171,0 млн кВт·год електричної енергії (166,2 млн кВт·год. за відповідний період минулого року).

### **Ціни на електроенергію**

#### **Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у жовтні 2020 року**

Середньозважена ціна акцептованої на ринку «на добу наперед» електроенергії у листопаді 2020 року становить 1 536,25 грн/МВт·год (без ПДВ). Це на 16,24% вище за жовтневу середньозважену ціну купівлі-продажу електроенергії на цьому сегменті ринку, та на 12,34% більше за ціну листопада 2019 року. Про це йдеться у звіті ДП «Оператор ринку» про результати торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку за листопад 2020 року.

На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії у листопаді 2020 року становить 1 525,53 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 18,42% більше за попередній місяць та на 21,06% вище, ніж було у листопаді 2019 року.

*РДН ОЕС України: у листопаді середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії збільшилася на 17,05% та становить 1 527,09 грн/МВт·год (без ПДВ). Буришинський енергоострів – середньозважена ціна електроенергії є на 7,97% вищою та становить 1 633,29 грн/МВт·год (без ПДВ).*

*ВДР ОЕС України: середньозважена ціна акцептованої у листопаді електроенергії становить 1 525,23 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 18,65% вище за жовтневу ціну. Торгова зона «Острів Буришинської ТЕС»: середньозважена ціна є на 5,83% більшою і становить 1 551,28 грн/МВт·год (без ПДВ).*

У листопаді погодинні ціни на РДН та ВДР у торговій зоні «ОЕС України» в деякі дні в години максимального навантаження були максимальними або близькими до максимальних. Це обумовлено збільшенням попиту та зменшенням пропозицій на продаж електроенергії на майданчику «Оператора ринку». У торговій зоні «Острів Буришинської ТЕС» в більшості днів спостерігався дефіцит пропозицій на продаж електроенергії, тому ціни на РДН та ВДР в такі дні були наближеними до цінових обмежень.

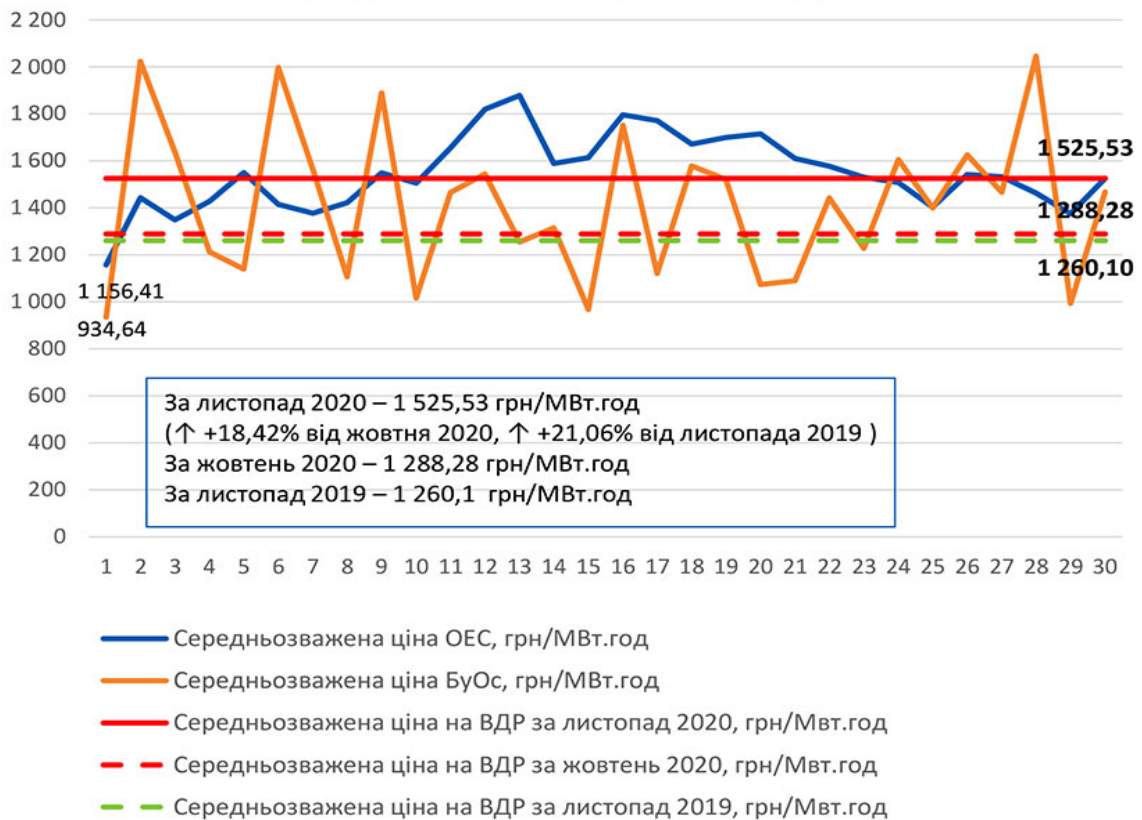
Загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку становив 3 397,11 ГВт·год. Це на 7,71% більше, ніж акцептувалося на майданчику «Оператора ринку» у жовтні 2020 року. Обсяги торгів на РДН та ВДР у листопаді становили 26,15% від загального споживання електроенергії всіма категоріями споживачів України.

