

ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ У 2021 РОЦІ

ГО «Науково-технічна спілка енергетиків та електротехніків України»

Виробництво електроенергії

За 2021 рік обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України у цілому склав **156 601,0 млн кВт·год**, що на 7 744,8 млн кВт·год, або на 5,2 % більше, ніж за 2020 рік.

Основну частку в загальному виробітку за 12 місяців 2021 року складає виробіток АЕС – 55,0%, ТЕС та ТЕЦ – 29,3%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 6,7%. За 12 місяців 2020 року частка виробітку АЕС, ТЕС та ТЕЦ і ГЕС та ГАЕС складала відповідно 51,2%, 35,2% і 5,1%.



Структура виробництва електроенергії

Виробники електроенергії	2020 рік		2021 рік		+/- до 2020	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
Всього	148856,2	100,0	156601,0	100,0	7744,8	5,2
ТЕС та ТЕЦ, з них:	52360,8	35,2	45841,0	29,3	-6519,8	-12,5
ТЕС ГК	39562,4	26,6	37225,4	23,8	-2337,0	-5,9
ТЕЦ та когенераційні установки	12798,4	8,6	8615,6	5,5	-4182,8	-32,7
ГЕС та ГАЕС, з них:	7583,9	5,1	10449,9	6,7	2866,0	37,8
ГЕС	6026,5	4,0	9157,2	5,8	3130,7	51,9
ГАЕС	1557,4	1,0	1292,7	0,8	-264,7	-17,0
АЕС	76202,6	51,2	86206,3	55,0	10003,7	13,1
ВДЕ	10862,0	7,3	12527,1	8,0	1665,1	15,3
Блок-станції	1846,9	1,2	1576,7	1,0	-270,2	-14,6

У грудні 2021 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які

входять до ОЕС України, становив **15 251 млн кВт·год** та зменшився на **30 млн кВт·год**, або на **0,2 %** порівняно з показником грудня 2020 року.

Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за грудень 2021 року

млн кВт·год

Показники	Прогноз*	Факт	Відхилення	
			абсолютне	%
1. Виробництво електроенергії в тому числі:	15616,0	15251,0	-365,0	-2,3
1.1. ТЕС	4247,0	3632,0	-615,0	-14,5
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	1063,0	993,0	-70,0	-6,6
1.3. ГЕС	400,0	545,0	145,0	36,3
1.4. ГАЕС	149,0	117,0	-32,0	-21,5
1.5. АЕС	8841,0	9177,0	336,0	3,8
1.6. ВДЕ	145,0	666,0	521,0	359,3
1.7. Блок-станції	770,0	121,0	-649,0	-84,3
2. Імпорт електроенергії	105,0	437,0	332,0	316,2
3. Експорт електроенергії	515,0	338,0	-177,0	-34,4
4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн	0	26,0	26,0	
5. Електроспоживання (брутто)	15000,0	15219,0	219,0	1,5
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі	205,0	157,0	-365,0	-2,3

*За прогнозним балансом електроенергії ОЕС України на 2021 рік, затвердженого Міненерго 04.11.2020, скориговано Міненерго 26.04.2021 та 24.09.2021

