

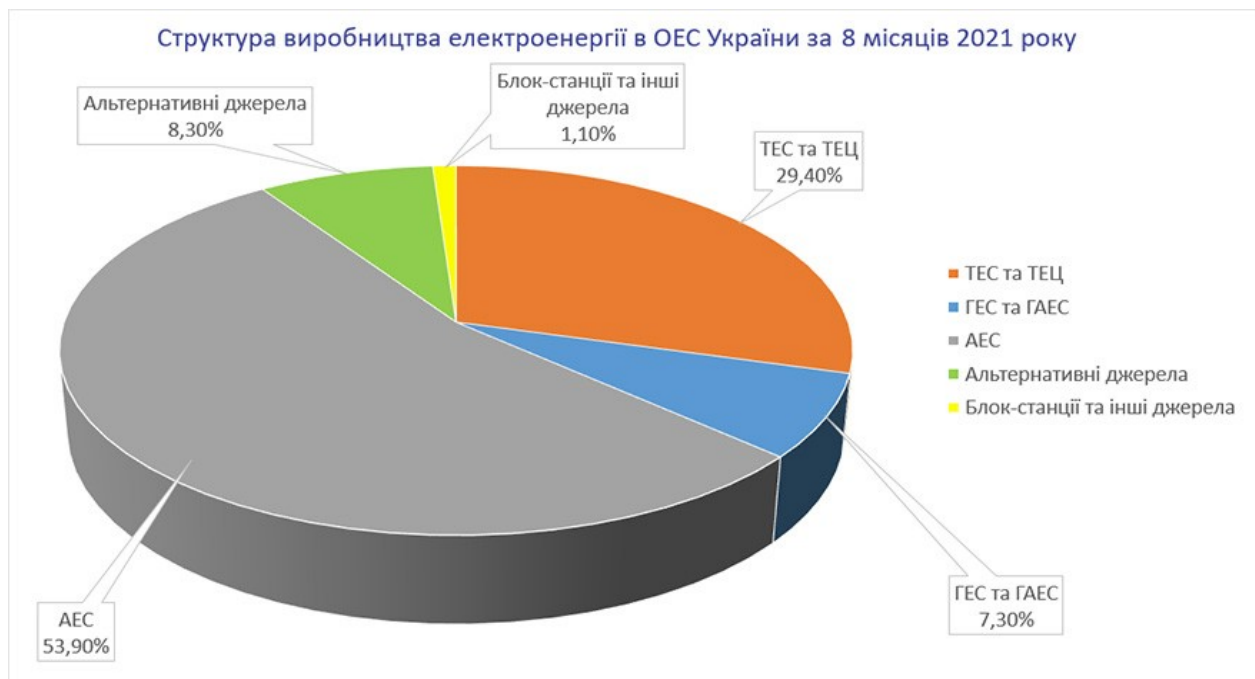
ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ У СІЧНІ-СЕРПНІ 2021 РОКУ

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

Виробництво електроенергії

За 8 місяців 2021 року, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України у цілому склав **102 640,2 млн кВт·год**, що на 6 244,0 млн кВт·год, або на 6,5 % більше, ніж за 8 місяців 2020 року.

Основну частку в загальному виробітку за 8 місяців 2021 року складає виробіток АЕС – 53,9%, ТЕС та ТЕЦ – 29,4%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 7,3%. За 8 місяців 2020 року частка виробітку АЕС, ТЕС та ТЕЦ і ГЕС та ГАЕС складала відповідно 53,0%, 32,4% і 5,2%.



Структура виробництва електроенергії

Виробники електроенергії	2020 рік		2021 рік		+/- до 2020	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
Всього	96 396,0	100,0	102 640,2	100,0	6 244,2	6,5
ТЕС та ТЕЦ, з них:	31 221,3	32,4	30 153,5	29,4	-1 067,8	-3,4
ТЕС ГК	23 074,9	23,9	23 921,3	23,3	846,4	3,7
ТЕЦ та когенераційні установки	8 146,4	8,5	6 232,2	6,1	-1 914,2	-23,5
ГЕС та ГАЕС, з них:	5 019,7	5,2	7 541,0	7,3	2 521,3	50,2
ГЕС	4 006,3	4,2	6 763,2	6,6	2 756,9	68,8
ГАЕС	1 013,4	1,1	777,8	0,8	-235,6	-23,2
АЕС	51 135,3	53,0	55 274,9	53,9	4 139,6	8,1
ВДЕ	7 751,8	8,0	8 568,8	8,3	817,0	10,5
Блок-станції	1 267,9	1,3	1 102,0	1,1	-165,9	-13,1

У серпні 2021 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **12 241,2** млн кВт·год та збільшився на **842,9** млн кВт·год, або на **7,4 %** порівняно з показником серпня 2020 року.

Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за серпень 2021 року

млн кВт·год

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
			абсолютне	%
1. Виробництво електроенергії в тому числі:	11 191,0	12 241,2	250,2	2,1
1.1. ТЕС	3 333,0	2 979,8	-353,2	-10,6
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	684,0	365,9	-318,1	-46,5
1.3. ГЕС	430,0	447,7	17,7	4,1
1.4. ГАЕС	149,0	101,3	-47,7	-32,0
1.5. АЕС	5 970,0	6 839,7	869,7	14,6
1.6. Блок-станції	145,0	143,7	-1,3	-0,9
1.7. ВДЕ	1 175,0	1 363,1	83,1	6,5
2. Імпорт електроенергії	84,0	27,1	-56,9	-67,7
3. Експорт електроенергії	470,0	304,4	-165,6	-35,2
4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн	0	-34,9	-34,9	
5. Електроспоживання (брутто)	11 400,0	11 929,0	529,0	4,6
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі	205,0	149,9	-55,1	-26,9

Інф. Міненерго

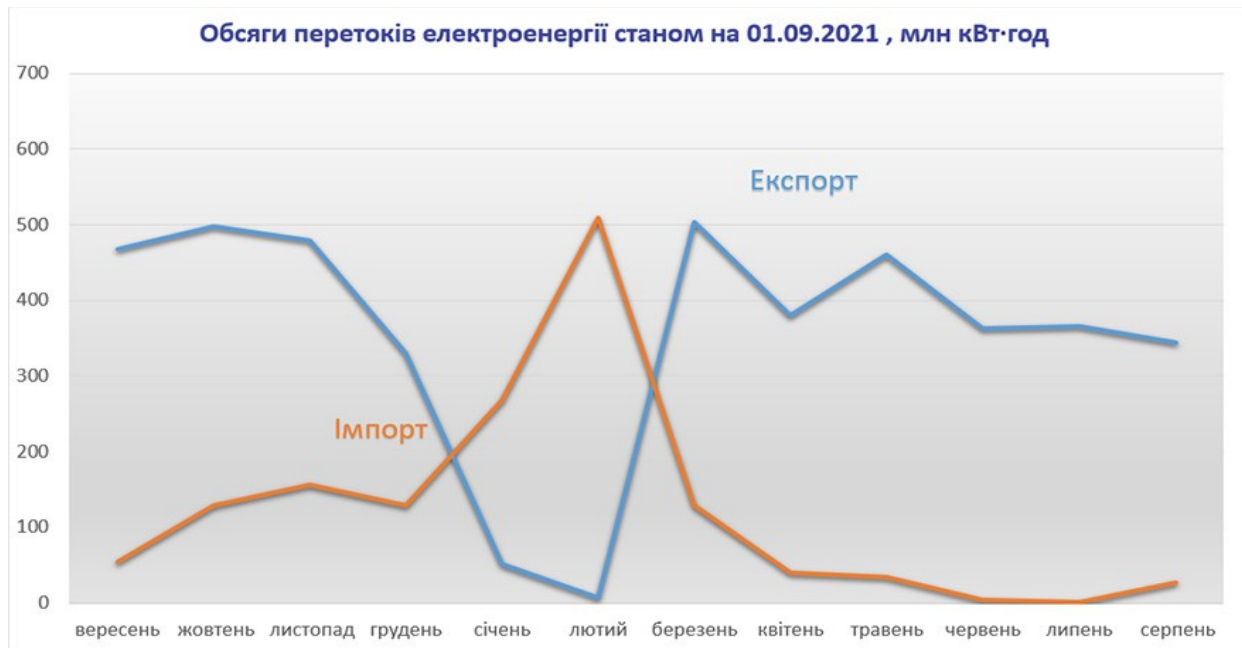
Довідково

Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13835
ТЕС ГК	21842
ТЕЦ	6114,5
ГЕС	4829,3
ГАЕС	1487,8
СЕС	5902
ВЕС	1452,5
Станції на біопаливі	210,6
Всього	55 673,7

Інф. Укренерго

Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	Всього у 2021 р.
ЕКСПОРТ							
Угорщина	276,663	178,031	204,511	135,904	144,434	125,034	1 101,783
Словаччина	7,484	25,862	71,293	23,609	23,397	7,944	161,367
Румунія	61,652	70,798	47,577	76,365	77,984	60,824	414,685
Польща	158,350	84,316	110,616	99,810	81,051	110,650	644,793
Молдова	0,000	20,868	25,967	26,745	39,426	39,600	152,606
ІМПОРТ							
Угорщина	13,147	12,747	5,107	0,205	0,000	0,000	66,449
Словаччина	53,884	14,219	15,801	2,677	1,235	27,061	285,413
Румунія	6,760	4,550	2,065	1,475	0,000	0,000	38,040
Білорусь	51,477	8,112	10,972	0,000	0,000	0,000	522,612
Росія	4,076	0,371	0,912	0,000	0,000	0,000	101,888
Всього							
експорт	504,149	379,875	459,964	362,433	366,292	344,052	2 475,234
імпорт	129,344	39,999	34,857	4,357	1,235	27,061	1 014,402
Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн							
Росія ¹	3,604	3,793	3,804	4,865	4,879	4,050	36,962
Білорусь ²	0,141	0,134	0,051	0,117	-0,050	-0,025	0,521
Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми							
Білорусь ³	експорт	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0,377
	імпорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,683
Словаччина ⁴	експорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,500
	імпорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,200
Польща ⁵	експорт	0,000	0,000	0,000	8,533	0,000	8,533
	імпорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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 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 30.12.2020.

