



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

ВИДАННЯ НТСЕУ

«ЕНЕРГОІНФОРМ-ИНФОРМЭНЕРГО» № 593

**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПЕК УКРАЇНИ
У СІЧНІ 2021 РОКУ**

- **Виробництво електричної енергії та фактичний баланс**
- **Встановлена потужність енергосистеми України**
- **Транскордонні перетоки електроенергії**
- **Структура і динаміка споживання електроенергії**
- **Ціни на електроенергію**
- **Щодо погашення заборгованості на ОРЕ, що виникла до 01.07.2019**
- **Щодо погашення заборгованості на новому ринку електроенергії**
- **Видобуток вугілля та його запаси на ТЕС і ТЕЦ**
- **Видобуток газу та його запаси в газосховищах**
- **Транспортування та переробка нафти**
- **Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики**

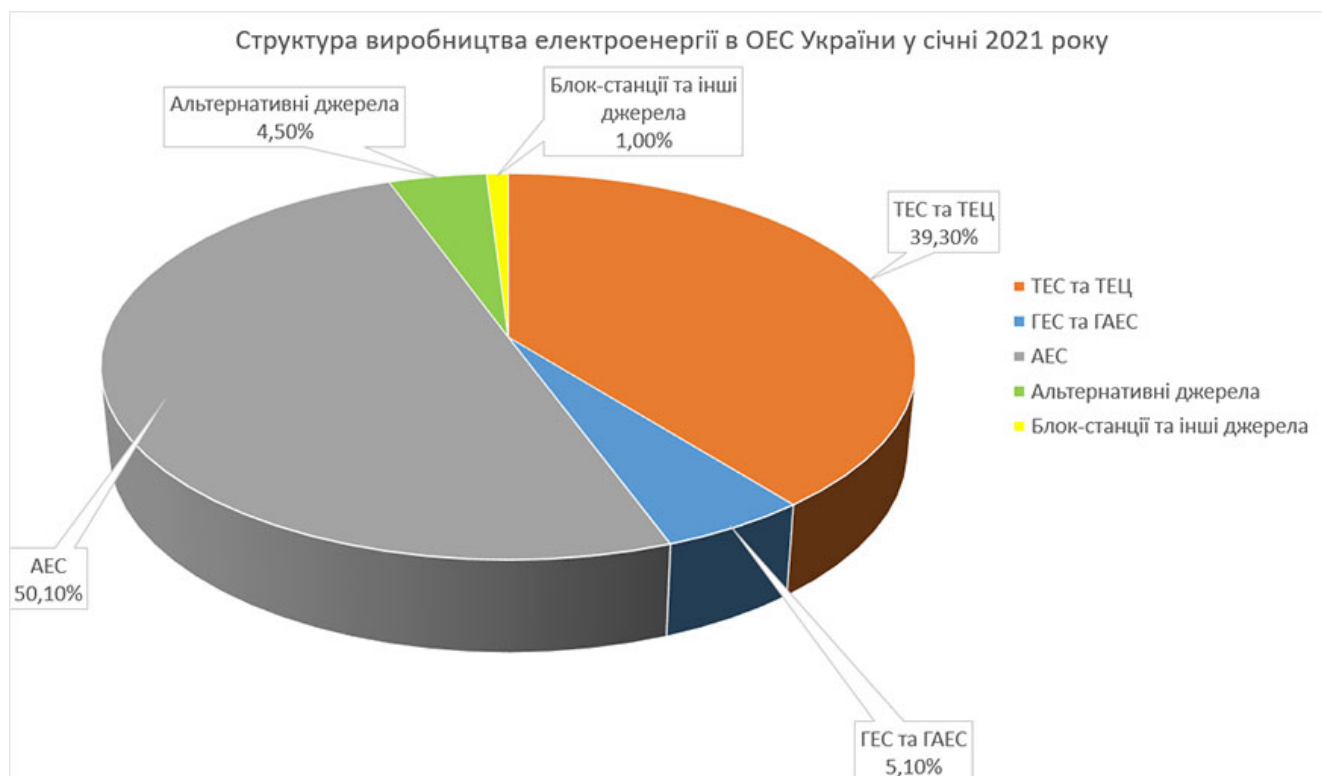
КИЇВ – 2021

ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ У СІЧНІ 2021 РОКУ

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

Виробництво електроенергії

За січень 2021 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України у цілому склав **14287,6** млн кВт·г, що на **185,4** млн кВт·г, або на 1,3% більше, ніж за січень 2020 року.