Інф. Міненерго

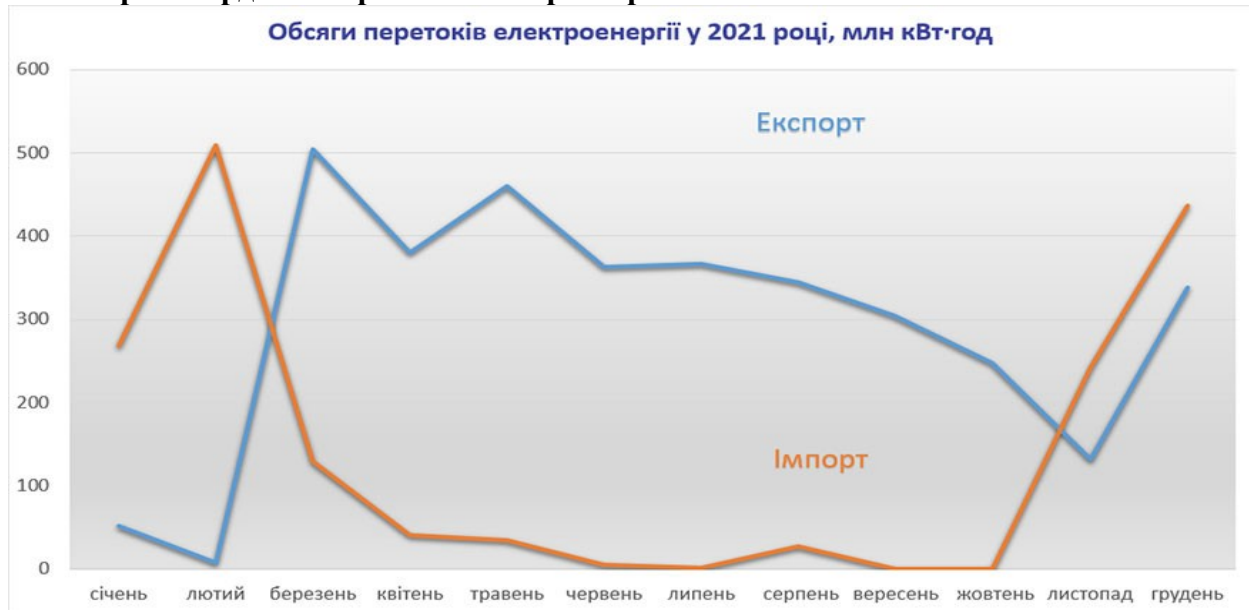
Довідково

Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	1 3835,0
ТЕС ГК	2 1842,0
ТЕЦ	6 104,2
ГЕС	4 829,6
ГАЕС	1 487,8
СЕС	6 365,3
ВЕС	1529
Станції на біопаливі	254,2
Всього	56 247,1

Інф. Укренерго

Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього у 2021 р.
ЕКСПОРТ							
Угорщина	144,434	125,034	133,294	97,921	78,269	159,059	1 570,326
Словаччина	23,397	7,944	30,579	38,168	17,857	53,472	301,443
Румунія	77,984	60,824	55,325	55,190	34,315	83,072	642,587
Польща	81,051	110,650	80,503	52,360	0,000	41,975	819,631
Молдова	39,426	39,600	4,629	2,960	0,755	0,444	161,394
ІМПОРТ							
Угорщина	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	66,449
Словаччина	1,235	27,061	0,000	0,000	18,711	3,925	308,049
Румунія	0,000	0,000	0,028	0,000	0,000	2,540	40,608
Білорусь	0,000	0,000	0,000	0,000	223,440	430,533	1 176,585
Росія	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	101,888
Всього							
експорт	366,292	344,052	304,330	246,599	131,196	338,022	3 495,381
імпорт	1,235	27,061	0,028	0,000	242,151	436,998	1 693,579
Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн							
Росія ¹	4,879	4,050	3,647	3,977	4,504	3,993	53,084
Білорусь ²	-0,050	-0,025	-0,136	-0,017	0,000	0,000	0,368
Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми							
Білорусь ³	експорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,377
	імпорт	0,000	0,000	0,000	3,500	0,000	13,183
Словаччина ⁴	експорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	імпорт	0,500	1,200	0,900	1,000	0,300	4,100
Польща ⁵	експорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,911	9,44
	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.

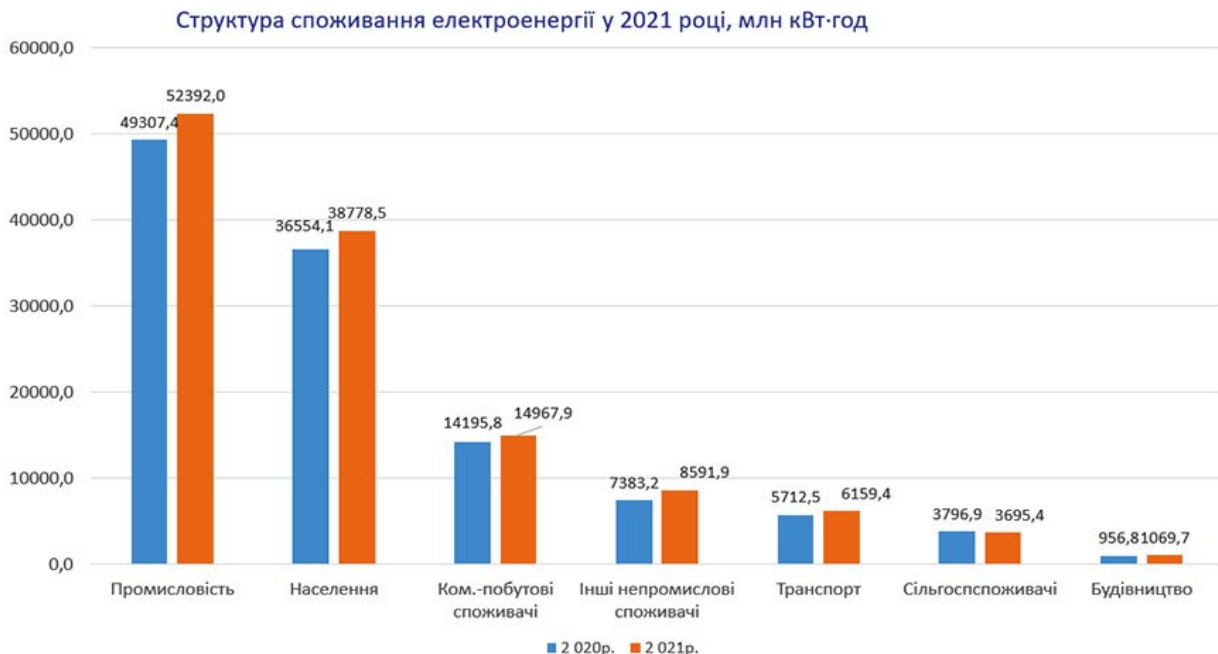
⁵ обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Україна-Польща) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Польщі 05.08.2019.