⁴ обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Словаччина – 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 Словаччини 05.02.2021.

⁵ обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Україна-Польща) 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 Польщі 05.08.2019.

НЕК «Укренерго»

Споживання електроенергії

За 8 місяців 2021 року спостерігається збільшення електроспоживання (брутто), яке склало **101 217,2 млн кВт·год**, що на 5951,3 млн кВт·год, або на 6,2% більше, ніж за відповідний період минулого року.

Відпуск електроенергії споживачам збільшився відносно відповідного періоду минулого року на 5451,7 млн кВт·год, або на 7,1% і склав **82750,7 млн кВт·год** при 77299,0 млн кВт·год за 8 місяців 2020 року.



Протягом серпня 2021 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із серпнем 2020 року на 655,3 млн кВт·год (або 5,8%), що становило **11 929,0 млн кВт·год**. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та

населенням у серпні 2021 року становило **9 859,3** млн кВт·год, що на 598,2 млн кВт·год (або 6,5%) більше аналогічного показника 2020 року.

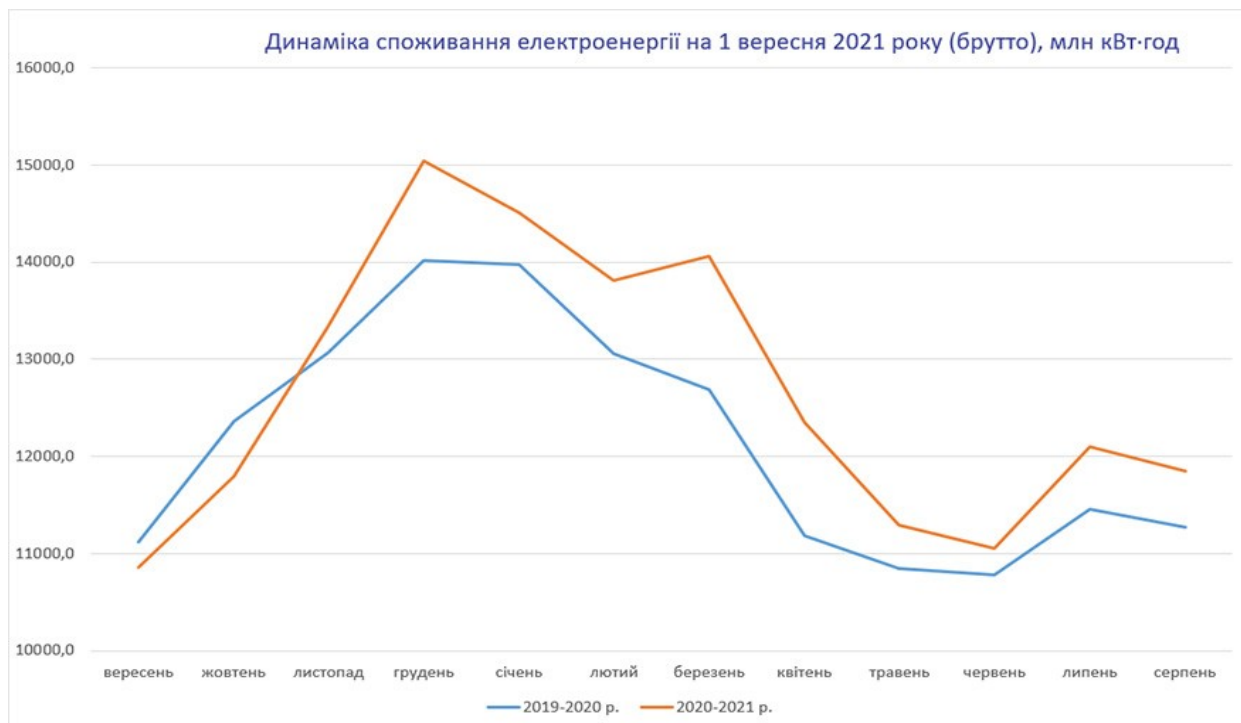
Структура споживання електроенергії у серпні 2021 року

(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)	11273,7	11929,0	655,3		
Споживання ел.ен. (нетто)	9261,1	9859,3	598,2	100,0	100,0
1.Промисловість (всього)	4089,9	4453,6	363,7	44,2	45,2
Паливна	265,7	266,6	0,9	2,9	2,7
Металургійна	2272,2	2535,9	263,7	24,5	25,7
Хімічна та нафтохімічна	384,7	391,5	6,8	4,2	4,0
Машинобудівна	216,9	256,1	39,2	2,3	2,6
Будів.матеріалів	218,8	238,9	20,1	2,4	2,4
Харчова та переробна	331,8	364,5	32,7	3,6	3,7
Інша	399,8	400,0	0,2	4,3	4,1
2.Сільгоспспоживачі	355,6	343,5	-12,1	3,8	3,5
3.Транспорт	457,2	493,4	36,2	4,9	5,0
4.Будівництво	67,4	71,8	4,4	0,7	0,7
5.Ком.-побутові споживачі	1137,8	1179,0	41,2	12,3	12,0
6.Інші непромисл.споживачі	565,1	723,6	158,4	6,1	7,3
7.Населення	2588,2	2594,6	6,4	27,9	26,3