Структура виробництва електроенергії

Січень 2021 у порівняння з січнем 2020 року

Виробники електроенергії	2020 рік		2021 рік		+/- до 2020	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
Всього	14102,2	100,0	14287,6	100,0	185,4	1,3
ТЕС та ТЕЦ, з них:	4981,6	35,3	5614,2	39,3	632,6	12,7
ТЕС ГК	3362,9	23,8	4067,0	28,5	704,1	20,9
ТЕЦ та когенераційні установки	1618,7	11,5	1547,2	10,8	-71,5	-4,4
ГЕС та ГАЕС, з них:	647,4	4,6	732,3	5,1	84,9	13,1
ГЕС	539,5	3,8	614,4	4,3	74,9	13,9
ГАЕС	107,9	0,8	117,9	0,8	10,0	9,3
АЕС	7806,5	55,4	7151,0	50,1	-655,5	-8,4
Альтернативні джерела (ВЕС,СЕС, інші)	515,1	3,7	646,3	4,5	131,2	25,5
Блок-станції	151,6	1,1	143,8	1,0	-7,8	-5,1

Інф. Міненерго

Довідково

Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13 835
ТЕС ГК	21 842
ТЕЦ	6 070
ГЕС	4 813
ГАЕС	1 488
СЕС	5 154
ВЕС	1 110
Станції на біопаливі	188
Всього	54 498

[Инф. Укренерго](#)

Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	січень 2021 р.	Всього у 2020 р.
ЕКСПОРТ							
Угорщина	16,542	268,898	235,715	212,688	169,718	32,681	2 110,414
Словаччина	0,680	12,230	1,136	2,818	22,040	1,695	41,289
Румунія	5,804	42,819	96,869	129,714	23,173	17,485	868,326
Польща	113,471	107,784	148,725	122,839	103,308	0,000	1 484,116
Молдова	0,000	0,040	14,875	10,800	11,145	0,000	167,112
Білорусь	34,900	35,900	0,000	0,000	0,000	0,000	82,800
ІМПОРТ							
Угорщина	18,816	9,230	23,220	10,638	9,090	6,931	516,025
Словаччина	17,536	43,597	105,146	145,196	118,233	78,293	1 473,754
Румунія	2,228	0,888	0,428	0,814	1,467	2,470	89,397
Білорусь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	180,589	152,308

Росія	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	53,399
Всього							
експорт	171,397	467,671	497,320	478,859	329,384	51,861	4 754,057
імпорт	38,580	53,715	128,794	156,648	128,790	268,283	2 284,883
Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн							
Росія ¹	5,582	3,605	5,924	5,175	4,480	6,264	58,934
Білорусь ²	0,113	0,053	0,072	0,120	0,015	0,013	0,933
Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми							
Угорщина ³	0,000	0,000	0,000	1,050	0,000	0,000	1,050
Білорусь ⁴	експорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,077	
	імпорт	0,000	0,000	0,000	0,000	3,133	

¹ обсяги перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем Росії і України;

² обсяги перетоків електроенергії для живлення тупикових районів навантаження прикордонних споживачів енергосистем Білорусі і України;

³ 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.

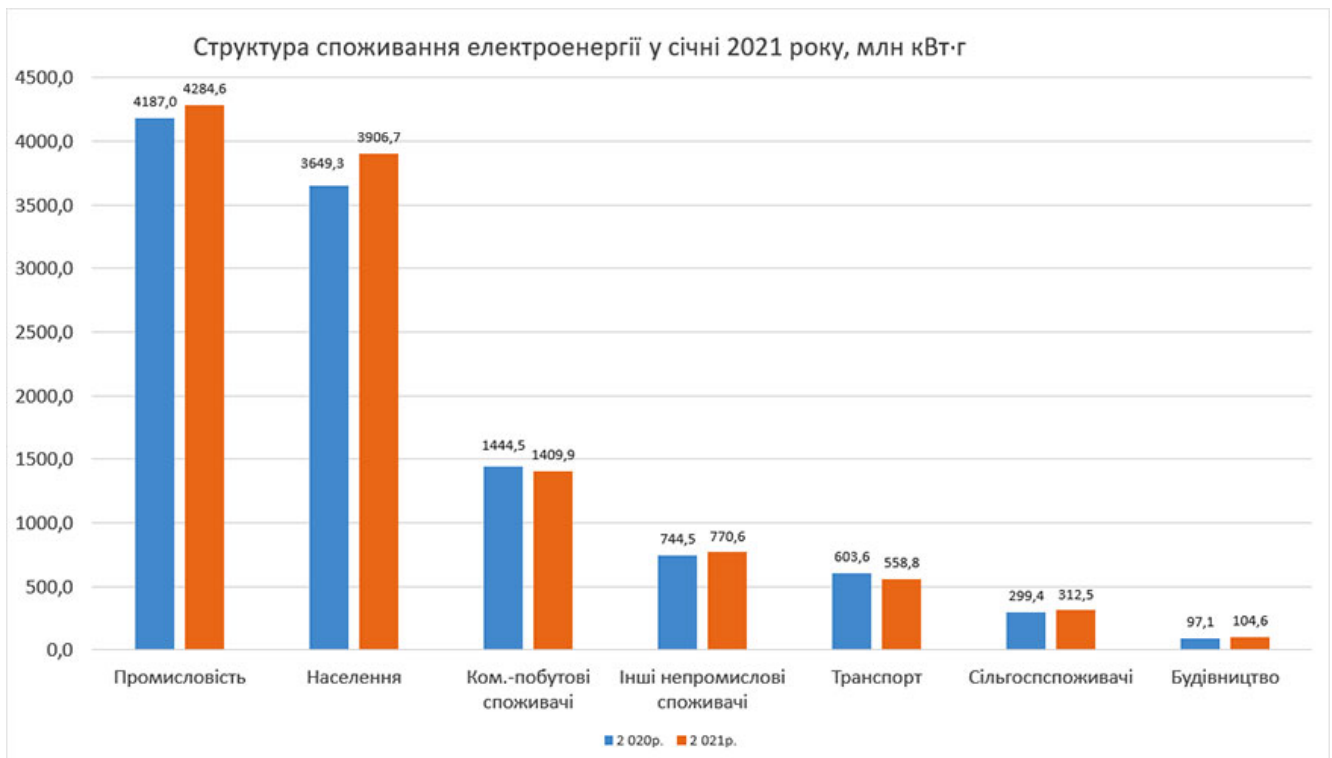
⁴ обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Білорусь – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Білорусі 30.12.2020р.