НЕК «Укренерго»

Споживання електроенергії

За 2021 рік спостерігається збільшення електроспоживання (брутто), яке склало **154 857,6 млн кВт·год**, що на 8422,8 млн кВт·год, або на 5,8% більше, ніж за минулий рік.

Відпуск електроенергії споживачам збільшився відносно минулого року на 7748,0 млн кВт·год, або на 6,6% і склав **125 654,8 млн кВт·год** при 117 906,8 млн кВт·год за 12 місяців 2020 року.



Протягом грудня 2021 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із груднем 2020 року на 260,4 млн кВт·год (або 1,7%), що становило **15 344,0** млн кВт·год. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у грудні 2021 року становило **11 890,1** млн кВт·год, що на 204,1млн кВт·год (або 1,7%) більше аналогічного показника 2020 року.

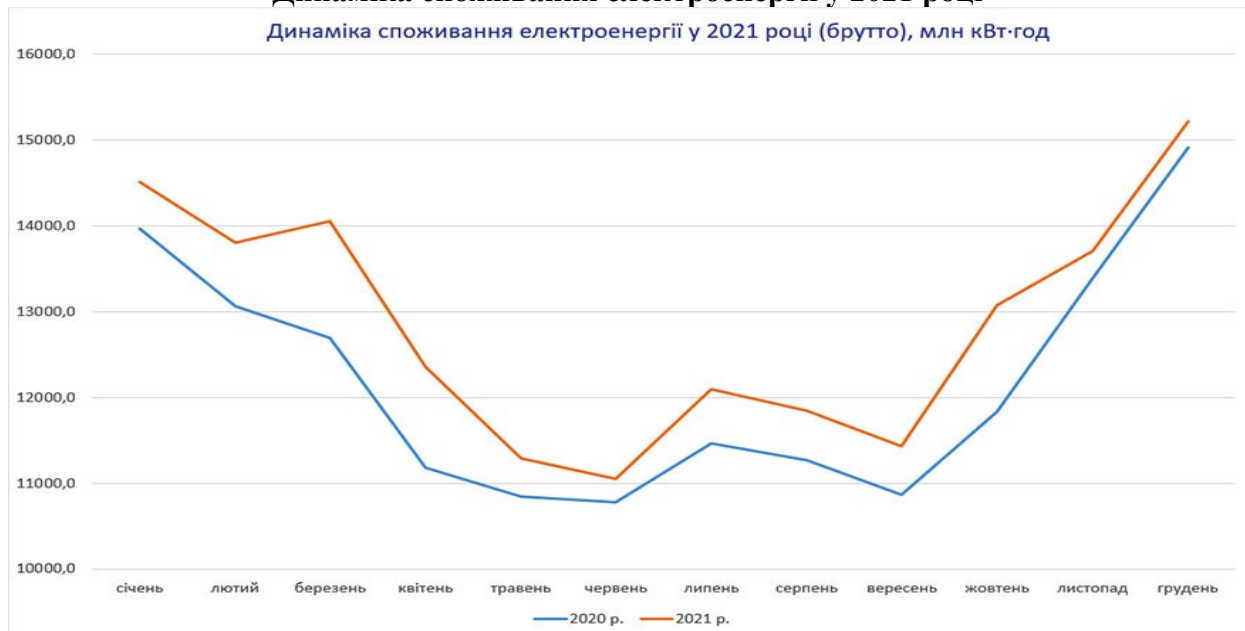
Структура споживання електроенергії у 2021 році

(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)	146434,8	154857,6	8422,8		
Споживання ел.ен. (нетто)	117906,8	125654,8	7748,0	100,0	100,0
1.Промисловість (всього)	49307,4	52392,0	3084,6	41,8	41,7
Паливна	3232,2	3270,9	38,7	2,7	2,6
Металургійна	27134,9	28965,1	1830,1	23,0	23,1
Хімічна та нафтохімічна	4156,1	4331,6	175,5	3,5	3,4
Машинобудівна	3163,6	3559,5	395,9	2,7	2,8
Будів.матеріалів	2333,2	2674,9	341,6	2,0	2,1
Харчова та переробна	4341,4	4401,8	60,3	3,7	3,5
Інша	4946,0	5188,3	242,3	4,2	4,1
2.Сільгоспспоживачі	3796,9	3695,4	-101,5	3,2	2,9
3.Транспорт	5712,5	6159,4	446,9	4,8	4,9
4.Будівництво	956,8	1069,7	112,9	0,8	0,9
5.Ком.-побутові споживачі	14195,8	14967,9	772,2	12,0	11,9
6.Інші непромисл.споживачі	7383,2	8591,9	1208,7	6,3	6,8
7.Населення	36554,1	38778,5	2224,4	31,0	30,9

Міненерго

Динаміка споживання електроенергії у 2021 році



Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 12 місяців 2021 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 16,2 млрд кВт·год, або 11,28% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,7 млрд. кВт·год (15,5 млрд кВт·год або 11,34% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії

за 12 місяців 2021 року становила 18,6 млрд. кВт·год, або 12,94% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 1,2 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (17,4 млрд кВт·год або 12,80% у 2020 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 12 місяців 2021 року заощаджено 189,1 млн. кВт·год електричної енергії (188,4 млн. кВт·год. за відповідний період минулого року).