[Оператор ринку](#)

### Середньозважені ціни\* на РДН



### Середньозважені ціни\* на ВДР



\* - Усі ціни наведені без ПДВ

ЛИСТОПАД 2020 РОКУ



### «Українська енергетична біржа»

Щоденні середньозважені ціни у листопаді 2020 року в ОЕС України та Бурштинському острові за типом навантаження.



[Українська енергетична біржа](#)

### Розрахунки за електроенергію

#### Щодо погашення заборгованості на ОРЕ, що виникла до 01.07.2019

Законом України №719-IX [«Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії»](#) передбачено комплекс заходів щодо врегулювання питання повного погашення заборгованості, яка виникла на оптовому ринку до 1 липня 2019 року.

05.10.2020 Мінфін [повідомив](#) Кабміну на відсутність джерел збалансування бюджету для виконання цього закону.

26.10.2020 Проект Закону України № 2390 «Про внесення змін до Кодексу України з процедур банкрутства (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)» підготовлено до повторного другого читання.

17.09.2020 Проект Закону № 2389 «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії» передано на доопрацювання в комітет.

Про оплату заборгованості споживачів за спожити до 01.01.2019 Електричну енергію	Борг за спожиту енергію станом на 01.01.2020	Борг за спожиту електроенергію станом на 01.12.2020	Зміна заборгованості з початку року
Оператори систем розподілу	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Всього по Україні:</b>	<b>26 298 039,0</b>	<b>25 320 357,6</b>	<b>-977 681,4</b>
АТ «Вінницяобленерго»	54 314,0	25 894,0	-28 420,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	13 065,0	8 721,0	-4 344,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	926 827,8	648 247,6	-278 580,2
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	731 954,0	712 266,0	-19 688,0
АТ «Житомиробленерго»	23 266,0	17 114,2	-6 151,8
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	23 125,0	17 927,0	-5 198,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 670 203,0	1 532 402,0	-137 801,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	12 860,0	7 878,0	-4 982,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	304 764,1	184 252,3	-120 511,8
ПрАТ «Київобленерго»	92 356,5	64 888,0	-27 468,5
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	17 622,0	8 130,0	-9 492,0
ТОВ «ЛЕО»	1 990 628,0	1 966 971,0	-23 657,0
ПрАТ «Львівобленерго»	19 124,0	9 974,0	-9 150,0
АТ «Миколаївобленерго»	83 182,0	76 791,0	-6 391,0
АТ «Одесаобленерго»	115 993,5	76 140,6	-39 852,9
АТ «Полтаваобленерго»	138 855,0	133 381,0	-5 474,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	11 159,7	7 802,8	-3 356,9
ПАТ «Сумиобленерго»	282 413,0	251 777,0	-30 636,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	16 312,0	4 785,0	-11 527,0
АТ «Харківобленерго»	1 568 971,0	1 525 353,9	-43 617,1
АТ «Херсонобленерго»	91 316,0	65 835,0	-25 481,0
АТ «Хмельницькобленерго»	13 923,0	11 384,0	-2 539,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 697 856,0	1 711 691,0	13 835,0
АТ «Чернівціобленерго»	150 176,0	135 568,3	-14 607,7
АТ «Чернігівобленерго»	25 158,0	23 267,0	-1 891,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2 302 800,0	2 245 126,0	-57 674,0
ДП «Регіональні електричні мережі»	13 685 124,4	13 678 748,0	-6 376,5
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	234 689,9	168 041,9	-66 648,0

Основними складовими боргу споживачів перед операторами систем розподілу за спожити до 01.01.2019 електричну енергію станом на 01.12.2020 є заборгованість підприємств вугільної промисловості (14512,1 млн грн), підприємств водопостачання та водовідведення (4366,0 млн грн), підприємств хімічної промисловості (2032,7 млн грн) та населення (1642,2 млн грн).