[НЕК «Укренерго»](#)

Споживання електроенергії

За січень 2021 року спостерігається збільшення електроспоживання (брутто), яке склало **14 512,1** млн кВт·г, що на 541,7 млн кВт·г, або на 3,9% більше, ніж за січень 2020 року.

Відпуск електроенергії (нетто) споживачам збільшився відносно відповідного періоду минулого року на 322,3 млн кВт·г, або на 2,9% і склав **11347,7** млн кВт·г при 11025,4 млн кВт·г за січень 2020 року.



Структура споживання електроенергії у січні 2021 року, млн кВт·г

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

Групи споживачів	Споживання у 2020	Споживання у 2021		Питома вага, %	
	млн кВт·г	млн кВт·г	+/-	2020 р.	2021 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	13970,4	14512,1	541,7		
Споживання ел.ен. (нетто)	11025,4	11347,7	322,3	100,0	100,0
1.Промисловість					
у тому числі:	4187,0	4284,6	97,6	38,0	37,8
Паливна	293,7	294,2	0,5	2,7	2,6
Металургійна	2311,8	2347,1	35,2	21,0	20,7
Хімічна та нафтохімічна	332,5	368,8	36,3	3,0	3,2
Машинобудівна	307,4	313,0	5,6	2,8	2,8
Будів.матеріалів	151,1	167,6	16,5	1,4	1,5
Харчова та переробна	356,6	344,7	-11,9	3,2	3,0
Інша	433,9	449,3	15,4	3,9	4,0
2.Сільгоспспоживачі	299,4	312,5	13,1	2,7	2,8
3.Транспорт	603,6	558,8	-44,8	5,5	4,9
4.Будівництво	97,1	104,6	7,6	0,9	0,9
5.Ком.-побутові споживачі	1444,5	1409,9	-34,6	13,1	12,4
6.Інші непромисл.споживачі	744,5	770,6	26,1	6,8	6,8
7.Населення	3649,3	3906,7	257,4	33,1	34,4

[Міненерго](#)

Динаміка споживання електроенергії



Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За січень місяць 2021 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 1,9 млрд кВт·год, або 14,23% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,2 млрд кВт·год (1,7 млрд кВт·год або 13,35% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за січень місяць 2021 року становила 1,9 млрд кВт·год, або 14,90% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 0,1 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (1,8 млрд. кВт·год або 14,12% у 2020 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за січень місяць 2021 року заощаджено 16,2 млн кВт·год електричної енергії (15,6 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