Регуляторні зміни на ринку електроенергії

Кабінет Міністрів України постановою від 10.11.2021 [№1174](#) припинив ліквідацію Національної акціонерної компанії «Енергетична компанія України» (ЕКУ), визначивши, що функції з управління корпоративними правами держави у статутному капіталі ЕКУ здійснюватиме Міністерство енергетики.

НКРЕКП [постановою від 24.12.2021 № 2969](#) переглянула цінові обмеження на ринку електроенергії і внесла зміни до постанови від 08.04.2020 року № 766.

Період навантаження	Торгівельні зони, грн/МВт·год	
	«ОЕС України»	«Острів Бурштинської ТЕС»
– для годин мінімального навантаження (період з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00):	2 000	1 650
– для годин максимального навантаження (період з 07:00 до 23:00):	4 000	3 000

НКРЕКП [постановою від 18.01.2022 №56](#) затвердила Зміни до [Порядку формування цін на універсальні послуги](#), згідно з якими розрахунок ціни на електроенергію для малих побутових споживачів здійснюватимуть постачальники універсальних послуг на основі місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД) замість ціни на РДН.

НКРЕКП [постановою від 24.11.2021 №2250](#) внесла зміни до [Правил ринку](#), а саме доповнила новим пунктом главу 2.4:

«2.4.3. Обмеження місячного обсягу продажу електричної енергії за двосторонніми договорами між виробниками та іншими учасниками ринку електричної енергії, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованими між собою, складає 50 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії...».

Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у грудні 2021 року



Графік *ЕнергоВсесвіт*

Середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у грудні 2021 року знизилася на 3,64%, у порівнянні з листопадом, та становила 3 029,24 грн/МВт·год (ОЕС України – 3 160,17 грн/МВт·год, БуОс - 2 199,75 грн/МВт·год).

На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна акцептованої у грудні електроенергії становила 3 112,55 грн/МВт·год, що на 8,2% нижче, якщо порівнювати з листопадом 2021 р. (ОЕС України – 3 124,14 грн/МВт·год, БуОс – 2 250,68 грн/МВт·год).

У грудні 2021 року на РДН та ВДР в обох торгових зонах переважав профіцит пропозицій. Попит на ринку «на добу наперед» в ОЕС України у порівнянні з листопадом збільшився на 26,88%, а загальний обсяг заявок на продаж електричної енергії збільшився на 40,83%. При цьому, заявлений обсяг на продаж виробниками (з врахуванням обсягів продажу електричної енергії Гарантованим покупцем) збільшився на 42,64%, постачальниками – на 48,42%, операторами мереж – в 4 рази. Заявлений обсяг на продаж трейдерами зменшився на 26,79%.

Попит на ринку «на добу наперед» у Бурштинському енергоострові у грудні, порівняно з листопадом 2021 року, збільшився на 17,87%, а обсяг заявок на продаж - на 17,93%. Трейдери у грудні 2021 року не подавали заявки на продаж електричної енергії на РДН в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».

Загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку у грудні 2021 року становив 5 058,78 ГВт·год – 33,71% від загального споживання електроенергії Україною. У порівнянні з листопадом минулого року, обсяг торгів на майданчику «Оператора ринку» зріс на 26,42%.

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).

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 спожити до 01.01.2019 електричну енергію	Борг за спожити енергію станом на 01.01.2021	Борг за спожити електроенергію станом на 01.01.2022	Зміна заборгованості з початку року
Оператори систем розподілу	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Всього по Україні:	25 202 427,7	23 006 732,8	-2 195 695,0
АТ «Вінницяобленерго»	22 827,0	681,0	-22 146,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	8 679,0	8 083,0	-596,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	625 313,5	631 918,5	6 605,0
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»*	711 348,0	702 216,0	-9 132,0
АТ «Житомиробленерго»	16 048,7	11 503,4	-4 545,3
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	17 364,0	15 068,0	-2 296,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 499 614,0	1 334 447,0	-165 167,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	7 438,0	5 804,0	-1 634,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	175 130,0	143 606,2	-31 523,8
ПрАТ «Київобленерго»	64 022,1	53 911,1	-10 111,0
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	7 251,0	3 126,0	-4 125,0
ТОВ «ЛЕО»*	1 964 233,0	1 684 717,0	-279 516,0
ПрАТ «Львівобленерго»	9 331,0	4 673,0	-4 658,0
АТ «Миколаївобленерго»	76 689,0	75 604,0	-1 085,0
АТ «Одесаобленерго»	68 497,6	58 623,6	-9 874,0
АТ «Полтаваобленерго»	133 294,0	128 535,0	-4 759,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	7 666,9	6 505,7	-1 161,2
ПАТ «Сумиобленерго»	246 718,0	233 439,9	-13 278,1
ВАТ «Тернопільобленерго»	622,0	301,0	-321,0
АТ «Харківобленерго»	1 521 788,7	1 076 846,4	-444 942,3
АТ «Херсонобленерго»	63 599,0	58 026,0	-5 573,0
АТ «Хмельницькобленерго»	10 065,0	8 832,0	-1 233,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 711 808,0	1 713 047,0	1 239,0
АТ «Чернівціобленерго»	131 934,0	103 655,2	-28 278,8
АТ «Чернігівобленерго»	23 227,0	22 169,0	-1 058,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»*	2 238 974,0	1 158 675,0	-1 080 299,0
ДП «Регіональні електричні мережі»*	13 677 800,6	13 671 059,0	-6 741,6
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	161 144,6	91 659,8	-69 484,9

*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

ДП «Гарантований покупець» фіналізувало розрахунки за відновлювальну електроенергію, яку придбало у 2020 році.