#### Щодо виплат за «зеленим» тарифом

З початку 2020 року ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом **9 597 ГВт·год** електроенергії.

На 8 грудня 2020 року на користь відновлювальної генерації сплачено **20,88 млрд грн**. При цьому, електроенергію січня і лютого сплачено на 100%, березня – 47%, квітня і травня – 5%, червня – 4%, липня – 3,5%, серпня – 100%, вересня – 100%, жовтня – 79%.



Причина несвоєчасного виконання зобов'язань перед ВДЕ – заборгованість перед Гарантованим покупцем з боку ПрАТ «НЕК «Укренерго», яка складає **22,9 млрд грн** через занижений тариф на передачу електроенергії.

Гарантований покупець здійснює виплати за «зеленим» тарифом, керуючись принципами розрахунків – пропорційно до обсягів відпущеної товарної продукції, за фактом отримання коштів.

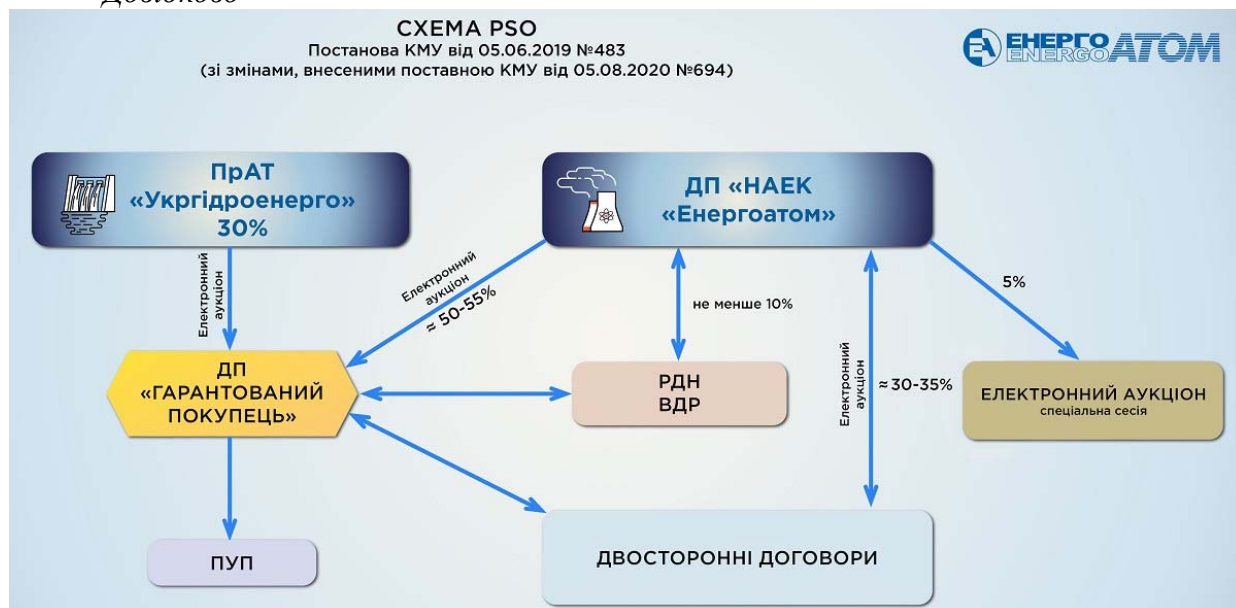
### ПСО

З початку 2020 року ДП «Гарантований покупець» придбало для забезпечення потреб населення **47 923 ГВт·год**.

На 8 грудня 2020 року виробникам електроенергії (Енергоатом, Укргідроенерго) сплачено **15,1 млрд грн**, що складає 65%. Заборгованість Укренерго перед Гарантованим покупцем – 6,9 млрд грн.