Міненерго

Динаміка споживання електроенергії у 2020–2021 роках



Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 8 місяців 2021 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 10,1 млрд кВт·год, або 10,71% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 р. рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,5 млрд кВт·год (9,6 млрд кВт·год або 10,84% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за становила 12,0 млрд кВт·год, або 12,76% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 0,8 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (11,2 млрд кВт·год або 12,67% у 2020 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 8 місяців 2021 року заощаджено 118,7 млн кВт·год електричної енергії (119,1 млн кВт·год за відповідний період минулого року).

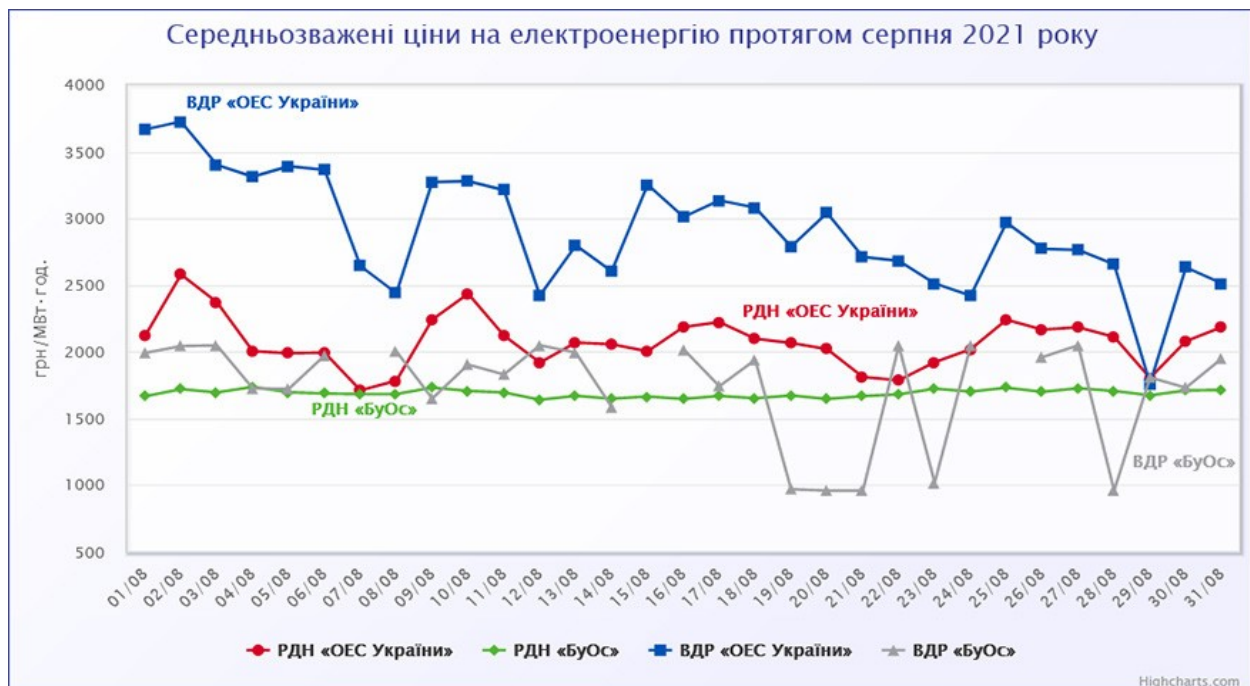
Регуляторні зміни на ринку у серпні 2021 року

НКРЕКП постановою від 30.07.2021 № 1227 переглянула цінові обмеження на ринку електроенергії.

Учасникам РДН і ВДР у своїх заявках на торги в торговій зоні ОЕС України зазначати ціни на електричну енергію не вище:

- для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) - 2000 грн/МВт·год;
- для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4000 грн/МВт·год.

Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у серпні 2021 року



Графік *ЕнергоВсесвіт*

Середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за серпень 2021 року становить 2 034,63 грн/МВт·год (без ПДВ). Це на 37,99% вище, ніж липнева ціна, і на 53,52% вище, ніж ціна за серпень 2020 року.

На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна акцептованої у серпні електроенергії становить 2 976,69 грн/МВт·год (без ПДВ). Це на 70,54% вище, у порівнянні з липнем 2021 року. Якщо порівнювати з серпнем минулого року, середньозважена ціна на ВДР збільшилася в 2,5 рази.