Всього за вуглецево-нейтральну електричну енергію 2020 року Гарантований покупець заплатив **49 млрд грн**. Ця сума повністю покриває вартість **10 219 тисяч «зелених» МВт·год**.

За «зеленим» тарифом у 2021 році закуплено **11 411 тис. МВт·год** електроенергії.

На користь відновлювальної генерації сплачено за електроенергію січня-квітня сплачено 93%, травня – 79%, червня – 80%, липня – 78%, серпня – 86,0%, вересня – 80%, жовтня – 59%, листопада – 94%, грудня – 70%.

Гарантований покупець

Постачальник «останньої надії»

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

У 2021 році постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії споживачам в обсязі 562,6 млн кВт·год на суму 2433,1 млн грн, рівень оплати становить 76,4%. Загальна заборгованість перед постачальником «останньої надії» станом на 01.01.2022 становить 3101,6 млн гривень.

Споживачі, які мають найбільшу заборгованість за спожиту електричну енергію станом на 01.01.2022:

- КП «Харківські теплові мережі» – 881,2 млн грн;
- ТОВ «Запорізький титано-магнієвий комбінат» – 398,8 млн грн;
- ДП «Торецьквугілля» – 142,2 млн грн;
- ДП «Шахтоуправління Південнодонбаське № 1» – 121,2 млн грн;
- ДП «Мирноградвугілля» – 113,8 млн грн;
- ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» – 103,1 млн грн;
- КП «Попаснянський районний водоканал» – борг 100,3 млн грн;
- КП «Міськелектротранссервіс» м. Харків – борг 95,1 млн грн.

Щодо погашення заборгованості на новому ринку електроенергії

11.10.2021 Кабмін прийняв постанову **№ 1049** «Про надання у 2021 році державної гарантії за зобов'язаннями НЕК «Укренерго». Це необхідно для залучення компанією позикових коштів через випуск облігацій на міжнародних фондових ринках під державні гарантії.

НЕК «Укренерго» успішно здійснила дебютний випуск п'ятирічних зелених єврооблігацій сталого розвитку (Green and Sustainability-linked bonds) на суму 825 млн доларів США.

19,3 млрд грн НЕК «Укренерго» перерахувала ДП «Гарантований покупець» для погашення заборгованості перед виробниками ВДЕ.

Борги перед виробниками ВДЕ за 2020 рік повністю погашено.

Оператори системи розподілу

У 2021 році, в цілому, **операторами систем** розподілу України надано послуги з розподілу електричної енергії на суму 88 903,3 млн грн (обсяг розподілу електричної енергії – 116 222,8 млн кВт·год), рівень оплати склав 99,0%.

НКРЕ – ПРОБЛЕМИ ТА РІШЕННЯ

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 01.01.2022*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Разом	116 222 833,5	88 903 343,5	88 016 796,5	431 478,9
АТ «Вінницяобленерго»	2 946 418,7	3 386 413,3	3 292 638,8	193 785,7
ПрАТ «Волиньобленерго»	1 763 009,7	1 981 064,0	1 866 530,7	159 780,8
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	17 856 787,7	7 660 814,6	7 797 247,5	-653 673,6
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2 998 978,9	3 724 930,1	3 745 480,5	-283 683,2
АТ «Житомиробленерго»	2 589 222,0	3 039 691,1	3 070 660,3	-156 735,0
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	1 911 181,3	2 916 035,5	2 777 391,1	203 242,6
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	7 781 922,7	4 172 598,3	4 089 835,1	406 267,6
АТ «Прикарпаттяобленерго»	2 572 699,7	2 964 421,9	2 858 790,2	173 801,3
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	9 653 118,1	4 253 789,8	4 171 850,9	-488 164,3
ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	7 009 753,6	5 809 353,9	5 918 114,2	-432 363,2
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 937 287,0	2 321 331,0	2 422 888,0	-182 277,0
ТОВ «ЛЕО»	1 417 700,6	1 737 382,3	1 758 624,1	11 432,4
ПрАТ «Львівобленерго»	4 425 838,0	4 856 472,9	4 773 979,5	66 084,5
АТ «Миколаївобленерго»	2 701 979,8	2 514 134,8	2 520 414,6	11 145,3
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	6 054 702,1	5 969 238,5	5 926 635,0	66 023,0
АТ «Полтаваобленерго»	5 172 161,0	3 248 018,8	3 319 032,8	-189 079,5
ПрАТ «Рівнеобленерго»	2 441 198,3	2 056 147,6	2 051 666,0	-41 896,9
ПАТ «Сумиобленерго»	2 034 943,4	2 423 890,9	2 394 368,8	31 192,8
ВАТ «Тернопільобленерго»	1 395 777,5	2 079 563,0	2 035 249,8	-3 424,3
АТ «Харківобленерго»	6 298 368,7	5 670 062,9	5 312 829,0	926 053,5
АТ «Херсонобленерго»	2 205 060,1	2 534 663,1	2 546 841,3	-53 290,2
АТ «Хмельницькобленерго»	2 302 163,6	2 673 622,3	2 666 125,1	154 681,4
ПАТ «Черкасиобленерго»	2 986 496,8	2 498 656,4	2 408 849,8	114 476,5
АТ «Чернівціобленерго»	1 390 388,1	1 615 916,3	1 605 149,2	-21 412,0
АТ «Чернігівобленерго»	1 766 069,3	2 247 769,4	2 229 602,3	56 031,5
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	394 479,4	55 251,1	49 957,5	34 957,5
ДП «Регіональні електричні мережі»	1 230 981,0	475 446,8	308 803,7	467 749,5
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	6 033 469,0	774 893,2	811 505,0	-96 105,6
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	780 607,2	619 124,3	661 912,7	-56 478,8
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	753 665,4	105 540,8	106 177,4	-404,6
АТ «Укрзалізниця»	5 416 404,8	2 517 104,6	2 517 645,4	13 764,9