[Гарантований покупець](#)

Довідково



### Постачальник «останньої надії»

Постачальником «останньої надії» визначено Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго».

За 11 місяців 2020 року постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії споживачам на суму **956,5 млн грн**, рівень оплати склав 11,5%. Загальна заборгованість перед постачальником «останньої надії» станом на 01.12.2020 склала **2314,9 млн гривень**.

### Щодо погашення заборгованості на новому ринку електроенергії

09.12.2020 Кабінет міністрів України постановою [№ 1203](#) надав ПрАТ «НЕК «Укренерго» державні гарантії для забезпечення кредитів, які планується залучити у державних банків для погашення заборгованості перед ДП «Гарантований покупець».

Державні гарантії надаються для забезпечення виконання боргових зобов'язань позичальника за запозиченнями, сума яких не перевищує 11,3 млрд гривень, урахувавши зобов'язання щодо погашення основної суми, відсотків, комісій та інших зобов'язань, що впливають із запозичень.

17.11.2020 Верховна Рада України прийняла Закон [№ 1006](#) «про внесення змін до ЗУ «Про Державний бюджет України на 2020 рік», в якому надала Кабінету міністрів право надавати державні гарантії оператору системи передачі - НЕК «Укренерго», для погашення боргових зобов'язань перед виробниками з відновлюваних джерел.

24.09.2020 у Верховній Раді зареєстровано законопроект [№4151](#) щодо підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Пропонується надати право Міністерству фінансів України здійснити за рішенням Кабінету Міністрів України випуск облігацій внутрішньої державної позики на відповідну загальну суму видатків, кошти від продажу яких будуть спрямовані для погашення заборгованості перед суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії.

30.09.2020 Комітет Верховної Ради з питань енергетики та житлово- комунальних послуг розглянув і підтримав пропозиції Міненерго до законопроекту [№ 4000](#) про держбюджет на 2021 рік щодо розрахунків з ВДЕ, погашення боргів ДП «Енергоринок», резерву для зняття з експлуатації блоків АЕС (15.12.2020 законопроект прийнято, 21.12.2020 направлено на підпис Президенту, остаточний текст закону покищо не оприлюднено).

05.10.2020 р. Мінфін [повідомив](#) Кабміну, що не вбачає можливості закласти в держбюджеті компенсацію виробникам електроенергії з ВДЕ і застерігає від випуску ОВДП для погашення боргу перед ВДЕ.

#### Оператори системи розподілу

За 11 місяців 2020 року, в цілому, **операторами систем** розподілу України надано послуги з розподілу електричної енергії на суму 59025,7 млн грн (обсяг розподілу електричної енергії – 98544,6 млн кВт·год), рівень оплати склав 96,1%.

ФОРМА РОЗПОДІЛУ (про надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії)	Обсяги розподілу електричної енергії	Нараховано за послуги розподілу електроенергії	Надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії	Борг(+)/ Переплата(-) станом на 01.12.2020*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Разом</b>	<b>98 544 635,8</b>	<b>59 025 694,1</b>	<b>56 695 018,8</b>	<b>-529 764,0</b>
АТ «Вінницяобленерго»	2 493 467,8	2 249 476,2	2 188 753,4	89 513,1
ПрАТ «Волиньобленерго»	1 446 733,2	1 241 321,1	1 203 698,8	46 290,4
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	15 249 827,3	5 095 759,0	5 085 056,1	-546 011,9
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2 633 880,3	2 764 509,4	2 669 878,5	-283 340,6
АТ «Житомиробленерго»	2 133 979,0	1 935 327,5	1 945 897,3	-86 868,8
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	1 611 916,7	1 846 095,8	1 836 667,5	65 545,5
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	6 441 130,3	2 813 506,1	2 586 639,0	276 804,1
АТ «Прикарпаттяобленерго»	2 137 433,2	1 844 317,6	1 734 005,2	72 304,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	7 955 708,4	2 661 141,6	2 619 111,9	-789 963,9
ПрАТ «Київобленерго»	5 697 667,5	3 768 281,0	3 767 598,6	-296 405,8
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 667 292,0	1 501 625,0	1 494 898,0	-85 253,0
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	1 172 376,4	1 241 663,4	1 188 029,6	42 992,6
ПрАТ «Львівобленерго»	3 654 728,3	2 943 029,5	2 846 425,8	-10 010,2
АТ «Миколаївобленерго»	2 343 796,2	1 736 306,6	1 649 811,8	25 402,3
АТ «Одесаобленерго»	5 237 497,5	4 011 995,0	4 003 397,0	22 686,0