У серпні 2021 року на РДН та ВДР в торговій зоні «ОЕС України» спостерігався

дефіцит пропозицій з 17 до 24 години. Попит на ринку «на добу наперед» в ОЕС України, в порівнянні з липнем 2021 року, збільшився на 8,1%, а у порівнянні з аналогічним періодом минулого року, - на 7,1%.

У торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» переважав профіцит пропозицій. В деяких годинах не був покритий попит на купівлю електричної енергії. У серпні 2021 року попит збільшився на 2,9% в порівнянні з попереднім місяцем та на 27,9% в порівнянні з аналогічним періодом минулого року.

Загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на майданчику «Оператора ринку» у серпні 2021 року становив 2 901,24 ГВт·год. Це на 7,02% більше, ніж у липні 2021 року. Серпневі обсяги торгів на РДН і ВДР становили 25,47% від загального обсягу споживання електроенергії всіма категоріями споживачів України.

Оператор ринку

Українська енергетична біржа



Місячний індекс базового навантаження – розрахований накопичувальним підсумком показник середньозваженої ціни в торговій зоні «ОЕС України», що визначається шляхом ділення загальної вартості реалізованої електричної енергії базового навантаження (без ПДВ) на загальний обсяг реалізованої електричної енергії базового навантаження, за періодом постачання, що охоплює повний календарний місяць, який є наступним відповідно до розрахункового (M+1). Методика розрахунку місячного індексу базового навантаження розміщено за [посиланням](#).

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. Поточна редакція від 15.04.2021 на підставі [ЗУ №1396](#).

Для повної та ефективної реалізації механізмів погашення заборгованості, визначених Законом №719-IX, необхідно прийняти ряд супутніх законопроектів №2388, №2390, №5139, №5399, якими передбачено внесення змін до Бюджетного кодексу України, Кодексу України з процедур банкрутства, Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік» та Податкового кодексу України (див. попередні випуски).

14.04.2021 НКРЕКП встановила алгоритм перерахування отриманих оптовим постачальником електричної енергії коштів (Постанова №640).

З поточного рахунка із спеціальним режимом використання оптового постачальника здійснюється перерахування коштів за електричну енергію, що утворилася до 01 липня 2019р.

- першочергово виробникам з ВДЕ,
- виробникам електричної енергії та НЕК «УКРЕНЕРГО» пропорційно до обсягів заборгованості.

На ДП «Енергоринок» згідно з Законом України «Про ринок електричної енергії», покладені функції зі здійснення заходів погашення кредиторської та дебіторської заборгованості, що утворилась на Оптовому ринку електричної енергії України. До 01.07.2019 ДП «Енергоринок» виконувало функції: Оптового постачальника електроенергії, Розпорядника системи розрахунків, Розпорядника коштів ОРЕ, Головного Оператора системи комерційного обліку електроенергії.

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 01.09.2021	Зміна заборгованості з початку року
Оператори систем розподілу	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Всього по Україні:	25 202 427,7	24 441 816,1	-760 611,6
АТ «Вінницяобленерго»	22 827,0	5 495,0	-17 332,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	8 679,0	8 330,0	-349,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	625 313,5	470 986,4	-154 327,1
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»*	711 348,0	705 961,0	-5 387,0
АТ «Житомиробленерго»	16 048,7	13 885,6	-2 163,1
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	17 364,0	15 966,0	-1 398,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 499 614,0	1 355 517,0	-144 097,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	7 438,0	6 131,0	-1 307,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	175 130,0	150 492,3	-24 637,7
ПрАТ «Київобленерго»	64 022,1	57 339,8	-6 682,3
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	7 251,0	5 175,0	-2 076,0
ТОВ «ЛЕО»*	1 964 233,0	1 712 241,0	-251 992,0
ПрАТ «Львівобленерго»	9 331,0	8 628,0	-703,0
АТ «Миколаївобленерго»	76 689,0	76 188,0	-501,0
АТ «Одесаобленерго»	68 497,6	60 652,6	-7 845,0
АТ «Полтаваобленерго»	133 294,0	130 878,0	-2 416,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	7 666,9	6 923,9	-743,0
ПАТ «Сумиобленерго»	246 718,0	233 620,5	-13 097,5
ВАТ «Тернопільобленерго»	622,0	340,0	-282,0
АТ «Харківобленерго»	1 521 788,7	1 498 672,1	-23 116,6
АТ «Херсонобленерго»	63 599,0	58 546,0	-5 053,0
АТ «Хмельницькобленерго»	10 065,0	9 215,0	-850,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 711 808,0	1 712 864,0	1 056,0
АТ «Чернівціобленерго»	131 934,0	121 844,0	-10 090,0
АТ «Чернігівобленерго»	23 227,0	22 964,0	-263,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»*	2 238 974,0	2 197 090,0	-41 884,0
ДП «Регіональні електричні мережі»*	13 677 800,6	13 673 325,3	-4 475,2
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	161 144,6	122 544,5	-38 600,1

*Включає заборгованість по сальдо перетокам з контрольованої території на неконтрольовану, постачання якої здійснювалося відповідно до постанови КМУ №263 та Закону України «Про електроенергетику».