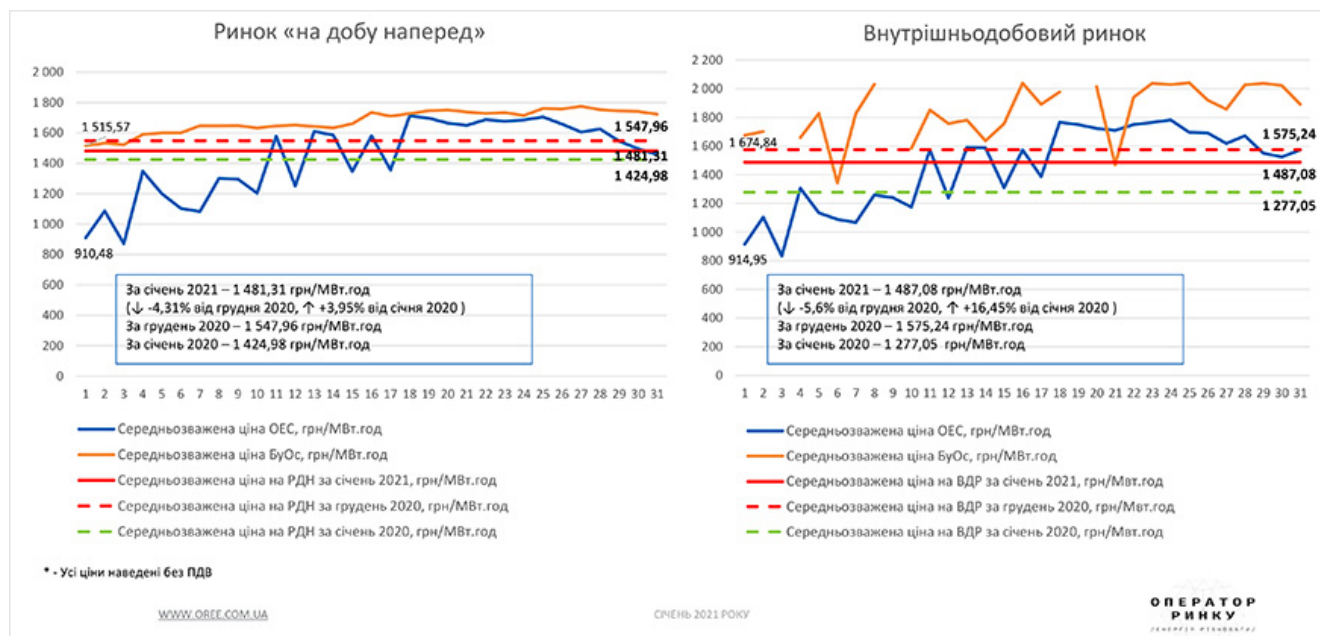
Ціни на електроенергію

Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у січні 2021 року

Середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у січні 2021 року становить 1 481,31 грн/МВт·год (без ПДВ). Це на 4,31% нижче за грудневу ціну і на 3,95% вище, ніж середньозважена ціна за січень 2020 року. Про це йдеться у звіті [ДП «Оператор ринку»](#) про результати торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку за січень 2021

року.

ОЕС України: середньозважена ціна акцептованої на РДН електроенергії є на 5,12% нижчою, ніж ціна за минулий місяць, та становить 1 462,52 грн/МВт·год (без ПДВ). Бурштинський енергоострів: середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії становить 1 658,97 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 4,43% вище, ніж ціна за грудень 2020 року.



На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна акцептованої електроенергії становить 1 487,08 грн/МВт·год (без ПДВ). Це на 5,6% нижче, ніж ціна за грудень 2020 року, і на 16,45% вище, ніж ціна за січень 2020 року.

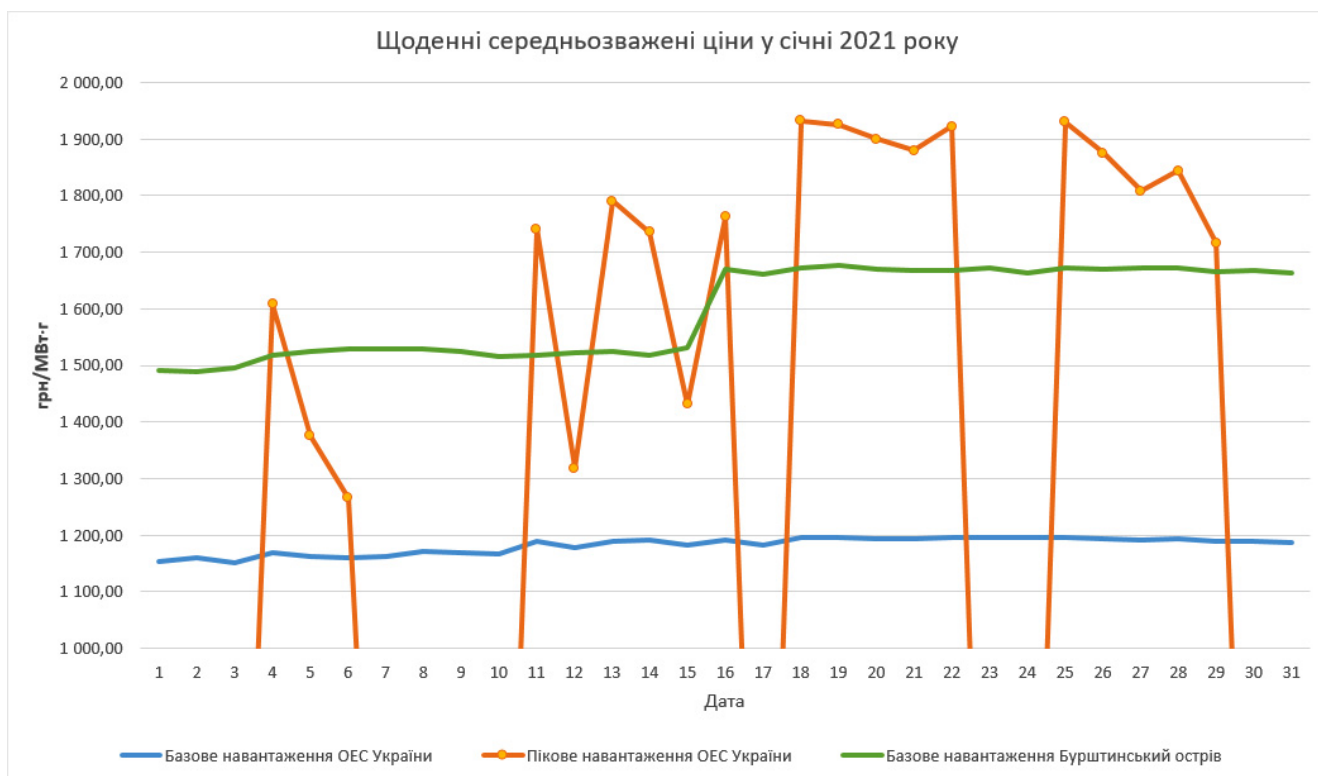
ОЕС України: середньозважена ціна акцептованої на ВДР електроенергії зменшилася у порівнянні з груднем 2020 року на 5,37% та становить 1 485,74 грн/МВт·год (без ПДВ). Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»: середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії становить 1 856,55 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 6,95% вище за ціну грудня 2020 року.

Загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку становив 3 253,22 ГВт·год, що менше на 5,38%, ніж акцептувалося у грудні 2020 року. Обсяги торгів на майданчику «Оператора ринку» становили 22,89% від загального обсягу споживання електроенергії всіма категоріями українських споживачів.

[Оператор ринку](#)

Українська енергетична біржа

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



Аукціони для забезпечення загальносупільних інтересів (ПСО) та Аукціони на експорт електричної енергії за межі території України не враховуються при розрахунку середньозважених цін.

Довідково

На Українській енергетичній біржі у 2020 році було проведено 370 аукціонів з продажу електроенергії (включаючи 35 аукціонів на виконання ПСО та 173 у режимі комерційних сесій). Загалом реалізовано 97,5 млн МВт·год електроенергії. Станом на кінець року на УЕБ налічується 305 акредитованих учасників ринку електроенергії, включаючи компанії групи ДТЕК, НАЕК «Енергоатом», ПАТ «Укргідроенерго» та ін.

[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 спожиту до 01.01.2019 Електричну енергію	Борг за спожиту енергію станом на 01.01.2021	Борг за спожиту електроенергію станом на 01.02.2021	Зміна заборгованості з початку року
Оператори систем розподілу	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Всього по Україні:	25 202 427,7	25 150 865,0	-51 562,8
АТ «Вінницяобленерго»	22 827,0	21 176,0	-1 651,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	8 679,0	8 645,0	-34,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	625 313,5	611 994,1	-13 319,4
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	711 348,0	710 421,0	-927,0
АТ «Житомиробленерго»	16048,7	15 664,3	-384,4
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	17 364,0	17 209,0	-155,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 499 614,0	1 492 939,0	-6 675,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	7 438,0	7 348,0	-90,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	175 130,0	172 245,6	-2 884,4
ПрАТ «Київобленерго»	64 022,1	63 387,3	-634,8
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	7 251,0	7 003,0	-248,0
ТОВ «ЛЕО»	1 964 233,0	1 961 376,0	-2 857,0
ПрАТ «Львівобленерго»	9 331,0	9 313,0	-18,0
АТ «Миколаївобленерго»	76 689,0	76 654,0	-35,0
АТ «Одесаобленерго»	68 497,6	66 619,6	-1 878,0
АТ «Полтаваобленерго»	133 294,0	133 221,0	-73,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	7 666,9	7 507,3	-159,6
ПАТ «Сумиобленерго»	246 718,0	246 646,0	-72,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	622,0	603,0	-19,0
АТ «Харківобленерго»	1 521 788,7	1 516 196,6	-5 592,1
АТ «Херсонобленерго»	63 599,0	61 442,0	-2 157,0
АТ «Хмельницькобленерго»	10 065,0	9 228,0	-837,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 711 808,0	1 711 795,0	-13,0
АТ «Чернівціобленерго»	131 934,0	130 829,6	-1 104,4
АТ «Чернігівобленерго»	23 227,0	23 205,0	-22,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2 238 974,0	2 234 862,0	-4 112,0
ДП «Регіональні електричні мережі»	13 677 800,6	13 677 234,4	-566,2
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	161 144,6	156100,1	-5 044,5

Основними складовими боргу споживачів перед операторами систем розподілу за спожиту до 01.01.2019 електричну енергію станом на 01.02.2021 є заборгованість підприємств вугільної промисловості (14500,3 млн грн), підприємств водопостачання та водовідведення (4322,6 млн грн), підприємств хімічної промисловості (2028,3 млн грн) та населення (1615,7 млн грн).

Прострочена заборгованість ДП «Енергоринок» перед НАЕК «Енергоатом» за електроенергію становить 11 611,8 млн грн, у тому числі заборгованість 2019 р. – 3 506,0 млн грн.