АТ «Полтаваобленерго»	4 488 692,7	2 481 567,0	2 162 944,8	-124 417,1
ПрАТ «Рівнеобленерго»	2 019 832,4	1 343 064,8	1 335 977,6	-31 647,2
ПАТ «Сумиобленерго»	1 732 492,8	1 562 598,9	1 527 545,5	24 854,9
ВАТ «Тернопільобленерго»	1 149 848,7	1 244 048,3	1 212 954,8	-37 070,8
АТ «Харківобленерго»	5 296 989,1	3 734 938,5	3 096 288,5	709 541,5
АТ «Херсонобленерго»	2 106 885,2	1 776 914,9	1 712 627,2	7 480,4
АТ «Хмельницькобленерго»	1 943 790,7	1 796 234,5	1 686 026,7	112 112,6
ПАТ «Черкасиобленерго»	2 642 792,1	1 766 764,7	1 761 005,6	-7 665,0
АТ «Чернівціобленерго»	1 169 606,3	1 061 837,5	1 032 720,6	-18 881,7
АТ «Чернігівобленерго»	1 512 851,6	1 564 920,1	1 483 373,1	36 662,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	276 376,3	110 525,5	83 252,5	35 771,4
ДП «Регіональні електричні мережі»	1 083 480,6	317 637,6	168 299,2	285 156,0
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	5 450 713,3	382 656,0	402 701,6	-44 533,1
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	649 792,9	401 598,2	387 165,1	-29 864,8
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	685 709,3	66 351,4	65 674,9	836,4
АТ «Укрзалізниця»	4 457 347,7	1 759 681,6	1 755 264,8	8 220,4

\* З врахуванням боргів/переплат минулого року

#### Постачальники універсальних послуг

За 11 місяців 2020 року **постачальниками універсальних послуг** надано електричної енергії споживачам в обсязі 43369,7 млн кВт·год на суму 67624,6 млн грн, рівень оплати склав 98,5%. *Загальна заборгованість перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.12.2020 склала 4752,1 млн гривень.*

В тому числі, **населення** отримало електричну енергію в обсязі 30466,0 млн кВт·год на суму 37459,6 млн грн, рівень оплати склав 99,1%. *Загальна заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2020 складала 4081,2 млн грн та збільшилась за 11 місяців 2020 року на 320,5 млн грн або на 7,9% і станом на 01.12.2020 складає 4401,7 млн гривень.*

Довідково

Згідно Правил 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.

За 11 місяців 2020 року електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг, надано споживачам електричної енергії **за вільними цінами** в обсязі 11984,6 млн кВт·год на суму 26964,0 млн грн, рівень оплати склав 95,5%. *Загальна заборгованість перед електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, станом на 01.12.2020 відсутня.*

Довідково

Інформація щодо постачання електричної енергії за вільними цінами була надана електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг.

#### Видобуток вугілля

За листопад 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2 586,6 тис. тонн** вугілля, що на 6,0 % менше порівняно з жовтнем 2019 року. Видобуток енергетичного вугілля – **1 847,2 тис. тонн**, коксівного вугілля – **739,5 тис. тонн**.

За 11 місяців 2020 року видобуто **26 199,2 тис. тонн** вугілля, що на 7,8 % менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав **19 923,5 тис. тонн**, коксівного – **6 275,7 тис. тонн**.

#### Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 22.12.2020 становили **1 222,8 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **1 014,2 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **729,0 тис. т**, а запаси антрацитів – **285,2 тис. т**.

Запаси топкового мазуту на 14.12.2020 становили **46,6 тис. тонн**, що на **12,9 тис. т** або на 38,2% більше ніж у 2019 році.

[Міненерго](#)

#### Газ

##### Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у **листопаді 2020 року** в Україні зменшились на 45,9 млн. куб. м (або на 2,7%) порівняно з жовтнем минулого року і становили **1 633,2 млн. куб. м**.