Щодо виплат за «зеленим» тарифом

За «зеленим» тарифом з початку року закуплено **8 121 тис. МВт·год** електроенергії (станом на 20.09.2021).

На користь відновлювальної генерації сплачено **41,8 млрд грн** (за електроенергії 2021 року – 30,4 млрд грн). При цьому, за електроенергію січня-квітня сплачено 93%, травня – 73%, червня – 70%, липня – 67%, серпня – 45%.

У 2020 році ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом на суму **32,7 млрд грн**, рівень оплати – **69%**. При цьому, електроенергію січня – березня сплачено на 100%, квітня – 96%, травня – 8%, червня – 5%, липня – 5%, серпня – грудня на 100%.

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

ПСО

Для забезпечення потреб побутових споживачів Гарантований покупець з початку року купив **26 812 тис. МВт·год** (станом на 20.09.2021).

Сплачено **8,3 млрд грн** (за продукцію 2021 р. – 2,3 млрд грн). Рівень оплати: січень – 47%, лютий – 5%, березень – 100%, квітень – 35%, травень – 50%, червень – 62%, липень – 100%, серпень – 6%.

За 2020 рік виробникам електроенергії для забезпечення потреб населення сплачено **21,1 млрд грн**, що складає 91%.

Гарантований покупець

28.04.2021 Кабмін постановою [№ 439](#) (із змінами, внесеними згідно з постановами від 26.05.2021 [№ 518](#), від 29.06.2021 [№ 659](#), від 28.07.2021 [№ 767](#) та від 11.08.2021 [№ 859](#)) вніс зміни до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, які набирають чинності з 1 жовтня 2021 р.

Постачальник «останньої надії»

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

За 8 місяців 2021 року постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії споживачам в обсязі 445,9 млн кВт·год на суму 1708,1 млн грн, рівень оплати становить 42,6%. *Загальна* заборгованість перед постачальником «останньої надії» станом на 01.09.2021 становить **3382,7 млн гривень**.

Щодо погашення заборгованості на новому ринку електроенергії

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.

19.04.2021 у Верховній Раді зареєстровано законопроект [№ 5399](#) про внесення змін

до Податкового кодексу України щодо стабілізації розрахунків на ринку електричної енергії. Законопроект має розглядатися на поточній сесії.

Оператори системи розподілу

За 8 місяців 2021 року, в цілому, **операторами систем розподілу** України надано послуги з розподілу електричної енергії на суму 58 131,8 млн грн (обсяг розподілу електричної енергії – 76 302,4 млн кВт·год), рівень оплати склав 98,4%.

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 01.09.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Разом	76 302 434,2	58 131 780,1	57 149 312,9	675 758,5
АТ «Вінницяобленерго»	1 913 381,4	2 188 424,2	2 147 694,1	140 741,3
ПрАТ «Волиньобленерго»	1 149 860,3	1 289 855,3	1 256 831,5	78 271,3
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	11 839 328,9	5 046 460,7	4 974 739,2	-445 474,9
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	1 977 768,9	2 459 406,8	2 409 913,6	-213 639,7
АТ «Житомиробленерго»	1 676 228,0	1 972 988,4	1 965 733,1	-118 384,4
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	1 250 964,9	1 848 763,1	1 828 043,1	85 318,2
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	5 139 415,8	2 790 419,8	2 626 555,8	487 417,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	1 676 637,7	1 934 301,4	1 909 403,1	93 067,9
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	6 254 979,9	2 763 284,7	2 638 514,8	-445 333,3
ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	4 549 485,1	3 791 228,8	3 807 839,3	-340 213,3
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 269 615,0	1 529 420,0	1 596 501,0	-147 801,0
ТОВ «ЛЕО»	938 486,2	1 147 923,1	1 157 712,6	22 884,7
ПрАТ «Львівобленерго»	2 899 230,5	3 091 651,7	3 107 914,1	-32 671,3
АТ «Миколаївобленерго»	1 770 327,9	1 685 263,5	1 694 980,6	7 708,2
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	4 041 189,5	3 973 072,1	3 916 319,2	80 255,3
АТ «Полтаваобленерго»	3 395 655,4	2 120 818,1	2 165 341,3	-164 611,9
ПрАТ «Рівнеобленерго»	1 613 551,6	1 351 346,1	1 355 358,0	-50 390,4
ПАТ «Сумиобленерго»	1 315 125,6	1 549 338,8	1 507 391,7	43 617,8
ВАТ «Тернопільобленерго»	899 039,7	1 293 157,6	1 254 647,8	-9 227,7
АТ «Харківобленерго»	4 116 165,3	3 706 921,5	3 395 480,6	1 030 656,0
АТ «Херсонобленерго»	1 503 537,2	1 680 760,9	1 656 714,3	-17 065,4
АТ «Хмельницькобленерго»	1 478 589,9	1 716 863,7	1 745 326,5	118 721,5
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 974 158,6	1 637 067,3	1 584 158,1	77 579,1
АТ «Чернівціобленерго»	902 196,8	1 047 709,8	1 043 140,2	-27 730,6
АТ «Чернігівобленерго»	1 136 734,8	1 446 114,4	1 444 539,0	39 439,8
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	254 944,6	36 421,5	39 106,2	26 979,2
ДП «Регіональні електричні мережі»	822 300,7	316 905,7	182 878,2	435 134,0
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	4 031 080,1	515 965,0	515 256,8	-58 785,6
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	515 735,8	408 602,4	434 808,5	-40 090,1
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	487 726,2	69 278,2	69 292,8	217,4
АТ «Укрзалізниця»	3 508 991,9	1 722 045,6	1 717 178,1	19 173,2