Щодо виплат за «зеленим» тарифом

За «зеленим» тарифом з початку року закуплено 828 тис. МВт·год електроенергії.

На 16 лютого 2021 року на користь відновлювальної генерації сплачено **9,07 млрд грн**. При цьому, електроенергію січня сплачено на 67,5%.

У 2020 році ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом на суму **48,8 млрд грн**, сплачено – **60%**. При цьому, електроенергію січня, лютого і березня сплачено на 100%. квітня – 21%, травня – 5%, червня – 4%, липня – 3,5%, серпня, вересня, жовтня, листопада і грудня – 100%.

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

ПСО

За 2020 рік виробникам електроенергії сплачено **18,3 млрд грн**, що складає 79%.

[Гарантований покупець](#)

Проект Закону від 22.01.2021 [№ 4624](#) «Про внесення змін до Закону України [«Про Державний бюджет України на 2021 рік»](#) щодо підтримки державного підприємства НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» для забезпечення виконання функцій загальносуспільного інтересу в процесі функціонування ринку електричної енергії» має частково виправити ситуацію з боргами.

Постачальник «останньої надії»

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 02.12.2020 №1520 строк виконання Державним підприємством зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго» функцій постачальника «останньої надії» продовжено до 31 грудня 2021 року.

За січень 2021 року постачальником «останньої надії» ДПЗД «Укрінтеренерго» надано споживачам електричної енергії в обсязі 183,6 млн кВт·год на суму 712,8 млн грн, рівень оплати склав 1,0%.

В тому числі, підприємствам житлово-комунального господарства надано електричну енергію в обсязі 29,5 млн кВт·год на суму 112,0 млн грн (в т. ч. підприємствам водопостачання та водовідведення в обсязі 3,2 млн кВт·год на суму 12,6 млн грн), рівень оплати склав 2,8% (в т. ч. підприємства водопостачання та водовідведення розраховалися на 6,6%). Загальна заборгованість за спожиту електричну енергію підприємств житлово-комунального господарства перед постачальником «останньої надії» станом на 01.01.2021 складала 1162,6 млн грн та збільшилась за січень 2021 року на 108,9 млн грн або на 9,4% і станом на 01.02.2021 складає 1271,4 млн грн (в т. ч. підприємств водопостачання та водовідведення – 533,9 млн грн) або, відповідно, 40,9% та 17,2% від загальної заборгованості споживачів постачальника «останньої надії».

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 надані для забезпечення виконання боргових зобов'язань позичальника за запозиченнями, сума яких не перевищує 11,3 млрд гривень.

НЕК «Укренерго» уклала договори на отримання кредиту з Ощадбанком на суму 5,0 млрд грн, з Укресімбанком – на 4 млрд грн, з Укргазбанком – на 1,25 млрд грн.

Держбюджетом на 2021 рік (ЗУ від 15.12.2020 [№ 1082](#)) передбачено державні гарантії для забезпечення виконання боргових зобов'язань суб'єкта господарювання державного сектору економіки, який провадить діяльність у сфері передачі електроенергії в Україні, перед міжнародними фінансовими організаціями та/або за кредитами (позиками), в тому числі від банків державного сектору, з метою підтримки його ліквідності та стійкості роботи (в обсязі до 24 млрд грн).

08.02.2021 у Верховній Раді зареєстровано законопроект [№ 5041](#) про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік» щодо фінансової підтримки державного підприємства «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

На виконання ЗУ [№ 810](#) та Меморандуму про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері відновлювальної енергетики в Україні законопроект передбачає підтримку ДП «Гарантований покупець» у розмірі 25 млрд грн за рахунок оформлення облігацій внутрішньої державної позики з терміном обігу п'ять років.

05.10.2020 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

У січні 2021 року, в цілому, **операторами систем** розподілу України надано послуги з розподілу електричної енергії на суму 8436,8 млн грн (обсяг розподілу електричної енергії – 10665,6 млн кВт·год), рівень оплати склав 84,2%.

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 01.02.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Разом	10 665 551,8	8 436 780,5	7 105 418,2	941 903,1
АТ «Вінницяобленерго»	270 044,0	320 785,4	206 060,3	214 736,3
ПрАТ «Волиньобленерго»	162 598,8	183 916,6	130 676,5	98 487,6
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	1 623 390,6	738 503,4	773 532,5	-553 792,4
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	287 809,5	363 400,5	388 632,3	-288 364,6
АТ «Житомиробленерго»	235 551,0	286 408,1	254 122,0	-92 834,8
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	196 856,5	292 937,4	216 177,5	141 358,1
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	667 949,0	392 973,9	318 904,2	397 622,7
АТ «Прикарпаттяобленерго»	235 512,7	291 843,9	215 484,8	144 528,7
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	921 512,5	405 533,0	430 372,0	-794 942,2