За **11 місяців 2020 року** обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 336,8 млн. куб. м (або на 1,8%) порівняно з показником минулого року і становили **18 563,2 млн. куб. м**.

[Оператор ГТС України](#)

##### Запаси газу в газосховищах

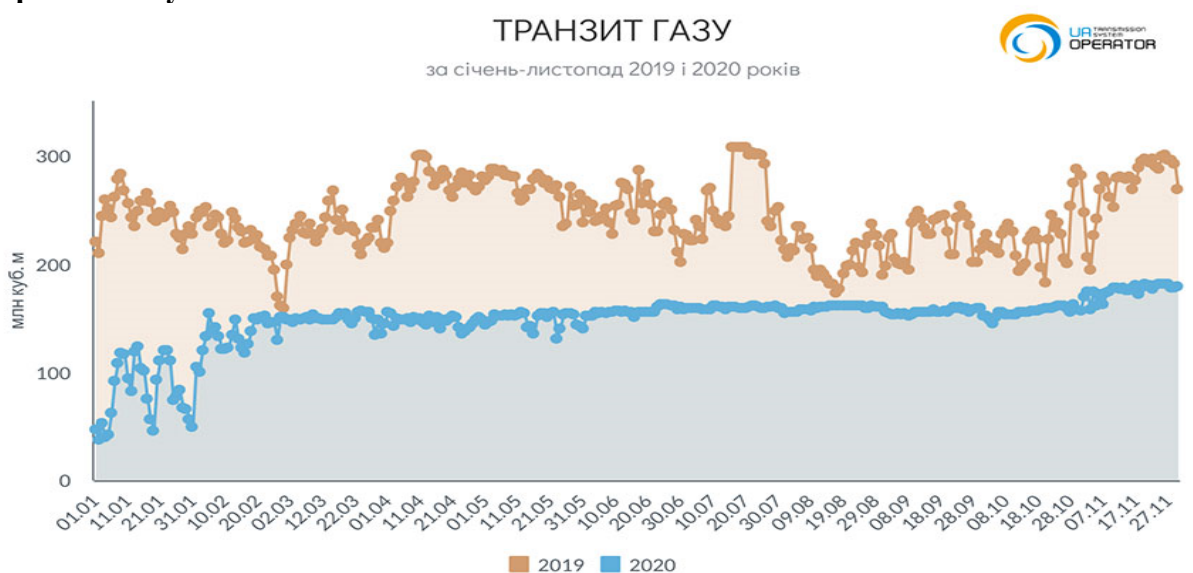
Станом на 01.12.2020 запас природного газу у підземних газосховищах становить **26,3\* млрд куб. м газу**. Це на 27 % перевищує показники минулого року.

З початку опалювального сезону 2020/2021 Оператор газосховищ України відібрав з ПСГ 2 млрд куб. м природного газу.

\* без урахування запасів Вергунського ПСГ, що знаходиться на тимчасово окупованій території Донецької області

[Укртрансгаз](#)

##### Транзит газу



За 11 місяців 2020 року Оператор ГТС України протранзитивав 50,1 млрд куб. м газу. Це на 38% менше, ніж за аналогічний період минулого року (81,5 млрд куб. м).

Основна причина скорочення обсягів транзиту у порівнянні з попереднім роком – запуск нових газопроводів в обхід України, якими російський газ транспортується в Європу. А також певне зменшення попиту на блакитне паливо в ЄС та значні запаси газу в європейських ПСГ. Відповідно, це все разом вплинуло на контрактні обсяги замовлення послуг у Оператора ГТС України.

Середньодобовий обсяг транзиту з початку року становив 150 млн куб. м на добу, а

в листопаді зріс до 175 млн куб. м на добу за рахунок дозамовлених через аукціонні платформи потужностей на транспортування газу до країн Європи.

Слід зазначити, що у листопаді трейдери почали відбирати свої запаси газу з митного складу в ПСГ, таким чином ОГТСУ додатково протранспортував до ЄС 153 млн куб м природного газу, а саме: 114 млн куб. м до Угорщини та 39 млн куб. м до Польщі.

Газпром повністю розраховується за весь обсяг заброньованих потужностей. А ОГТСУ зі свого боку виконує всі добові заявки й ефективно забезпечує безперебійність транспортування газу до ЄС та Молдови.