* З врахуванням боргів/переплат минулого року

За 8 місяців 2021 року ОСР надано послуги з розподілу електричної енергії *споживачам*, постачання електричної енергії яким здійснюється **за вільними цінами**, на

суму 16 504,6 млн грн (обсяг розподілу електричної енергії – 33 284,0 млн кВт·год), рівень оплати склав 98,9%. *Загальна* заборгованість споживачів перед операторами систем розподілу станом на 01.09.2021 **відсутня**.

Постачальники універсальних послуг

За 8 місяців 2021 року **постачальниками універсальних послуг** надано електричної енергії споживачам в обсязі **29 513,8 млн кВт·год** на суму **54 061,1 млн грн**, рівень оплати склав 98,4%. *Загальна* заборгованість перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.09.2021 становить **5986,3 млн грн**.

Населення отримало електричну енергію в обсязі 23 472,0 млн кВт·год на суму 37 940,4 млн грн, рівень оплати склав 97,8%. Заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2021 становила 4884,7 млн грн та збільшилась за 8 місяців 2021 року на 844,2 млн грн або на 17,3% і станом на 01.09.2021 становить 5729,0 млн грн, що становить 95,7% від заборгованості споживачів універсальної послуги по Україні.

Видобуток вугілля

За серпень 2021 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2,02 млн тонн** вугілля, що на 23,9 % менше порівняно з серпнем 2020 року. Видобуток енергетичного вугілля – **1,59 млн тонн**, коксівного вугілля – **0,43 млн тонн**.

З початку року видобуто **19,68 млн тонн** вугілля, що на 7,0 % більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав **14,83 млн тонн**, коксівного – **4,85 млн тонн**.

Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 29.09.2021 становили **874,1 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **505,3 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **612,6 тис. т**, а запаси антрацитів – **261,5 тис. т**.

Міненерго 10.08.2021 затвердило новий помісячний графік накопичення вугілля для теплоелектростанцій і теплоелектроцентралей.

Згідно з новим документом, на складах ТЕС і ТЕЦ на 30.09.2021 має бути 2713,9 тис. т.

Запаси топкового мазуту на 31.08.2021 становили **39,7 тис. тонн**, що на 15,1% менше ніж у 2020 році.

Міненерго

Газ

Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у серпні 2021р. в Україні зменшились на 27,6 млн куб. м (або на 1,6%) порівняно з серпнем минулого року і становили **1 677,2 млн куб. м**.

За 8 місяців 2021 року обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 3,8% порівняно з показником минулого року і становили **13 091 млн куб. м**.

Запаси газу в газосховищах

Протягом серпня 2021 року Оператор газосховищ України поповнив запаси природного газу у ПСГ на **1 млрд куб. м**. Станом на 1 вересня рівень наповнення українських підземних газосховищ досягнув **18,6 млрд куб. м**, що вище за середнє значення минулих років. Планується досягти рівня наповнення ПСГ у понад 19 млрд куб. м. Цього буде достатньо для стабільного проходження опалювального сезону 2021/2022. Наприклад, у 2013–2018 рр. Україна входила в зимовий період із запасами 14,5–17,1 млрд куб. м.

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

Укртрансгаз

Транзит газу

У серпні 2021р. транзит природного газу українською ГТС до країн Європи склав 3,848

млрд куб.м. За звітний період Оператор ГТС України протранзитивав до Польщі 0,34млрд куб. м газу, до Словаччини-2,5млрд куб.м, до Угорщини-0,8млрд куб.м, до Молдови-0,19млрд куб.м

З початку року транзит склав 29,464 млрд куб. м газу, що на 15,2% менше відповідного періоду 2020 року.

На початку 2021 року «Газпром», згідно з умовами транзитного контракту, знизив обсяги транспортування газу українською ГТС зі 180-185 млн куб. м на добу до 124 млн куб. м на добу. Такий показник бронювання тримався протягом останніх п'яти місяців. Проте на аукціоні 16 серпня «Газпром» забронював на вересень лише 4% (0,65 млн куб. м на добу) від запропонованих 15 млн куб. м на добу додаткових гарантованих транзитних потужностей через українську газотранспортну систему. Тобто обсяги транспортування через територію України у вересні знизяться ще більше – до 109 млн куб. м на добу – мінімального обсягу, що передбачений існуючою транзитною угодою до 2025 року.