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	657 863,7	546 592,0	404 417,0	-181 428,9
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	187 483,0	230 117,0	202 421,0	-53 024,0
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	124 003,5	159 725,5	135 520,1	56 879,5
ПрАТ «Львівобленерго»	415 525,9	448 499,3	306 879,9	125 210,5
АТ «Миколаївобленерго»	247 264,4	246 852,8	212 750,0	51 528,0
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	580 689,4	574 010,8	544 564,9	52 948,2
АТ «Полтаваобленерго»	465 129,2	295 453,0	314 902,8	-139 659,1
ПрАТ «Рівнеобленерго»	231 978,7	193 215,7	159 494,6	-12 657,4
ПАТ «Сумиобленерго»	184 448,2	217 833,2	160 537,5	58 966,4
ВАТ «Тернопільобленерго»	130 163,9	187 454,8	123 392,7	16 324,6
АТ «Харківобленерго»	587 728,8	525 887,0	336 504,4	1 027 715,4
АТ «Херсонобленерго»	194 655,0	233 032,1	176 132,9	15 787,3
АТ «Хмельницькобленерго»	211 584,1	252 615,2	175 088,7	224 710,7
ПАТ «Черкасиобленерго»	275 164,9	230 808,3	200 300,5	55 177,7
АТ «Чернівціобленерго»	137 777,3	160 815,7	125 920,3	2 008,7
АТ «Чернігівобленерго»	161 085,8	204 981,9	147 395,5	95 450,8
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	27 703,3	4 732,4	2 545,5	31 850,9
ДП «Регіональні електричні мережі»	114 681,9	43 981,4	23 256,2	321 831,7
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	538 628,5	76 547,0	83 686,8	-66 633,6
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	76 897,4	64 167,5	79 560,3	-29 388,8
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	38 351,2	8 994,8	6 373,7	2 853,1
АТ «Укрзалізниця»	475 519,0	254 160,9	249 810,8	18 655,8

* З врахуванням боргів/переплат минулого року

Постачальники універсальних послуг

У січні 2021 року **постачальниками універсальних послуг** надано електричної енергії споживачам в обсязі 4541,6 млн кВт·год на суму 8238,6 млн грн, рівень оплати склав 76,0%. *Загальна заборгованість перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.02.2021 склала **7054,7 млн гривень.***

В тому числі, **населення** отримало електричну енергію в обсязі 3649,7 млн кВт·год на суму 5824,8 млн грн, рівень оплати склав 70,9%. *Загальна заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2021 складала 4884,7 млн грн та збільшилась у січні 2021 року на 1695,5 млн грн або на 34,7% і станом на 01.02.2021 складає **6580,3 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.

У січні 2021 року електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг, надано споживачам електричної енергії **за вільними цінами** в обсязі 1432,6 млн кВт·год на суму 3878,4 млн грн, рівень оплати склав 90,2%. *Загальна* заборгованість перед електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, станом на 01.02.2021 складає **164,4 млн гривень**.

Довідково

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

Видобуток вугілля

За січень 2021 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2 580,4 тис. тонн** вугілля, що на 2,8 % менше порівняно з січнем 2020 року. Видобуток енергетичного вугілля – **1 904,6 тис. тонн**, коксівного вугілля – **675,9 тис. тонн**.

За 2020 рік видобуто **28 818,1 тис. тонн** вугілля, що на 7,7 % менше порівняно з минулим роком. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав **21 843,5 тис. тонн**, коксівного – **6 974,6 тис. тонн**.

Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 26.02.2021 становили **471,8 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **973,0 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **264,2 тис. т**, а запаси антрацити – **207,6 тис. т**.

Запаси топкового мазуту на 14.02.2021 становили **47,7 тис. тонн**, що на **15,3 тис. т** або на 50,0% більше ніж у 2020 році.

[Міненерго](#)

Газ

Видобуток газу

За **2020 рік** обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 501,2 млн. куб. м (або на 2,4%) порівняно з показником минулого року і становили **20 233,9 млн. куб. м**.

[Оператор ГТС України](#)

Запаси газу в газосховищах

Оператор газосховищ України завершив січень 2021 року з найвищими запасами газу за минулі 10 років. Станом на 1 лютого у підземних газосховищах зберігалось **20,9* млрд куб. м газу**. При цьому обсяги відбору газу з вітчизняних ПСГ у січні 2021-го перевищили показники за аналогічний період минулого року на 33 %, сягнувши позначки у 2,6 млрд куб. м.

У січні 2021 року українські ПСГ відпрацювали безперебійно та стали стабілізуючим фактором для цінової ситуації на ринку газу та загалом для енергосистеми України. Так, у найбільш морозні дні місяця, зокрема 19 січня, загальне споживання газу в Україні становило 190 мільйонів куб. м газу. Із газосховищ в цей день відібрали 143 млн куб. м, забезпечивши 75 % споживання газу країною.