У західному напрямку було протранзитовано 46,8 млрд куб. м газу (-34%). Зокрема, у Польщу – 3,5 млрд куб. м, Словаччину – 34,7 млрд куб. м, Угорщину – 8,6 млрд куб. м.

У південному напрямку транзит склав 3,3 млрд куб. м (-73%). Із них 0,7 млрд куб. м – у Румунію та 2,6 млрд куб. м – у Молдову. Падіння транзиту по цьому маршруту пов'язане з запуском у січні 2020 року «Турецького потоку», яким доправляється газ з Росії через Туреччину в країни Балканського півострову.

### **Імпорт газу**

За 11 місяців 2020 р. Оператор ГТС України протранспортував **15,6 млрд куб. м газу** з Європи в Україну. Це на 11% (1,6 млрд куб. м) більше за аналогічний показник минулого року.

Всього за 11 місяців 2020 року імпорт із Словаччини склав майже 10,2 млрд куб. м (+12% у порівнянні до аналогічного періоду минулого року), із Угорщини – майже 3,9 млрд куб. м (+10%), із Польщі – майже 1,6 млрд куб. м (+12%). Зокрема, **віртуальним реверсом (backhaul)**, який вперше став доступний на початку цього року, імпортовано 45% або 7,1 млрд куб. м: зі Словаччини – 3,1 млрд куб. м, з Угорщини – 2,9 млрд куб. м, з Польщі – 1,1 млрд куб. м.

З початку року в підземні сховища для зберігання **в режимі «митний склад»** було направлено 10,1 млрд куб. м імпортованих обсягів. В листопаді розпочалась фаза активного відбору газу з митного складу та його подальшого транспортування до країн ЄС.

Всього за період січня-листопада транспортування газу з ЄС в Україну замовляли 82 трейдери, з них 52 українських компаній та 30 іноземних. А послугами short-haul та «митний склад» скористалися понад півсотні компаній, більша частина з яких є нерезидентами.

[\*Оператор ГТС України\*](#)

### **Нафта**

#### **Транспортування нафти**

Обсяг транспортованої нафти за результатами одинадцяти місяців 2020 року становить 14,6 млн тонн, що на 3% більше порівняно з аналогічним періодом 2019 р. Зокрема, обсяг транспортування нафти для НПЗ України у січні-листопаді 2020 р. становить 2,4 млн тонн (на 9,8% більше, ніж за цей період у 2019 р.), а транзит – 12,1 млн тонн (на 1,1% більше порівняно з аналогічним періодом 2019 р.).

Загальний обсяг транспортування нафти у листопаді 2020 року зменшився порівняно із листопадом минулого року на 12,7% — до 1,3 млн тонн. Зокрема, знизився транзит нафти трубопровідним транспортом через територію України на 22,1% – до 1,03 млн тонн. При цьому зріс обсяг транспортування нафти на НПЗ України на 9,1% – до 225,6 тис. тонн нафти.

Також у листопаді 2020 року АТ «Укртранснафта» експортувала 79,9 тис. тонн нафти до Республіки Білорусь на Мозирський НПЗ в рамках договору купівлі-продажу, укладеного з BNK (UK) Limited.

[\*Укртранснафта\*](#)

#### **Переробка нафти**

За 11 місяців 2020 року на Дрогобицький нафтопереробний завод та на Шебелинський газопереробний завод поставлено 757,0 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом).

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за 11 місяців 2020 року становить 381,0 тис. тонн, що на 11,2 % менше обсягу переробки за 11 місяців 2019 року.

Кременчуцький НПЗ з жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи Міністерству енергетики не надає.

У січні-листопаді 2020 року не здійснювали роботу з переробки нафтової сировини Лисичанський, Одеський, Дрогобицький та Надвірнянський нафтопереробні підприємства.

### ***Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості***

**Атомні електростанції.** У листопаді 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 6 239 млн кВт·год електроенергії, що на 1 380 млн кВт·год менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

З початку 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 69 453 млн кВт·год електроенергії, що на 5 436 млн кВт·год менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) у листопаді 2020 року становив 62,4 % ( у листопаді 2019 р. – 76,3 %). КВВП з початку року становив 62,3 % (за відповідний період минулого року – 67,3 %).