* З врахуванням боргів/переплат минулого року

Постачальники універсальних послуг

У 2021 році постачальниками універсальних послуг надано електричної енергії

споживачам в обсязі 44 756,1 млн кВт·год на суму 82 230,9 млн грн, рівень оплати становить 97,7%. *Загальна заборгованість перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2022 становить 7063,2 млн гривень.*

В тому числі, **населення** отримало електричну енергію в обсязі 35 661,6 млн кВт·год на суму 56 747,8 млн грн, рівень оплати становить 97,0%. *Загальна заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2021 становила 4884,7 млн грн та збільшилась у 2021 році на 1684,7 млн грн або на 34,5% і станом на 01.01.2022 становить 6569,4 млн гривень.*

Довідково

Відповідно до 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.

Видобуток вугілля

У 2021 році видобуто 29,39 млн тонн вугілля, що на 1,98 % більше порівняно з минулим роком. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав 22,15 млн тонн, коксівного – 7,23 млн тонн.

За грудень 2021 року вугледобувними підприємствами України видобуто 2,77 млн тонн вугілля, що на 5,7 % більше порівняно з груднем 2020 року. Видобуток енергетичного вугілля – 2,04 млн тонн, коксівного вугілля – 0,73 млн тонн.

Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 01.01.2022 становили **526,3 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **652,9 тис. тонн**.

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

Згідно з новим документом, на складах ТЕС і ТЕЦ на 01.01.2022 має бути 2311,5 тис.т.

Запаси топкового мазуту на 01.01.2022 становили **40,2 тис. тонн**, що на 14,6% менше ніж у 2020 році.

Міненерго

Газ

Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у грудні 2021 року в Україні збільшились на 2,5% порівняно з груднем минулого року і становили **1 711,8 млн куб. м**.

За 12 місяців 2021 року обсяги видобутого газу в Україні зменшилися на 2,2% порівняно з показником минулого року і становили **19 789,1 млн куб. м**.

Запаси газу в газосховищах

Станом на 01 січня 2022 запаси природного газу у ПСГ становили **13,5 млрд куб.м газу**.

Протягом грудня поточного року з українських ПСГ було фізично відібрано **2,5 млрд куб. м** природного газу. Цей показник на 10,7% нижчий ніж у грудні минулого року. Усього від початку сезону відбору 2021/2022 із українських ПСГ відібрано **5,2 млрд куб. м газу**.

Укртрансгаз

Транзит газу

Середньодобовий обсяг транзиту в 2021 році становив 114 млн куб. м газу на добу, та в окремі періоди знижувався до 67 млн куб. м.

Всього у 2021 році було заброньовано 44,4 млрд куб. м транзитних потужностей на точках виходу з Росії (40 млрд куб. м згідно з умовами чинного транзитного контракту, 4,4 млрд куб. м були заброньовані на місячних та добових аукціонах), але з них використано лише 41,6 млрд куб. м. Попри значне зростання цін на європейських газових ринках через дефіцит природного газу та скорочення запасів в європейських ПСГ,

можливості українського транзитного маршруту – більш ніж достатні для подолання газової кризи в ЄС – не були задіяні. Навпаки, в період найбільшого зростання цін на газ у жовтні-грудні на газових ринках Європи та початку осінньо-зимового періоду, середньомісячний транзит газу з Росії до країн ЄС був на 17% нижчим, ніж у січні-серпні.

У західному напрямку ОГТСУ протранспортував 38 млрд куб. м газу (на 26% менше ніж в 2020 році). З них — 27,4 млрд куб. м до Словаччини (-29%), 3,8 млрд куб. м до Польщі (+1%), 6,8 млрд куб. м до Угорщини (-29%).