З початку опалювального сезону 2020/2021 з українських газосховищ відібрано 7,3 млрд куб. м газу, що на 52 % більше, ніж за аналогічний період минулого року. З них у січні поточного року відібрано 2,6 млрд куб. м.

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

[Укртрансгаз](#)

Транзит газу

Транзит газу через українську ГТС до Європи склав 3,86 млрд куб. м газу, на 51% більше у порівнянні з січнем 2020 року. Зниження у порівнянні з груднем 2020 року – 32%.

У західному напрямку було протранзитовано 3,54 млрд куб. м газу. Зокрема, у Польщу – 0,39 млрд куб. м, Словаччину – 2,23 млрд куб. м, Угорщину – 0,92 млрд куб. м. У південному напрямку транзит склав 0,55 млрд куб. м. Із них 0,15 млрд куб. м – у Румунію та 0,39 млрд куб. м – у Молдову.

За звітний період **ре-експорт газу з України до країн ЄС склав 0,24 млрд куб. м** (тоді як у січні минулого року експорту практично не було). У режимі «митний склад» експортовано 0,23 млрд куб. м, з них у режимі shorthaul – 0,17 млрд куб. м.

Імпорт газу

За січень 2021 року Оператор ГТС України протранспортував **0,44 млрд куб. м** газу. Зокрема, зі Словаччини в Україну протранспортовано 0,04 млрд куб. м, із Угорщини – 0,40 млрд куб. м. Віртуальним реверсом (backhaul) імпортовано 92%. Практично увесь газ був спрямований для використання на внутрішньому ринку України.

[Оператор ГТС України](#)

Газопостачання

Споживачі України за січень 2021 року використали 4,5 млрд куб. м природного газу.

Нафта

Транспортування нафти

З початку 2021 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали 1 177,0 тис. т, що на 5,5 % (або на 68,0 тис. т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 996,0 тис. т, що на 5,8 % (або на 61,0 тис. т) менше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 181,0 тис. т, що на 3,7% (або на 7,0 тис. т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2020 року транзитні обсяги транспортування нафти у загальному обсязі складають 83,0 %, а на нафтопереробні підприємства України – 17,0 %.

Сьогодні фінансовий стан нафтотранспортних підприємств не дозволяє здійснювати заходи стосовно забезпечення їх ефективного функціонування, що пов'язано з високим рівнем податкового навантаження, неповним використанням

потужностей нафтотранспортної системи (менше 40 відсотків), погіршенням технічного стану об'єктів нафтопроводів.

[Укртранснафта](#)

Переробка нафти

За січень 2021 року на Дрогобицький нафтопереробний завод та на Шебелинський газопереробний завод поставлено 34,5 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом).

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ у січні 2021 року становить 41,0 тис. тонн, що на 0,5 % менше обсягу переробки за перший місяць 2020 року.

У січні 2021 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 січні 2021 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 7 170 млн кВт·год електроенергії, що на 656 млн кВт·год менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) у січні 2021 року становив 69,5 % (у січні 2020 р. – 75,8 %).

Коефіцієнт готовності несення номінального електричного навантаження (Кг) по ДП «НАЕК «Енергоатом» становив 69,9% (у січні 2020 р. – 75,0%).

Паливна програма. У 2020 році ДП «НАЕК «Енергоатом» заплановано було здійснити 15 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС (виконано 9 поставок), у тому числі 9 поставок – від АТ «ТВЕЛ» (виконано 5 поставок) і 6 поставок – від компанії «Вестінгауз» (виконано 4 поставки).

У 2020 мало відбутися 4 рейси з вивезення відпрацьованого ядерного палива. Виконано 1 рейс вивезення відпрацьованого ядерного палива з Южноукраїнської АЕС.

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.

Станом на 31.01.2021 на АЕС виконано:

2 планово-попереджувальних ремонти – середні ремонти енергоблоків №4 РАЕС, №5 ЗАЕС.

Виконуються середні ремонти енергоблоків №1 ЗАЕС, №2 ХАЕС №1, 3 РАЕС та капітальний ремонт енергоблоку №3 РАЕС.

Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)

За січень 2021 року в енергетичній галузі освоєно **443,3** млн грн (відповідний період 2020 р. – 334,2 млн грн) капітальних вкладень за рахунок усіх джерел фінансування, що в порівнянні з відповідним періодом минулого року складає 133%.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва та реконструкції електричних мереж.

Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств

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 підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **379,0** млн гривень.

Оплата праці

У січні 2021 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 18 178 грн (збільшення до відповідного показника 2020 року на 1 910 грн);
- атомно-промисловий комплекс – 34 046 грн (більше на 6 075 грн);
- нафтогазовий комплекс – 11 724 грн (більше на 4 710 грн);
- вугільна галузь – 13 118 грн (більше на 1 051 грн).

Станом на 1 лютого 2021 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 237,6 млн грн та зменшилась до 1 місяця 2020 року на 187,1 млн грн. Найбільша заборгованість у вугільній галузі – 134,3 млн грн.

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