**Паливна програма.** У 2020 р. ДП «НАЕК «Енергоатом» заплановано здійснити:

- 15 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС, у тому числі 9 поставок – від АТ «ТВЕЛ» і 6 поставок – від компанії «Вестінгауз»;
- забезпечити 4 рейси з вивезення відпрацьованого ядерного палива.

З початку 2020 року відбулося 2 поставки свіжого ядерного палива від компанії «Вестінгауз» та 3 – від АТ «ТВЕЛ», виконано 1 рейс вивезення відпрацьованого ядерного палива з ВП «ЮУАЕС».

### **Підприємства атомно-промислового комплексу**

**ДП «Схід ГЗК».** У листопаді 2020 року вироблено 92,46 тон уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 269,25 млн гривень. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 34,06 тон більше.

З початку 2020 року комбінатом вироблено 736,9 тон уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 2 049,0 млн гривень. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 63,42 тон менше.

### **Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики**

**Станом на 23.12.2020** відповідно до затвердженого графіку:

На ТЕС енергогенеруючих компаній відремонтовано 40 (10374 МВт) енергоблоків, а саме: поточним ремонтом 31 (8362 МВт) енергоблок; середнім ремонтом 6 (1330 МВт) енергоблоків; капітальним ремонтом 3 (682 МВт) енергоблока.

На ТЕЦ відремонтовано 9 (1670 МВт) енергоблоків, 12 (1717 т/год) парових котлів, 1 (100 Гкал/год) водогрійний котел та 10 (370 МВт) турбоагрегатів.

На ГЕС виконано капітальний ремонт 14 (746,9 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 21 (1013,9 МВт) гідроагрегатів.

За 11 місяців 2020 року на АЕС виконано

**8 планово-попереджувальних ремонтів** – середні ремонти енергоблоків №1, 2 РАЕС, №2, 6 ЗАЕС, №1, 2 ЮУАЕС та капітальні ремонти енергоблоків №3, 4 ЗАЕС. Станом на 30.11.2020 виконувалися середні ремонти енергоблоків №5 ЗАЕС, №2 ХАЕС №4 РАЕС та капітальний ремонт енергоблоку №3 РАЕС. Загальна тривалість – 1205,52 доби;

**13 поточних ремонтів, з них:**

7 планових ремонтів енергоблоків №4 РАЕС, №1 ЮУАЕС (два ремонти), №3 ЮУАЕС (два ремонти), №6 ЗАЕС, №1 ХАЕС. Загальна тривалість – 35,29 доби;

**6 позапланових ремонтів енергоблоків №3 ЮУАЕС (два ремонти), №2 ЗАЕС, №1, 3 РАЕС та №1 ХАЕС.** Загальна тривалість – 104,18 доби. Недовиробництво електроенергії через виконані поточні позапланові ремонти склало 2 506,36 млн кВт·год.

#### ***Капітальні інвестиції галузей ПЕК***

*(без врахування нафтогазового комплексу)*

Протягом січня-листопада 2020 року підприємствами електроенергетичної галузі, що належать до сфери управління Міненерго України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **18 607,6 млн грн** капітальних вкладень, що на 12% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва та реконструкції електричних мереж. Профінансовано всього 17 532,6 млн грн, що на 3 763,6 млн грн менше 2019 року.

У вугільній галузі освоєно 47,6 млн грн капітальних вкладень.

#### ***Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств за даними 8 місяців***

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **2020 рік** передбачено видатки за бюджетною програмою «Заходи з ліквідації неперспективних вугледобувних підприємств» у сумі **659,7** млн гривень (зі змінами).

Фактично з **початку року** підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **375,4** млн гривень.

#### ***Оплата праці***

За 11 місяців 2020 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 16 979 грн (збільшення до відповідного показника 2019 року на 2 924 грн);
- атомно-промисловий комплекс – 28 698 грн (більше на 5 754 грн);
- нафтогазовий комплекс – 9 106 грн (менше на 1 443 грн);
- вугільна галузь – 12 024 грн (більше на 584 грн).

Станом на 1 грудня 2020 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 766,7 млн грн та зменшилась з початку року на 410,2 млн грн.

***Підготовлено Робочою групою НТСЕУ  
за даними Міненерго України, НЕК «Укренерго»,  
Оператора ринку, Гарантованого покупця, Енергоринку,  
Української енергетичної біржи, Оператора ГТС України***