У південному напрямку транзит склав 3,6 млрд куб. м (-8%). З них 0,4 млрд куб. м (-56%) до Румунії та майже 3,2 млрд куб. м (+6%) до Молдови. Значне скорочення обсягів транзиту в Угорщину та Румунію також спричинено переходом цих країн на отримання газу обхідними газогонами Газпрому. Так, з 1 квітня 2021 року припинився фізичний транзит у Трансбалканському напрямку (ГВС Орловка) до Румунії, а з 1 жовтня — до Угорщини (ГВС Берег).

Транспортування природного газу з ЄС в Україну

Імпорт природного газу в Україну склав 2,6 млрд куб. м, що у шість разів менше, аніж у 2020 р. Імпорт здійснювався переважно віртуальним реверсом (backhaul), який ОГТСУ впровадив ще на початку 2020 р. Віртуальним реверсом було імпортовано 89% газу.

Всього за 2021 рік транспортування газу з ЄС в Україну замовляли 50 трейдерів, з них 25 українських компаній та 25 іноземних. А послугами short-haul та «митний склад» скористалися 29 компаній.

Основним експортером газу стала Угорщина, з якої надійшло майже 2,2 млрд куб. м (-47% порівняно з минулим роком). Попри зупинку фізичного транзиту до Угорщини з 1 жовтня 2021 року, зберігся віртуальний імпорт по точці Берег: у жовтні-грудні 2021 року Україна імпортувала з Угорщини 55,6 млн куб. м, а експортувала — 792 млн куб. м.

Імпорт зі Словаччини склав 285,3 млн куб. м (-97%), з Польщі – 78,6 млн куб. м (-95%).

Минулого року ОГТСУ успішно працював над розширенням гарантованих потужностей для імпорту газу до України. Зокрема, для надійного забезпечення природним газом прикордонних споживачів Одеської області, з румунським оператором узгоджено гарантовану потужність на точці Ісакча/Орлівка на денній основі, яка залежить від обсягів споживання природного газу українськими споживачами. А з 1 січня 2022 року стала доступна гарантована потужність з угорського напрямку — 8 млн куб. м на добу, що дозволило на третину збільшити імпорتنі можливості України та диверсифікувати джерела імпорту.

Експорт природного газу

Завдяки значним обсягам газу на «митному складі», Україна продовжила експортувати газ. Зокрема, до Угорщини надійшло 1,5 млрд куб. м, до Словаччини — 600 млн куб. м, до Польщі — 362 млн куб. м, до Молдови — 67,2 млн куб. м.

Поставки до Молдови відбулися на тлі складних перемовин уряду цієї країни із Газпромом. В результаті, в жовтні 2021 року ОГТСУ збільшив ліміт балансуючого рахунку молдовського оператора, в рамках міжоператорської угоди. А українські компанії вперше експортували газ до Молдови через ГВС Олексіївка.

Оператор ГТС України

Газопостачання

Обсяги транспортування природного газу в межах України за січень-грудень 2021 року склали 76,0 млрд. куб. м, з них:

для України – 34,4 млрд. куб. м;

транзит – 41,7 млрд. куб. м.

Споживачі України за 12 місяців 2021 року використали 28,0 млрд. куб. м.

Нафта**Транспортування нафти**

За підсумками 2021 року АТ «Укртранснафта» транспортувала на нафтопереробні заводи (НПЗ) України найбільший обсяг нафти з 2012 року — 3 млн тонн (на 15% більше у порівнянні з 2020 роком). Водночас транзит нафти трубопровідним транспортом через територію України зменшився у 2021 році на 3,2% – до 12,7 млн тонн.

Загальний обсяг транспортування нафти у 2021 році склав 15,7 млн тонн, що лише на 0,2% менше порівняно з 2020 роком.

У грудні 2021 р. загальний обсяг транспортування нафти збільшився порівняно із груднем 2020 р. на 29% – до 1,5 млн тонн. Зокрема, збільшився як транзит нафти (на 28,1% – до 1,2 млн тонн), так і обсяг транспортування нафти на НПЗ України (на 33,2% – до 267 тис. тонн).

Як повідомлялося, маршрут «МНТ «Південний» – Броди – Мозирський НПЗ» у 2020 р. запустили для додаткового завантаження потужностей української нафтотранспортної системи. За два роки цим напрямком транспортовано 1,6 млн тонн нафти.

Внутрішнє транспортування нафти на українські НПЗ поступово зростає з 2016 р.

Укртранснафта

Переробка нафти

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за січень-грудень 2021 року становить 420,6 тис. тонн, що на 3,6 % більше обсягу переробки за 12 місяців 2020 року.

За 12 місяців 2021 року Шебелинським ГПЗ вироблено:

автомобільних бензинів – 130,3 тис. тонн, що на 7,0 % менше, ніж за відповідний період минулого року;

дизельного палива – 76,2 тис. тонн, що на 4,3 % більше, ніж за відповідний період минулого року;

мазуту – 43,0 тис. тонн, що на 91,7 % більше порівняно з січень-груднем 2020 року.

Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом *на 30.11.2021* відповідно до затвердженого графіка на ТЕС енергогенеруючих компаній відремонтовано 39 (9 822 МВт) енергоблоків, з них 29 (7 092 МВт) – поточним ремонтом, 6 (1 110 МВт) – середнім ремонтом та 4 (1 620 МВт) – капітальним ремонтом. У ремонті перебувають 9 (2 320 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті 4 (900 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті 2 (510 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті 3 (910 МВт) енергоблоки.

На ТЕЦ відремонтовано 8 (1 840 МВт) енергоблоків, 18 (2 875 т/год) парових котлів, 3 (200 Гкал/год) водогрійних котли та 13 (454,4 МВт) турбоагрегатів. У ремонті перебуває 1 (120 МВт) енергоблок, 1 (100 т/год) паровий котел, 1 (10,5 МВт) турбоагрегат.

На ГЕС виконано реконструкцію та капітальний ремонт 13 (601,6 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 18 (923,2 МВт) гідроагрегатів.

Станом *на 31.10.2021* з початку року на АЕС виконано 13 планово-попереджувальних ремонтів:

- 10 середніх ремонтів – РАЕС № 1, РАЕС № 2, РАЕС № 4, ЗАЕС № 1, ЗАЕС № 3, ЗАЕС № 5 (2), ХАЕС № 2, ЮУАЕС № 2, ЮУАЕС № 3;
- 3 капітальних ремонти - РАЕС № 3, ЗАЕС № 6, ХАЕС № 1.

Крім того, виконано два планові поточні ремонти РАЕС № 3, ЮУАЕС № 3 та 2 позапланові поточні ремонти: ХАЕС № 2 та РАЕС № 4.

Виконуються:

- поточний ремонт – РАЕС № 3 (з 14.09.2021 до 12.11.2021)
- середній ремонт – ЗАЕС № 4 (з 22.08.2021 до 27.11.2021), ЗАЕС № 2 (з

01.09.2021 до 03.12.2021);

- 1 капітальний ремонт – ЮУЕАС № 1 (з 09.08.2021 до 20.11.2021).

Капітальні інвестиції галузей ПЕК

В Міністерстві енергетики станом на 12.11.2021 реалізується 4 інвестиційні проекти за рахунок кредитних коштів ЄБРР, МБРР, ЄІБ та ЄВРАТОМ:

- Реабілітація гідроелектростанцій (ЄБРР, ЄІБ) – сума позики: 400 млн євро (ЄБРР – 200 млн євро, ЄІБ – 200 млн. євро);
- Комплексна (зведена) програма підвищення безпеки АЕС України – сума позики: 600 млн євро (ЄБРР – 300 млн євро, ЄВРАТОМ – 300 млн євро);
- Другий проект з передачі електроенергії – сума позики: МБРР – 2,5 млн дол. США (компонент 3).
- Україна – Підвищення стійкості енергосистеми для європейської інтеграції енергомережі (Встановлення гібридних систем з виробництва електроенергії в ПрАТ «Укргідроенерго») сума позики – 212 млн дол. США (МБРР – 177 млн дол. США, ФЧТ – 34 млн дол. США та грант в розмірі 1 млн дол. США).

За січень – жовтень 2021 року *в електроенергетичній галузі* за даними оперативної звітності освоєно **16 540,5** млн грн. (відповідний період 2020 р. – 15644,0 млн грн.) капітальних вкладень за рахунок усіх джерел фінансування, що в порівнянні з відповідним періодом минулого року складає 105,7 %.

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

У 2021 р. на об'єктах капітального будівництва підприємств *вугільної галузі* передбачено освоїти 41,0 млн.грн капітальних вкладень за рахунок власних коштів підприємств.

За січень-жовтень за рахунок власних коштів підприємств на об'єктах капітального будівництва обсяги освоєння капітальних вкладень склали 31,4 млн грн. Профінансовано 17,2 млн гривень.

Щодо фінансування шахти № 10 «Нововолинська»

Постановою Кабінету Міністрів України від 10.03.2021 № 188 прийнято рішення щодо тимчасового припинення реалізації проекту «Будівництво шахти № 10 «Нововолинська» ДП «Волиньвугілля».

У 2021 році утримання об'єкта незавершеного будівництва у безпечному та безаварійному стані здійснюється відповідно до кошторису витрат, що складено на підставі «Технологічного паспорту утримання об'єкта незавершеного будівництва «Будівництво шахти № 10 «Нововолинська» за бюджетною програмою КПКВК 2401590 «Реструктуризація вугільної галузі» КЕКВ 2610 (поточні видатки) у сумі 56 950,0 тис. гривень.

Відповідно до помісячного плану бюджетних асигнувань загального фонду Державного бюджету України ДП «Дирекція по будівництву об'єктів» (станом на 01.11.2021) спрямовано видатки у сумі 47 442,0 тис. грн для здійснення розрахунків за понесені витрати (оплата електроенергії, оплата праці працівникам, які забезпечують утримання об'єкта в безпечному та безаварійному стані; оплата за комунальні послуги (тепло-водопостачання, водовідведення, інші витрати).

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