Використання послуг «митний склад» та «short haul»

Станом на 01 вересня 2021 року іноземні замовники послуг зберігають у режимі «митний склад» **3,3 млрд куб. м** газу. Це на 58 % менше порівняно з аналогічним періодом минулого року. З них у «short haul» режимі накопичено **2,6 млрд куб. м**.

Компанії-резиденти зберігають в режимі «митний склад» **0,9 млрд куб. м**, що у 1,4 раза менше ніж в аналогічний період 2020 року. Із них обсяг газу, закачаного до ПСГ в режимі «short haul», дорівнює **0,7 млрд куб. м**.

Оператор ГТС України

Газопостачання

Ресурси природного газу в Україні за січень-серпень 2021р. склали 51,6 млрд.куб.м, з них:

- для України – 22,1 млрд. куб. м;
- транзит – 29,5 млрд. куб. м.

Споживачі України за 8 місяців 2021 року використали 19,6 млрд. куб. м.

Нафта

Транспортування нафти

З початку 2021 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали 9 919,0 тис. т, що на 4,0 % (або на 418,0 тис.т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 8 028,0 тис.т, що на 7,0% (або на 602,0 тис.т) менше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 1 891,0 тис.т, що на 10,8% (або на 184,0 тис.т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2021 року транзитні обсяги перекачки нафти у загальному обсязі складають 80,0 %, а на нафтопереробні підприємства України – 20,0 %.

Укртранснафта

Переробка нафти

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за січень-серпень 2021 р. становить 295,2 тис. тонн, що на 7,0 % більше обсягу переробки за 8 місяців 2020 р.

За 8 місяців 2021 року Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 91,6 тис. тонн, що на 8,0 % менше, ніж за відповідний період минулого року;
- дизельного палива – 53,2 тис. тонн, що на 7,0 % більше, ніж за відповідний період минулого року;
- мазуту – 29,4 тис. тонн, що на 118,0 % більше порівняно з січнем-серпнем 2020 року.

Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 25.08.2021 відповідно до затвердженого графіка:

На ТЕС енергогенеруючих компаній відремонтовано 25 (6705 МВт) енергоблоків, з них 21 (5315 МВт) – поточним ремонтом, 3 (590 МВт) – середнім ремонтом та 1 (800 МВт) – капітальним ремонтом.

У ремонті перебувають 9 (1 995 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті 2 (370 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті 3 (520 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті 4 (1 105 МВт) енергоблоки.

На **ТЕЦ** відремонтовано 4 (800 МВт) енергоблоки, 11 (1 225 т/год) парових котлів, 2 (190 Гкал/год) водогрійний котли та 8 (346,6 МВт) турбоагрегатів.

У ремонті перебуває 3 (920 МВт) енергоблоки, 7 (1 530 т/год) парових котлів, 1 (10 Гкал/год) водогрійний котел та 7 (218,3 МВт) турбоагрегатів.

На **ГЕС** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 8 (283,4 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 23 (1 216,8 МВт) гідроагрегати.

Станом на 31.07.2021 з початку року на **АЕС** виконано 10 планово-попереджувальних ремонтів: 10

- 9 середніх ремонтів – РАЕС № 1, РАЕС № 2, РАЕС № 4, ЗАЕС № 1, ЗАЕС № 3, ЗАЕС № 5, ХАЕС № 2, ЮУАЕС № 2, ЮУАЕС № 3;

- 1 капітальний ремонт РАЕС № 3.

Крім того, виконано плановий поточний ремонт РАЕС № 3 та 2 позапланові поточні ремонти: ХАЕС № 2 та РАЕС № 4.

Станом на 31.07.2021 на АЕС виконуються:

- середній ремонт – ЗАЕС № 5 (з 01.05.2021 до 11.09.2021);
- 2 капітальні ремонти – ЗАЕС № 6 (з 18.04.2021 до 21.08.2021) та ХАЕС № 1 (з 28.04.2021 до 21.08.2021);
- плановий поточний ремонт ЮУЕАС № 3 (з 29.07.2021 до 04.08.2021).

Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом *січня-серпня 2021 року* в електроенергетичній галузі за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **12 470,2 млн грн** капітальних вкладень (на 17,6% більше відповідного показника 2020 року), в тому числі:

- 6,2 млн грн – за рахунок бюджетних коштів;
- 10 739,5 млн грн – за рахунок власних коштів підприємств;
- 1 724,5 млн грн – за рахунок інших джерел фінансування.

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

Оплата праці

За 8 місяців 2021р. розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика -18791грн (збільшення до відповідного показника 2020р. становить 11,8%);
- атомно-промисловий комплекс – 13799 грн (менше на 51,8%, до обліку взято трудові показники державних підприємств атомно-промислового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);
- нафтогазовий комплекс – 12524 грн (більше на 42,2%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);
- вугільна галузь – 13866 грн (більше на 17,0%, до обліку взято трудові показники державних вугледобувних підприємств).

Станом на 1 серпня 2021 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 498,4 млн грн. Найбільша заборгованість у вугільній галузі – 465,4 млн грн.

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